GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216610 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PINKSTON WELL #: 1 RRCID -> 228576 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6552 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237872 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
ROYAL A-883 WELL #: 1 RRCID -> 245358 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHALEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243388 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J.T. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183246 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3311				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3311				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3311				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3311				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3311				N	-0-			18
06	14B2 EXT	76	-0-	76	3387	76	2		N	-0-			18

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 230614 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 6833 - 6909

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 234255 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5994 - 5939

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 11234

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241862 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012

VUB; BLACKSTONE MINERALS "H" WELL #: 1 RRCID -> 259127 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11865 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GMX RESOURCES INC. 311408
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 267922 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11826

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

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW, RM GU WELL #: 4 RRCID -> 247855 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2013 - P&A 02-16-2013

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH GU WELL #: C 5 RRCID -> 247858 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY & ASSOCIATES, LLC 378396
HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 267382 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 11470 PERF. N/A

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

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 267268 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

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

*07	T. A.		1253	-0-	1253	1253	1253	4			N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1253					N	3	3	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1253					N	2338	2338	1			-0-
11	T. A.		5205	-0-	5205	6458	1309	2	3896	9	N	3542	3511	1	4	8	27
12	T. A.		5775	-0-	5775	12233	335	1	3561	2	N	1708	1690	1	5	8	40
							1879	9									
01	T. A.		4991	-0-	4991	17224	2812	2	486	5	N	1539	958	1			621
							1693	9									
02	T. A.		24670	-0-	24670	41894	13016	3	10490	5	N	1058	1164	1	1	8	514
							1164	9									
03	T. A.		3524	-0-	3524	45418	762	1	1863	3	N	817	955	1			376
							899	9									
04	T. A.		16042	-0-	16042	61460	604	1	1548	2	N	772	955	1			193
							13041	5	849	9							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	61460					N	NO RPT					193
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	61460					N	NO RPT					193

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

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

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

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

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
NORBORD WELL #: 1 C RRCID -> 263911 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6144 - 6157

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165914 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 19775 PERF.16358 - 16384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
K & M E #1 WILLINGHAM-DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 234044 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10530 - 10752

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 256739 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
WINSTON LAND & CATTLE I, LTD. 932476
BORDERS/GREEN WELL #: 2 RRCID -> 134556 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1942 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249851 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8176 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

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

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

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-					120
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-					120
03	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	2		N	-0-					120
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-					120
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-					120
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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
01	1488	#	325	-0-	-1163	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	#	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

01	1457	N	132	-0-	-1325	-0-	132	2			N	-0-					88
02	672	N	37	-0-	-635	-0-	37	2			N	-0-					88
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

01	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	2			N	-0-					16
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					16
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

01	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					37
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	624	2			N	-0-					37
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	758	2	1	9	N	1					38
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					38
05	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-					38
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					38

PATARA ANDOVER I LLC 643257
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	455	1	1912	2	N	3								40
							3	9												
02	2044	N	1627	-0-	-417	-0-	316	1	1307	2	N	4								44
							4	9												
03	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	305	1	1412	2	N	2								46
							2	9												
04	2280	N	1815	-0-	-465	-0-	344	1	1470	2	N	1								47
							1	9												
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	369	1	1492	2	N	6	1	1						52
							7	9												
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	362	1	1409	2	N	1								53
							1	9												

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE (TRAVIS PEAK) 01940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091964 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8590 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	3	8			169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	141	1	2	8	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9635 - 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
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
01	2573		1115	-0-	-1458	-0-	34	1	1081	2	N	-0-					45
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	68	1	2204	2	N	-0-					45
03	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	42	1	1369	2	N	-0-					45
04	1080	N	674	-0-	-406	-0-	20	1	654	2	N	-0-					45
05	2511	N	1211	-0-	-1300	-0-	36	1	1175	2	N	-0-					45
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	N	-0-					45

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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

01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	N	10					132
02	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2			N	-0-					132
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	24	9	N	22					154
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1438	2	91	9	N	83					237
05	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	1438	2			N	-0-					237
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-					237

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

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					140
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	N	4					144
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2836	2	3	9	N	3					147
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	N	12					159
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2989	2	55	9	N	50					209
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					209

FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3	146	1	2	8	41
02	2800	N	9929	-0-	7129	7129	9707	2	222	9	N	202	7	8			236
03	3100	N	9692	-0-	6592	13721	9348	2	344	9	N	313	355	1	3	8	191
04	3000	N	7155	-0-	4155	17876	6942	2	213	9	N	194	185	1	3	8	197
05	23422	X	5546	-0-	-17876	-0-	5399	2	147	9	N	134					331
*06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3824	2	136	9	N	124	189	1			266

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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1011	2	1	9	N	1	1	8			37
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					37
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					37
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					37
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					58
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					58
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					58
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					58
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					91
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					91
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					91
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					91
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	391	-0-	-1097	-0-	29	1	362	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	390	N	36	-0-	-354	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	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
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	46	1	1490	2	N	-0-					58
02	1652	N	1051	-0-	-601	-0-	31	1	1007	2	N	12					70
							13	9									
03	1922	N	1417	-0-	-505	-0-	43	1	1374	2	N	-0-					70
04	1500	N	485	-0-	-1015	-0-	15	1	470	2	N	-0-					70
05	1178	N	10	-0-	-1168	-0-	10	2			N	-0-					70
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	48	1	1533	2	N	-0-					70

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	35	1	2302	2	N	-0-					172
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	-0-					172
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	41	1	2743	2	N	-0-					172
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	35	1	2310	2	N	-0-					172
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	36	1	2407	2	N	-0-					172
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	29	1	1926	2	N	-0-					172

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	49	1	1582	2	N	-0-					118
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	50	1	1601	2	N	-0-					118
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	56	1	1791	2	N	-0-					118
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	54	1	1753	2	N	-0-					118
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	2	N	-0-					118
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	52	1	1671	2	N	-0-					118

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
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	68	1	2182	2	N	-0-					140
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-					140
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	75	1	2421	2	N	-0-					140
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	65	1	2087	2	N	-0-					140
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	77	1	2473	2	N	-0-					140
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	57	1	1824	2	N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	43	1	1375	2	N	-0-					125
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	47	1	1513	2	N	-0-					125
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	50	1	1611	2	N	-0-					125
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	45	1	1465	2	N	-0-					125
05	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	40	1	1305	2	N	-0-					125
06	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	44	1	1413	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
01	4278	X	3629	-0-	-649	-0-	109	1	3520	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3501	-0-	-335	-0-	105	1	3395	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4247	X	3667	-0-	-580	-0-	110	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3754	-0-	-116	-0-	113	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	116	1	3752	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3470	-0-	-280	-0-	104	1	3366	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	N	-0-					16
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	2	N	-0-					16
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					16
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					16
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					16
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4851	-0-	-1814	-0-	243	1	4608	2	Y	-0-					80
02	6020	X	5013	-0-	-1007	-0-	255	1	4758	2	Y	-0-					80
03	6417	X	4904	-0-	-1513	-0-	243	1	4661	2	Y	-0-					80
04	5460	X	4987	-0-	-473	-0-	259	1	4728	2	Y	-0-					80
05	5642	X	4777	-0-	-865	-0-	272	1	4505	2	Y	-0-					80
06	5370	X	4891	-0-	-479	-0-	270	1	4621	2	Y	-0-					80

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	6386	X	5896	-0-	-490	-0-	295	1	5601	2	Y	-0-					28
02	5600	X	5082	-0-	-518	-0-	258	1	4812	2	Y	11					39
							12	9									
03	6169	X	5160	-0-	-1009	-0-	256	1	4904	2	Y	-0-					39
04	5910	X	5096	-0-	-814	-0-	264	1	4832	2	Y	-0-					39
05	6107	X	5366	-0-	-741	-0-	305	1	5061	2	Y	-0-					39
06	5700	X	5089	-0-	-611	-0-	281	1	4808	2	Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7565	-0-	-743	-0-	379	1	7186	2	N	-0-					70
02	7224	X	6382	-0-	-842	-0-	325	1	6057	2	N	-0-					70
03	7843	X	7204	-0-	-639	-0-	357	1	6847	2	N	-0-					70
04	7590	X	6846	-0-	-744	-0-	355	1	6491	2	N	-0-					70
05	7843	X	7052	-0-	-791	-0-	401	1	6651	2	N	-0-					70
*06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	421	1	7204	2	N	-0-					70

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
01	7874	X	7231	-0-	-643	-0-	362	1	6869	2	Y	-0-					102
02	6832	X	6663	-0-	-169	-0-	339	1	6324	2	Y	-0-					102
03	7564	X	6935	-0-	-629	-0-	344	1	6588	2	Y	3					105
							3	9									
04	7260	X	6656	-0-	-604	-0-	345	1	6309	2	Y	2					107
							2	9									
05	7502	X	6974	-0-	-528	-0-	397	1	6576	2	Y	1					108
							1	9									
06	7140	X	6569	-0-	-571	-0-	363	1	6205	2	Y	1					109
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8824	-0-	-724	-0-	442	1	8382	2	N	-0-					82
02	8568	X	7801	-0-	-767	-0-	397	1	7404	2	N	-0-					82
03	9486	X	8848	-0-	-638	-0-	439	1	8409	2	N	-0-					82
04	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	453	1	8274	2	N	-0-					82
05	8990	X	8091	-0-	-899	-0-	460	1	7631	2	N	-0-					82
06	8550	X	8240	-0-	-310	-0-	455	1	7785	2	N	-0-					82

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
01	7068	X	6450	-0-	-618	-0-	323	1	6127	2	Y	-0-					75
02	6384	X	5669	-0-	-715	-0-	289	1	5380	2	Y	-0-					75
03	7006	X	6157	-0-	-849	-0-	305	1	5852	2	Y	-0-					75
04	6780	X	5680	-0-	-1100	-0-	295	1	5384	2	Y	1					76
							1	9									
05	6665	X	5869	-0-	-796	-0-	334	1	5534	2	Y	1					77
							1	9									
06	6240	X	6040	-0-	-200	-0-	334	1	5705	2	Y	1					78
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	7192	X	6337	-0-	-855	-0-	317	1	6019	2	Y	1			99
							1	9							
02	6104	X	5854	-0-	-250	-0-	298	1	5545	2	Y	10			109
							11	9							
03	6727	X	6150	-0-	-577	-0-	305	1	5843	2	Y	2			111
							2	9							
04	6210	X	5706	-0-	-504	-0-	296	1	5408	2	Y	2			113
							2	9							
05	6479	X	6177	-0-	-302	-0-	351	1	5826	2	Y	-0-			113
06	6270	X	5680	-0-	-590	-0-	314	1	5366	2	Y	-0-			113

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
01	7037	X	6326	-0-	-711	-0-	317	1	6009	2	Y	-0-			33
02	6356	X	5827	-0-	-529	-0-	297	1	5530	2	Y	-0-			33
03	7037	X	5266	-0-	-1771	-0-	261	1	5005	2	Y	-0-			33
04	6330	X	5963	-0-	-367	-0-	309	1	5654	2	Y	-0-			33
05	6541	X	5878	-0-	-663	-0-	334	1	5544	2	Y	-0-			33
06	6240	X	5481	-0-	-759	-0-	303	1	5178	2	Y	-0-			33

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
01	8060	X	7204	-0-	-856	-0-	361	1	6841	2	Y	2			80
							2	9							
02	7140	X	5941	-0-	-1199	-0-	302	1	5633	2	Y	5			85
							6	9							
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-			85
04	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-			85
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-			85
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-			85

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
01	8711	X	7362	-0-	-1349	-0-	369	1	6989	2	Y	4			44
							4	9							
02	7448	X	1715	-0-	-5733	-0-	87	1	1617	2	Y	10			54
							11	9							
03	8029	X	674	-0-	-7355	-0-	33	1	641	2	Y	-0-			54
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	449	1	8200	2	Y	-0-			54
05	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	553	1	9173	2	Y	-0-			54
*06	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	449	1	7678	2	Y	-0-			54

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
01	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	280	1	5305	2	Y	2			80
							2	9							
02	5460	X	5232	-0-	-228	-0-	266	1	4957	2	Y	8			88
							9	9							
03	5983	X	5070	-0-	-913	-0-	251	1	4819	2	Y	-0-			88
04	5670	X	5129	-0-	-541	-0-	266	1	4859	2	Y	4			92
							4	9							
05	5859	X	5199	-0-	-660	-0-	296	1	4902	2	Y	1			93
							1	9							
06	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	276	1	4721	2	Y	2			95
							2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6946	-0-	-308	-0-	348	1	6598	2	Y	-0-					28
02	6468	X	6120	-0-	-348	-0-	312	1	5808	2	Y	-0-					28
03	7161	X	5574	-0-	-1587	-0-	276	1	5298	2	Y	-0-					28
04	6780	X	6427	-0-	-353	-0-	334	1	6093	2	Y	-0-					28
05	7006	X	6379	-0-	-627	-0-	363	1	6016	2	Y	-0-					28
06	6720	X	3553	-0-	-3167	-0-	196	1	3357	2	Y	-0-					28

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
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	29	1	1189	2	N	-0-					42
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	926	2	N	-0-					42
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	28	1	1980	2	N	-0-					42
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	26	1	1816	2	N	-0-					42
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	29	1	1557	2	N	3					45
							3	9									
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	29	1	1724	2	N	-0-					45

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
01	5859	X	5283	-0-	-576	-0-	265	1	5018	2	N	-0-					28
02	5068	X	4578	-0-	-490	-0-	233	1	4345	2	N	-0-					28
*03	5580	X	5116	-0-	-464	-0-	254	1	4862	2	N	-0-					28
*04	5190	X	4811	-0-	-379	-0-	250	1	4561	2	N	-0-					28
*05	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	289	1	4797	2	N	-0-					28
06	5100	X	4725	-0-	-375	-0-	257	1	4399	2	N	63					90
							69	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8796	-0-	-876	-0-	441	1	8355	2	Y	-0-					126
02	8204	X	7912	-0-	-292	-0-	403	1	7506	2	Y	3					129
							3	9									
03	9083	X	8053	-0-	-1030	-0-	399	1	7653	2	Y	1					130
							1	9									
04	8730	X	7490	-0-	-1240	-0-	389	1	7101	2	Y	-0-					130
05	8866	X	7364	-0-	-1502	-0-	419	1	6945	2	Y	-0-					130
06	8520	X	5986	-0-	-2534	-0-	331	1	5655	2	Y	-0-					130

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
01	11873	X	10540	-0-	-1333	-0-	528	1	10012	2	Y	-0-					8
02	10724	X	9605	-0-	-1119	-0-	489	1	9113	2	Y	3					11
							3	9									
03	11160	X	9905	-0-	-1255	-0-	491	1	9413	2	Y	1					12
							1	9									
04	10590	X	9899	-0-	-691	-0-	514	1	9385	2	Y	-0-					12
05	10664	X	9821	-0-	-843	-0-	559	1	9262	2	Y	-0-					12
06	10290	X	9519	-0-	-771	-0-	523	1	8938	2	Y	53					65
							58	9									

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
01	7068	X	6246	-0-	-822	-0-	313	1	5933	2	Y	-0-					3
02	6188	X	5665	-0-	-523	-0-	289	1	5376	2	Y	-0-					3
03	6789	X	5747	-0-	-1042	-0-	285	1	5462	2	Y	-0-					3
04	6390	X	5687	-0-	-703	-0-	295	1	5392	2	Y	-0-					3
05	6603	X	5658	-0-	-945	-0-	322	1	5336	2	Y	-0-					3
06	6060	X	5444	-0-	-616	-0-	301	1	5143	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

01	3131	X	1268	-0-	-1863	-0-	30	1	1238	2	Y	-0-					8
02	2520	X	1171	-0-	-1349	-0-	31	1	1140	2	Y	-0-					8
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	44	1	2428	2	Y	-0-					8
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	35	1	2478	2	Y	-0-					8
05	2418	X	1594	-0-	-824	-0-	29	1	1565	2	Y	-0-					8
06	2400	X	1963	-0-	-437	-0-	33	1	1930	2	Y	-0-					8

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

01	5549	X	4944	-0-	-605	-0-	248	1	4694	2	Y	2					12
							2	9									
02	5012	X	4041	-0-	-971	-0-	202	1	3765	2	Y	67					79
							74	9									
03	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	222	1	4255	2	Y	3					82
							3	9									
04	4920	X	4035	-0-	-885	-0-	209	1	3826	2	Y	-0-					82
05	5084	X	4471	-0-	-613	-0-	254	1	4214	2	Y	3					85
							3	9									
06	4770	X	4191	-0-	-579	-0-	230	1	3937	2	Y	22					107
							24	9									

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

01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	977	1	3063	2	N	-0-					95
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	882	1	2259	2	N	-0-					95
03	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	977	1	2072	2	N	-0-					95
04	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	945	1	2306	2	N	-0-					95
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	977	1	3088	2	N	-0-					95
06	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	945	1	2771	2	N	-0-					95

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

01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					1
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					1
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					1
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					1
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					1
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					1

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

01	3844	X	1762	-0-	-2082	-0-	42	1	1720	2	Y	-0-					116
02	3052	X	1366	-0-	-1686	-0-	36	1	1330	2	Y	-0-					116
03	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	52	1	2884	2	Y	-0-					116
04	3150	X	2707	-0-	-443	-0-	38	1	2669	2	Y	-0-					116
05	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	44	1	2348	2	Y	-0-					116
06	2850	X	2242	-0-	-608	-0-	37	1	2205	2	Y	-0-					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	269	1	5095	2	Y	-0-					31
02	5096	X	4656	-0-	-440	-0-	237	1	4419	2	Y	-0-					31
03	5828	X	4572	-0-	-1256	-0-	226	1	4342	2	Y	4					35
							4	9									
04	5640	X	4821	-0-	-819	-0-	250	1	4571	2	Y	-0-					35
05	5828	X	4582	-0-	-1246	-0-	261	1	4321	2	Y	-0-					35
06	5190	X	4091	-0-	-1099	-0-	226	1	3865	2	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	980	-0-	-1128	-0-	23	1	957	2	Y	-0-					76
02	1680	X	746	-0-	-934	-0-	20	1	726	2	Y	-0-					76
03	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	29	1	1635	2	Y	-0-					76
04	1770	X	1446	-0-	-324	-0-	20	1	1426	2	Y	-0-					76
05	1581	X	1194	-0-	-387	-0-	22	1	1172	2	Y	-0-					76
06	1620	X	1240	-0-	-380	-0-	21	1	1219	2	Y	-0-					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5844	-0-	-790	-0-	293	1	5549	2	Y	2					67
							2	9									
02	5796	X	5171	-0-	-625	-0-	263	1	4908	2	Y	-0-					67
03	6417	X	5253	-0-	-1164	-0-	260	1	4993	2	Y	-0-					67
04	5910	X	5205	-0-	-705	-0-	270	1	4935	2	Y	-0-					67
05	6107	X	5214	-0-	-893	-0-	297	1	4917	2	Y	-0-					67
06	5670	X	5183	-0-	-487	-0-	286	1	4897	2	Y	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5409	-0-	-1008	-0-	271	1	5137	2	Y	1					50
							1	9									
02	5572	X	4951	-0-	-621	-0-	252	1	4699	2	Y	-0-					50
03	6107	X	4957	-0-	-1150	-0-	246	1	4711	2	Y	-0-					50
04	5700	X	5037	-0-	-663	-0-	261	1	4776	2	Y	-0-					50
05	5890	X	5015	-0-	-875	-0-	285	1	4730	2	Y	-0-					50
06	5310	X	4602	-0-	-708	-0-	254	1	4348	2	Y	-0-					50

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
01	8928	X	7979	-0-	-949	-0-	400	1	7576	2	N	3					157
							3	9									
02	7868	X	7060	-0-	-808	-0-	360	1	6700	2	N	-0-					157
03	8494	X	7436	-0-	-1058	-0-	368	1	7062	2	N	5					162
							6	9									
04	7980	X	7340	-0-	-640	-0-	381	1	6959	2	N	-0-					162
05	8246	X	7453	-0-	-793	-0-	424	1	7027	2	N	2					164
							2	9									
06	7710	X	7286	-0-	-424	-0-	402	1	6878	2	N	5					169
							6	9									

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
01	5549	X	428	-0-	-5121	-0-	97	1	331	2	Y	-0-					100
02	4816	X	457	-0-	-4359	-0-	106	1	351	2	Y	-0-					100
03	3069	X	470	-0-	-2599	-0-	108	1	362	2	Y	-0-					100
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	98	1	350	2	Y	-0-					100
05	496	X	442	-0-	-54	-0-	99	1	343	2	Y	-0-					100
06	480	X	420	-0-	-60	-0-	105	1	315	2	Y	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6634	-0-	-744	-0-	332	1	6302	2	N	-0-					56
02	6188	X	4804	-0-	-1384	-0-	245	1	4559	2	N	-0-					56
03	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	278	1	5332	2	N	-0-					56
04	6420	X	5750	-0-	-670	-0-	298	1	5452	2	N	-0-					56
05	6634	X	5545	-0-	-1089	-0-	315	1	5230	2	N	-0-					56
06	6420	X	5601	-0-	-819	-0-	310	1	5291	2	N	-0-					56

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
01	4619	X	3748	-0-	-871	-0-	846	1	2902	2	Y	-0-					25
02	4172	X	3075	-0-	-1097	-0-	711	1	2364	2	Y	-0-					25
03	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	931	1	3111	2	Y	-0-					25
04	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	806	1	2879	2	Y	-0-					25
05	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	851	1	2944	2	Y	-0-					25
06	3900	X	1881	-0-	-2019	-0-	469	1	1412	2	Y	-0-					25

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
01	8153	X	7304	-0-	-849	-0-	366	1	6937	2	Y	1					46
							1	9									
02	7056	X	6607	-0-	-449	-0-	337	1	6270	2	Y	-0-					46
03	7719	X	6300	-0-	-1419	-0-	312	1	5988	2	Y	-0-					46
04	7350	X	6219	-0-	-1131	-0-	323	1	5894	2	Y	2					48
							2	9									
05	7502	X	6634	-0-	-868	-0-	377	1	6256	2	Y	1					49
							1	9									
06	7080	X	6424	-0-	-656	-0-	355	1	6067	2	Y	2					51
							2	9									

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
01	6665	X	5596	-0-	-1069	-0-	280	1	5314	2	N	2					157
							2	9									
02	5824	X	5045	-0-	-779	-0-	257	1	4788	2	N	-0-					157
03	6944	X	5182	-0-	-1762	-0-	257	1	4923	2	N	2					159
							2	9									
04	6720	X	4946	-0-	-1774	-0-	257	1	4688	2	N	1					160
							1	9									
05	6944	X	4811	-0-	-2133	-0-	274	1	4535	2	N	2					162
							2	9									
06	5430	X	4802	-0-	-628	-0-	265	1	4535	2	N	2					164
							2	9									

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
01	8029	X	7269	-0-	-760	-0-	364	1	6905	2	Y	-0-					2
02	7168	X	6545	-0-	-623	-0-	333	1	6212	2	Y	-0-					2
03	7843	X	6924	-0-	-919	-0-	343	1	6581	2	Y	-0-					2
04	7290	X	6743	-0-	-547	-0-	350	1	6393	2	Y	-0-					2
05	7533	X	6762	-0-	-771	-0-	385	1	6377	2	Y	-0-					2
06	7020	X	6419	-0-	-601	-0-	355	1	6064	2	Y	-0-					2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	7657	X	6520	-0-	-1137	-0-	327	1	6192	2	Y	1					114
							1	9									
02	6552	X	5869	-0-	-683	-0-	299	1	5569	2	Y	1					115
							1	9									
03	7254	X	6175	-0-	-1079	-0-	306	1	5867	2	Y	2					117
							2	9									
04	6690	X	6069	-0-	-621	-0-	315	1	5753	2	Y	1					118
							1	9									
05	6913	X	6062	-0-	-851	-0-	345	1	5716	2	Y	1					119
							1	9									
06	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	319	1	5455	2	Y	9	111	0			17
							10	9									

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
01	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	2813	1	9650	2	N	33					108
							36	9									
02	10696	X	10455	-0-	-241	-0-	2417	1	8038	2	N	-0-					108
03	11191	X	10958	-0-	-233	-0-	2524	1	8434	2	N	-0-					108
04	12090	X	10944	-0-	-1146	-0-	2395	1	8549	2	N	-0-					108
05	12493	X	11096	-0-	-1397	-0-	2488	1	8608	2	N	-0-					108
06	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	2643	1	7951	2	N	-0-					108

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
01	10912	X	9672	-0-	-1240	-0-	485	1	9187	2	Y	-0-					29
02	9548	X	8068	-0-	-1480	-0-	411	1	7657	2	Y	-0-					29
03	10509	X	8864	-0-	-1645	-0-	439	1	8425	2	Y	-0-					29
04	9780	X	8784	-0-	-996	-0-	456	1	8328	2	Y	-0-					29
05	9734	X	8328	-0-	-1406	-0-	474	1	7854	2	Y	-0-					29
06	9360	X	8388	-0-	-972	-0-	464	1	7924	2	Y	-0-					29

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
01	4836	X	4120	-0-	-716	-0-	930	1	3190	2	Y	-0-					32
02	4228	X	3680	-0-	-548	-0-	845	1	2810	2	Y	23					55
							25	9									
03	4588	X	4113	-0-	-475	-0-	947	1	3166	2	Y	-0-					55
04	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	847	1	3023	2	Y	-0-					55
05	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	896	1	3101	2	Y	-0-					55
06	3990	X	3893	-0-	-97	-0-	971	1	2922	2	Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6353	-0-	-684	-0-	1325	1	5028	2	Y	-0-					3
02	6356	X	5426	-0-	-930	-0-	1027	1	4398	2	Y	1					4
							1	9									
03	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	1413	1	4835	2	Y	-0-					4
04	6180	X	5070	-0-	-1110	-0-	1328	1	3742	2	Y	-0-					4
05	6355	X	2385	-0-	-3970	-0-	505	1	1880	2	Y	-0-					4
*06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1664	1	5168	2	Y	1					5
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3502	-0-	-683	-0-	731	1	2771	2	Y	-0-					19
02	3612	X	3305	-0-	-307	-0-	625	1	2674	2	Y	5					24
							6	9									
03	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	779	1	2663	2	Y	-0-					24
04	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	908	1	2558	2	Y	-0-					24
05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	740	1	2757	2	Y	-0-					24
06	3540	X	3044	-0-	-496	-0-	741	1	2303	2	Y	-0-					24

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
01	4836	X	4606	-0-	-230	-0-	959	1	3638	2	Y	8					118
							9	9									
02	4312	X	3647	-0-	-665	-0-	691	1	2956	2	Y	-0-					118
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1076	1	3680	2	Y	-0-					118
04	4470	X	4153	-0-	-317	-0-	1088	1	3065	2	Y	-0-					118
05	4619	X	4242	-0-	-377	-0-	898	1	3344	2	Y	-0-					118
06	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	968	1	3005	2	Y	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8373	-0-	-803	-0-	1747	1	6626	2	Y	-0-					46
02	7980	X	7338	-0-	-642	-0-	1388	1	5944	2	Y	5					51
							6	9									
03	8308	X	8060	-0-	-248	-0-	1823	1	6237	2	Y	-0-					51
04	8100	X	7533	-0-	-567	-0-	1972	1	5555	2	Y	5					56
							6	9									
05	8370	X	6934	-0-	-1436	-0-	1467	1	5467	2	Y	-0-					56
06	8100	X	7957	-0-	-143	-0-	1938	1	6019	2	Y	-0-					56

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
01	9920	X	8673	-0-	-1247	-0-	434	1	8236	2	Y	3					106
							3	9									
02	8904	X	7899	-0-	-1005	-0-	402	1	7494	2	Y	3					109
							3	9									
03	9610	X	8216	-0-	-1394	-0-	407	1	7807	2	Y	2					111
							2	9									
04	8940	X	8082	-0-	-858	-0-	419	1	7660	2	Y	3					114
							3	9									
05	9083	X	8103	-0-	-980	-0-	461	1	7642	2	Y	-0-					114
06	8460	X	7798	-0-	-662	-0-	431	1	7365	2	Y	2					116
							2	9									

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
01	6293	X	4727	-0-	-1566	-0-	986	1	3741	2	Y	-0-					94
02	6244	X	6001	-0-	-243	-0-	1136	1	4865	2	Y	-0-					94
03	6913	X	5503	-0-	-1410	-0-	1245	1	4258	2	Y	-0-					94
04	6690	X	4902	-0-	-1788	-0-	1284	1	3618	2	Y	-0-					94
05	6634	X	4810	-0-	-1824	-0-	1018	1	3792	2	Y	-0-					94
06	6420	X	5162	-0-	-1258	-0-	1257	1	3905	2	Y	-0-					94

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	1875	1	7113	2	Y	-0-					61
02	7840	X	7742	-0-	-98	-0-	1466	1	6276	2	Y	-0-					61
03	8742	X	8277	-0-	-465	-0-	1872	1	6405	2	Y	-0-					61
04	8700	X	7721	-0-	-979	-0-	2023	1	5698	2	Y	-0-					61
05	8990	X	7907	-0-	-1083	-0-	1673	1	6234	2	Y	-0-					61
06	8700	X	7421	-0-	-1279	-0-	1800	1	5592	2	Y	26					87
							29	9									

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
01	9579	X	8100	-0-	-1479	-0-	406	1	7694	2	Y	-0-					108
02	8036	X	7364	-0-	-672	-0-	375	1	6989	2	Y	-0-					108
03	8804	X	7588	-0-	-1216	-0-	376	1	7212	2	Y	-0-					108
04	8280	X	7331	-0-	-949	-0-	380	1	6951	2	Y	-0-					108
05	8556	X	7324	-0-	-1232	-0-	417	1	6907	2	Y	-0-					108
06	7890	X	7100	-0-	-790	-0-	392	1	6708	2	Y	-0-					108

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
01	6231	X	5756	-0-	-475	-0-	1299	1	4457	2	Y	-0-					85
02	5488	X	5092	-0-	-396	-0-	1177	1	3915	2	Y	-0-					85
03	6014	X	5727	-0-	-287	-0-	1319	1	4408	2	Y	-0-					85
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1289	1	4601	2	Y	-0-					85
05	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	1266	1	4380	2	Y	-0-					85
06	5580	X	5096	-0-	-484	-0-	1271	1	3825	2	Y	-0-					85

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247653 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5700	-0-	-655	-0-	1189	1	4511	2	N	-0-					160
02	5572	X	4271	-0-	-1301	-0-	809	1	3462	2	N	-0-					160
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	1340	1	4582	2	N	-0-					160
04	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	1362	1	3836	2	N	-0-					160
05	5704	X	4720	-0-	-984	-0-	999	1	3721	2	N	-0-					160
06	5730	X	4521	-0-	-1209	-0-	1101	1	3420	2	N	-0-					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6340	-0-	-635	-0-	1323	1	5017	2	N	-0-					87
02	6048	X	5508	-0-	-540	-0-	1043	1	4465	2	N	-0-					87
03	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	1368	1	4679	2	N	-0-					87
04	6150	X	5472	-0-	-678	-0-	1434	1	4038	2	N	-0-					87
05	6355	X	5738	-0-	-617	-0-	1214	1	4524	2	N	-0-					87
06	6150	X	5712	-0-	-438	-0-	1388	1	4310	2	N	13					100
							14	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	22754	X	17618	-0-	-5136	-0-	629	1	16986	2	N	3					123
							3	9									
02	19628	X	15945	-0-	-3683	-0-	792	1	15153	2	N	-0-					123
03	20305	X	17995	-0-	-2310	-0-	1406	1	16587	2	N	2					125
							2	9									
04	19440	X	16548	-0-	-2892	-0-	1238	1	15310	2	N	-0-					125
05	19375	X	16859	-0-	-2516	-0-	1301	1	15558	2	N	-0-					125
06	17400	X	14237	-0-	-3163	-0-	1300	1	12937	2	N	-0-					125

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
01	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	248	1	4699	2	Y	2					93
							2	9									
02	4760	X	4361	-0-	-399	-0-	222	1	4138	2	Y	1					94
							1	9									
03	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	225	1	4315	2	Y	1					95
							1	9									
04	4860	X	4041	-0-	-819	-0-	210	1	3830	2	Y	1					96
							1	9									
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	285	1	4724	2	Y	1					97
							1	9									
06	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	249	1	4265	2	Y	10	91	0			16
							11	9									

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
01	6789	X	6474	-0-	-315	-0-	507	1	5892	2	N	68	195	0			27
							75	9									
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	492	1	5543	2	N	-0-					27
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	600	1	6604	2	N	-0-					27
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	415	1	6199	2	N	-0-					27
05	6696	X	6412	-0-	-284	-0-	392	1	6020	2	N	-0-					27
06	6960	X	6083	-0-	-877	-0-	418	1	5665	2	N	-0-					27

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
01	3689	X	1812	-0-	-1877	-0-	409	1	1403	2	Y	-0-					42
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	602	1	2003	2	Y	-0-					42
03	2852	X	1741	-0-	-1111	-0-	401	1	1339	2	Y	1					43
							1	9									
04	2760	X	2066	-0-	-694	-0-	452	1	1614	2	Y	-0-					43
05	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	493	1	1705	2	Y	1					44
							1	9									
06	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	498	1	1500	2	Y	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6808	-0-	-1438	-0-	539	1	6269	2	Y	-0-					73
02	7252	X	6083	-0-	-1169	-0-	496	1	5587	2	Y	-0-					73
03	7502	X	7034	-0-	-468	-0-	585	1	6449	2	Y	-0-					73
04	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	433	1	6465	2	Y	2					75
							2	9									
05	7254	X	6838	-0-	-416	-0-	418	1	6420	2	Y	-0-					75
06	6810	X	6280	-0-	-530	-0-	432	1	5848	2	Y	-0-					75

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

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

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
01	7161	X	6222	-0-	-939	-0-	312	1	5907	2	Y	3					63
							3	9									
02	6468	X	5680	-0-	-788	-0-	289	1	5391	2	Y	-0-					63
03	6820	X	5928	-0-	-892	-0-	294	1	5632	2	Y	2					65
							2	9									
04	6390	X	5820	-0-	-570	-0-	302	1	5517	2	Y	1					66
							1	9									
05	6603	X	5878	-0-	-725	-0-	334	1	5542	2	Y	2					68
							2	9									
06	6090	X	5539	-0-	-551	-0-	306	1	5233	2	Y	-0-					68

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

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
01	11408	X	10992	-0-	-416	-0-	550	1	10436	2	N	5					140
							6	9									
02	9884	X	9637	-0-	-247	-0-	491	1	9143	2	N	3					143
							3	9									
03	10850	X	9690	-0-	-1160	-0-	480	1	9208	2	N	2					145
							2	9									
04	10650	X	9203	-0-	-1447	-0-	477	1	8724	2	N	2					147
							2	9									
05	11005	X	9394	-0-	-1611	-0-	534	1	8859	2	N	1					148
							1	9									
06	10650	X	8839	-0-	-1811	-0-	488	1	8349	2	N	2					150
							2	9									

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

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
01	5177	X	3550	-0-	-1627	-0-	178	1	3372	2	Y	-0-					16
02	4676	X	3532	-0-	-1144	-0-	180	1	3352	2	Y	-0-					16
03	4774	X	3625	-0-	-1149	-0-	180	1	3445	2	Y	-0-					16
04	4080	X	3327	-0-	-753	-0-	173	1	3154	2	Y	-0-					16
05	3968	X	3228	-0-	-740	-0-	184	1	3044	2	Y	-0-					16
06	3780	X	3192	-0-	-588	-0-	176	1	3016	2	Y	-0-					16

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

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
01	9951	X	8087	-0-	-1864	-0-	641	1	7446	2	Y	-0-					44
02	8316	X	7155	-0-	-1161	-0-	583	1	6572	2	Y	-0-					44
03	8804	X	7267	-0-	-1537	-0-	605	1	6662	2	Y	-0-					44
04	8520	X	6146	-0-	-2374	-0-	386	1	5760	2	Y	-0-					44
05	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	387	1	5942	2	Y	-0-					44
06	7830	X	6744	-0-	-1086	-0-	464	1	6280	2	Y	-0-					44

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

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
01	9238	X	7389	-0-	-1849	-0-	1668	1	5721	2	Y	-0-					25
02	7812	X	6666	-0-	-1146	-0-	1541	1	5125	2	Y	-0-					25
03	8153	X	6980	-0-	-1173	-0-	1607	1	5372	2	Y	1					26
							1	9									
04	7590	X	6615	-0-	-975	-0-	1447	1	5167	2	Y	1					27
							1	9									
05	7564	X	6865	-0-	-699	-0-	1538	1	5323	2	Y	4					31
							4	9									
06	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	1623	1	4884	2	Y	-0-					31

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WYATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252262 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7457 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	15407	X	11826	-0-	-3581	-0-	2467	1	9359	2	Y	-0-					10
02	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	3209	1	13738	2	Y	2					12
							2	9									
03	13919	X	8675	-0-	-5244	-0-	1962	1	6713	2	Y	-0-					12
04	12870	X	4736	-0-	-8134	-0-	1241	1	3495	2	Y	-0-					12
05	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	4372	1	16290	2	Y	-0-					12
06	14610	X	6501	-0-	-8109	-0-	1583	1	4918	2	Y	-0-					12

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

01	10323	X	9203	-0-	-1120	-0-	461	1	8739	2	Y	3					105
							3	9									
02	9128	X	8173	-0-	-955	-0-	416	1	7755	2	Y	2					107
							2	9									
03	9796	X	8513	-0-	-1283	-0-	422	1	8088	2	Y	3					110
							3	9									
04	9360	X	8105	-0-	-1255	-0-	420	1	7681	2	Y	4					114
							4	9									
05	9548	X	8115	-0-	-1433	-0-	462	1	7652	2	Y	1					115
							1	9									
06	8910	X	8240	-0-	-670	-0-	455	1	7783	2	Y	2					117
							2	9									

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

01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	377	1	7150	2	Y	-0-					8
02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	420	1	7817	2	Y	-0-					8
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	355	1	6803	2	Y	-0-					8
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	323	1	5909	2	Y	-0-					8
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	333	1	5525	2	Y	-0-					8
*06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	266	1	4540	2	Y	-0-					8

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

01	10292	X	8903	-0-	-1389	-0-	705	1	8198	2	N	-0-					187
02	9016	X	7923	-0-	-1093	-0-	646	1	7275	2	N	2					189
							2	9									
03	9207	X	8612	-0-	-595	-0-	717	1	7894	2	N	1					190
							1	9									
04	8790	X	7907	-0-	-883	-0-	496	1	7411	2	N	-0-					190
05	8928	X	8047	-0-	-881	-0-	492	1	7555	2	N	-0-					190
06	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	547	1	7413	2	N	-0-					190

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARDING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253743 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8088 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-

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

01	14477	X	13107	-0-	-1370	-0-	1038	1	12067	2	N	2					35
							2	9									
02	12516	X	11537	-0-	-979	-0-	941	1	10596	2	N	-0-					35
03	13361	X	12412	-0-	-949	-0-	1033	1	11379	2	N	-0-					35
04	12930	X	11255	-0-	-1675	-0-	706	1	10549	2	N	-0-					35
05	13175	X	11196	-0-	-1979	-0-	685	1	10511	2	N	-0-					35
06	12690	X	11058	-0-	-1632	-0-	760	1	10298	2	N	-0-					35

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

01	10354	X	7799	-0-	-2555	-0-	693	1	7106	2	N	-0-					33
02	8792	X	6990	-0-	-1802	-0-	592	1	6398	2	N	-0-					33
03	9238	X	7381	-0-	-1857	-0-	696	1	6685	2	N	-0-					33
04	8760	X	6940	-0-	-1820	-0-	682	1	6258	2	N	-0-					33
05	8091	X	6980	-0-	-1111	-0-	773	1	6205	2	N	2					35
							2	9									
06	7560	X	6321	-0-	-1239	-0-	803	1	5518	2	N	-0-					35

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

01	12276	X	9991	-0-	-2285	-0-	888	1	9103	2	N	-0-					155
02	10696	X	8964	-0-	-1732	-0-	753	1	8136	2	N	68					223
							75	9									
03	11842	X	9376	-0-	-2466	-0-	885	1	8491	2	N	-0-					223
04	11400	X	8643	-0-	-2757	-0-	848	1	7777	2	N	16	204	0			35
							18	9									
05	10602	X	7291	-0-	-3311	-0-	808	1	6483	2	N	-0-					35
06	9660	X	5720	-0-	-3940	-0-	727	1	4993	2	N	-0-					35

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

01	10168	X	9857	-0-	-311	-0-	781	1	9072	2	N	4					62
							4	9									
02	8932	X	7117	-0-	-1815	-0-	580	1	6531	2	N	5					67
							6	9									
03	9269	X	7979	-0-	-1290	-0-	664	1	7315	2	N	-0-					67
04	9540	X	6344	-0-	-3196	-0-	398	1	5946	2	N	-0-					67
05	9858	X	7383	-0-	-2475	-0-	451	1	6918	2	N	13					80
							14	9									
06	9540	X	6856	-0-	-2684	-0-	471	1	6385	2	N	-0-					80

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

01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	720	1	3830	2	N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	682	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	722	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	670	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	696	1	3532	2	N	-0-					-0-
*06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	676	1	3218	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1941	-0-	-2430	-0-	842	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	901	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	713	1	1845	2	N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	975	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1289	1	7107	2	N	-0-					-0-
*06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	1068	1	2933	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	80					216
02	6132	X	1289	-0-	-4843	-0-	1162	2	127	9	N	115					331
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	497	758	1			70
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	N	397	360	1			107
							437	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	600	535	1			172
*06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	112	1	2446	2	N	291	371	1			92
							320	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	9765	-0-	-4154	-0-	1773	1	7583	2	N	372	195	1			501
							409	9									
02	10724	X	1964	-0-	-8760	-0-	762	1	1170	2	N	29	199	1			331
							32	9									
03	11873	X	10915	-0-	-958	-0-	1317	1	8924	2	N	613	768	1			176
							674	9									
04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	2132	1	8655	2	N	795	774	1			197
							875	9									
05	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	2294	1	10702	2	N	742	773	1			166
							816	9									
*06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	2220	1	10225	2	N	529	387	1	12	6	296
							582	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	21390	-0-	-17856	-0-	2189	1	17520	2	N	1528	1718	1			420
							1681	9									
02	35448	X	19891	-0-	-15557	-0-	1460	1	17209	2	N	1111	785	1			746
							1222	9									
03	39246	X	23638	-0-	-15608	-0-	1630	1	20676	2	N	1211	1743	1			214
							1332	9									
04	29160	X	19251	-0-	-9909	-0-	1936	1	16077	2	N	1125	1036	1			303
							1238	9									
05	25234	X	18381	-0-	-6853	-0-	2015	1	15275	2	N	992	959	1			336
							1091	9									
06	22890	X	18377	-0-	-4513	-0-	1942	1	15431	2	N	913	1088	1			161
							1004	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	3	1	242	2	N	-0-					162
							4	5									
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					162
03	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	185	1	1598	2	N	27					189
							2	5	30	9							
04	1500	X	1136	-0-	-364	-0-	28	1	1071	2	N	34	196	1			27
							37	9									
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	N	-0-					27
06	1770	X	1660	-0-	-110	-0-	60	1	1301	2	N	272	187	1			112
							299	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKS-LANIER WELL #: 1 RRCID -> 265786 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 7844 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	161	-0-	-5760	-0-	159	1	2	2	N	-0-					145
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					145
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	420	1	3252	2	N	20					165
							22	9									
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	1639	1	12205	2	N	154	197	1			122
							169	9									
*06	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	1590	1	11002	2	N	223	183	1			162
							245	9									

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

01	93000	X	24528	-0-	-68472	-0-	2715	1	19541	2	N	2065	2306	1			360
							2272	9									
02	84000	X	22733	-0-	-61267	-0-	1938	1	18878	2	N	1743	1551	1			552
							1917	9									
03	93000	X	24110	-0-	-68890	-0-	3284	1	18681	2	N	1950	2022	1			480
							2145	9									
04	90000	X	22894	-0-	-67106	-0-	2856	1	17940	2	N	1907	1972	1			415
							2098	9									
05	25761	X	20599	-0-	-5162	-0-	3689	1	14956	2	N	1776	1886	1			305
							1954	9									
06	24360	X	18061	-0-	-6299	-0-	3570	1	12653	2	N	1671	1680	1			296
							1838	9									

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

01	81003	X	33497	-0-	-47506	-0-	78	1	29602	2	N	2820	2490	1			799
							715	5	3102	9							
02	73164	X	35345	-0-	-37819	-0-	32719	2	2626	9	N	2387	2348	1			838
03	81003	X	34591	-0-	-46412	-0-	685	1	28975	2	N	2030	2471	1			397
							2698	5	2233	9							
04	78390	X	28757	-0-	-49633	-0-	3116	1	24035	2	N	1460	1497	1			360
							1606	9									
05	81003	X	25887	-0-	-55116	-0-	5244	1	18598	2	N	1495	1327	1			528
							400	5	1645	9							
06	37860	X	21421	-0-	-16439	-0-	5048	1	15227	2	N	1042	1248	1			322
							1146	9									

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

01	104036	X	44528	-0-	-59508	-0-	104	1	39508	2	N	3601	4276	1			722
							955	5	3961	9							
02	93968	X	40184	-0-	-53784	-0-	1	1	35766	2	N	4015	3140	1			1597
							4417	9									
03	104036	X	42427	-0-	-61609	-0-	835	1	35359	2	N	2673	3569	1			701
							3293	5	2940	9							
04	100680	X	34978	-0-	-65702	-0-	3265	1	29909	2	N	1640	1935	1			406
							1804	9									
05	104036	X	32297	-0-	-71739	-0-	5411	1	24238	2	N	1755	1638	1			523
							717	5	1931	9							
*06	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	5280	1	19374	2	N	1136	1331	1			328
							1250	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86096	X	86096	-0-	-0-	-0-	2960	1	72059	2	N	10070	9330	1			740
							11077	9									
02	91280	X	57823	-0-	-33457	-0-	2500	1	49625	2	N	5180	5495	1			425
							5698	9									
03	101060	X	65465	-0-	-35595	-0-	3035	1	57802	2	N	4207	4365	1			267
							4628	9									
04	97800	X	51662	-0-	-46138	-0-	3784	1	44539	2	N	3035	2915	1			387
							3339	9									
05	101060	X	48762	-0-	-52298	-0-	3705	1	42306	2	N	2501	2461	1			427
							2751	9									
*06	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-	3169	1	33545	2	N	2025	2232	1			220
							2228	9									

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
01	82656	X	37573	-0-	-45083	-0-	2227	1	32172	2	N	2885	2885	1			-0-
							3174	9									
02	60844	X	33028	-0-	-27816	-0-	2177	1	27761	2	N	2809	2352	1			457
							3090	9									
03	67363	X	40859	-0-	-26504	-0-	1548	1	37176	2	N	1941	2076	1			322
							2135	9									
04	65190	X	21004	-0-	-44186	-0-	1896	1	17276	2	N	1665	1532	1			455
							1832	9									
05	67363	X	18134	-0-	-49229	-0-	2015	1	14962	2	N	1052	1122	1			385
							1157	9									
06	65190	X	18928	-0-	-46262	-0-	1950	1	15866	2	N	1011	1126	1			270
							1112	9									

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
01	0		16857	-0-	16857	16857	1433	1	11633	2	N	3446	1078	1			2368
							3791	9									
02	0		55131	-0-	55131	71988	2714	1	47258	2	N	4690	5430	1			1628
							5159	9									
03	124507	X	52519	-0-	-71988	-0-	2655	1	45918	2	N	3587	4530	1			685
							3946	9									
04	60390	X	40371	-0-	-20019	-0-	1847	1	35414	2	N	2827	3082	1			430
							3110	9									
05	62403	X	36110	-0-	-26293	-0-	2015	1	31546	2	N	2317	2497	1			250
							2549	9									
06	60390	X	29939	-0-	-30451	-0-	1942	1	25974	2	N	1839	1769	1			320
							2023	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400	X	13294	-0-	-2106	-0-	954	1	9945	2	N	2177	765	1			1412
							2395	9									
03	61330	X	61330	-0-	-0-	-0-	3220	1	51742	2	N	5789	6591	1			610
							6368	9									
04	57750	X	53664	-0-	-4086	-0-	3707	1	45906	2	N	3683	3836	1			457
							4051	9									
05	59675	X	49440	-0-	-10235	-0-	4015	1	42363	2	N	2784	2665	1			576
							3062	9									
06	57750	X	39782	-0-	-17968	-0-	3900	1	33640	2	N	2038	2267	1			347
							2242	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	8215	X	4884	-0-	-3331	-0-	4884	2			N	-0-					123
02	DLQ G-10		6295	-0-	6295	6295	6295	2			N	-0-					123
03	DLQ G-10		8424	-0-	8424	14719	8424	2			N	-0-					123
04	DLQ G-10		7845	-0-	7845	22564	7845	2			N	-0-					123
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22564					N	NO RPT					123
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22564					N	NO RPT					123

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

01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					11
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	140	1	3853	2	N	-0-					135
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	111	1	3057	2	N	-0-					135
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	129	1	3543	2	N	5					140
							6	9									
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	97	1	2666	2	N	3					143
							3	9									
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	126	1	3476	2	N	-0-					143
*06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	72	1	1975	2	N	-0-					143

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

01	1984	N	1390	-0-	-594	-0-	69	1	1321	2	N	-0-					147
02	1624	N	1371	-0-	-253	-0-	68	1	1303	2	N	-0-					147
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1798	2	N	-0-					147
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	91	1	1745	2	N	-0-					147
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	96	1	1850	2	N	-0-					147
06	1830	N	1090	-0-	-740	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					147

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

01	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
01	5797	X	4133	-0-	-1664	-0-	179	1	3954	2	N	-0-					32
02	5236	X	4379	-0-	-857	-0-	178	1	4201	2	N	-0-					32
03	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	189	1	3829	2	N	-0-					32
04	4440	X	3672	-0-	-768	-0-	167	1	3505	2	N	-0-					32
05	4836	X	4109	-0-	-727	-0-	165	1	3944	2	N	-0-					32
06	4680	X	3885	-0-	-795	-0-	154	1	3731	2	N	-0-					32

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

01	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	164	1	3623	2	Y	-0-					78
02	3584	X	3202	-0-	-382	-0-	130	1	3072	2	Y	-0-					78
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	2	Y	-0-					78
04	3660	X	3131	-0-	-529	-0-	143	1	2988	2	Y	-0-					78
05	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	149	1	3567	2	Y	-0-					78
06	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	140	1	3370	2	Y	-0-					78

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

01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	148	1	3270	2	N	-0-					35
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	157	1	3723	2	N	-0-					35
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	205	1	4172	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	174	1	3649	2	N	-0-					35
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	174	1	4160	2	N	-0-					35
06	4230	X	4049	-0-	-181	-0-	161	1	3888	2	N	-0-					35

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

01	4030	X	2131	-0-	-1899	-0-	93	1	2038	2	Y	-0-					89
02	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	129	1	3048	2	Y	-0-					89
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	173	1	3524	2	Y	-0-					89
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	152	1	3194	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	157	1	3776	2	Y	-0-					89
*06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	149	1	3599	2	Y	-0-					89

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

01	1333	X	468	-0-	-865	-0-	32	1	436	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	91	-0-	-1113	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1168	-0-	-103	-0-	87	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	1059	-0-	-81	-0-	77	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	1005	-0-	-135	-0-	68	1	937	2	N	-0-					-0-

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

01	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	93	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1205	-0-	-223	-0-	81	1	1123	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	81	1	1005	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	84	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	77	1	1075	2	N	-0-					-0-
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	81	1	1110	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	426	1	278	2	N	-0-					-0-
							6063	5									
02	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	505	1	179	2	N	1	1	8			-0-
							7529	5	1	9							
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	531	1	188	2	N	-0-					-0-
							7999	5									
04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	493	1	190	2	N	-0-					-0-
							7465	5									
05	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	460	1	184	2	N	1	1	8			-0-
							7562	5	1	9							
*06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	575	1	49	2	N	1	1	8			-0-
							8703	5	1	9							

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

01	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	110	1	1506	2	N	5					132
							6	9									
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	97	1	1338	2	N	6	1	8			137
							7	9									
03	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	110	1	1365	2	N	11					148
							12	9									
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	110	1	1402	2	N	7					155
							8	9									
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	100	1	1397	2	N	3					158
							3	9									
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	86	1	1182	2	N	2					160
							2	9									

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

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-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	671	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	7847	2 4 9	272	3	Y	4					19
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6651	2 1 9	267	3	Y	1					20
03	8432	X	6454	-0-	-1978	-0-	6206	2 4 9	244	3	Y	4					24
04	8160	X	6959	-0-	-1201	-0-	6649	2 13 9	297	3	Y	12					36
05	8432	X	6746	-0-	-1686	-0-	6459	2 2 9	285	3	Y	2					38
06	7860	X	6681	-0-	-1179	-0-	6329	2	352	3	Y	-0-					38

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
01	7378	X	6311	-0-	-1067	-0-	6092	2 8 9	211	3	Y	7					39
02	6664	X	6142	-0-	-522	-0-	5896	2 9 9	237	3	Y	8					47
03	6944	X	6205	-0-	-739	-0-	5966	2 4 9	235	3	Y	4					51
04	6720	X	6177	-0-	-543	-0-	5902	2 12 9	263	3	Y	11					62
05	6789	X	5823	-0-	-966	-0-	5568	2 9 9	246	3	Y	8					70
06	6570	X	5770	-0-	-800	-0-	5458	2 8 9	304	3	Y	7					77

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
01	8959	X	8322	-0-	-637	-0-	8040	2 4 9	278	3	N	4					129
02	7924	X	7127	-0-	-797	-0-	6852	2	275	3	N	-0-					129
03	8370	X	7662	-0-	-708	-0-	7369	2 3 9	290	3	N	3					132
04	8070	X	7450	-0-	-620	-0-	7115	2 17 9	318	3	N	15					147
05	8308	X	6799	-0-	-1509	-0-	6510	2 2 9	287	3	N	2					149
06	8040	X	6843	-0-	-1197	-0-	6479	2 3 9	361	3	N	3					152

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
01	10106	X	8629	-0-	-1477	-0-	8332	2 9 9	288	3	N	8					162
02	8876	X	7810	-0-	-1066	-0-	7506	2 3 9	301	3	N	3					165
03	9331	X	8168	-0-	-1163	-0-	7855	2 4 9	309	3	N	4					169
04	8850	X	7926	-0-	-924	-0-	7582	2 6 9	338	3	N	5					174
05	8742	X	7294	-0-	-1448	-0-	6985	2 1 9	308	3	N	1					175
06	8370	X	7815	-0-	-555	-0-	7399	2 4 9	412	3	N	4					179

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	5270	X	4361	-0-	-909	-0-	4215	2	146	3	N	-0-					77
02	4676	X	3913	-0-	-763	-0-	3762	2	151	3	N	-0-					77
03	4960	X	4190	-0-	-770	-0-	4030	2	159	3	N	1					78
							1	9									
04	4800	X	4059	-0-	-741	-0-	3876	2	173	3	N	9					87
							10	9									
05	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	3833	2	169	3	N	2					89
							2	9									
06	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	3654	2	203	3	N	5					94
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	12937	-0-	-3059	-0-	12492	2	432	3	Y	12					35
							13	9									
02	13216	X	10726	-0-	-2490	-0-	10683	2	29	3	Y	13					48
							14	9									
03	14570	X	11770	-0-	-2800	-0-	11325	2	445	3	Y	-0-					48
04	13740	X	12061	-0-	-1679	-0-	11536	2	515	3	Y	9					57
							10	9									
05	13237	X	11682	-0-	-1555	-0-	11185	2	494	3	Y	3					60
							3	9									
06	12510	X	11244	-0-	-1266	-0-	10651	2	593	3	Y	-0-					60

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
01	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	9750	2	337	3	Y	6					62
							7	9									
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8345	2	335	3	Y	6					68
							7	9									
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8320	2	327	3	Y	2					70
							2	9									
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7177	2	320	3	Y	9					79
							10	9									
05	7471	X	7457	-0-	-14	-0-	7142	2	315	3	Y	-0-					79
*06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7037	2	392	3	Y	3					82
							3	9									

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
01	11067	X	10368	-0-	-699	-0-	1548	1	8820	2	N	-0-					84
02	8988	X	8618	-0-	-370	-0-	1306	1	7306	2	N	5					89
							6	9									
03	9951	X	8728	-0-	-1223	-0-	1448	1	7271	2	N	8					97
							9	9									
04	9630	X	8857	-0-	-773	-0-	1458	1	7393	2	N	5					102
							6	9									
05	9951	X	7561	-0-	-2390	-0-	1477	1	6084	2	N	-0-					102
06	9630	X	6840	-0-	-2790	-0-	553	1	6285	2	N	2					104
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-WATERMAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 245088 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8561	-0-	-2227	-0-	8271	2	286	3	Y	4					22
							4	9									
02	9520	X	73	-0-	-9447	-0-	67	2	4	3	Y	2					24
							2	9									
03	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					24
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					24
05	8990	X	19	-0-	-8971	-0-	18	2	1	3	Y	-0-					24
06	8280	X	23	-0-	-8257	-0-	22	2	1	3	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8793	-0-	-2522	-0-	763	1	8030	2	N	-0-					169
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	724	1	6851	2	N	10					179
							11	9									
03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	749	1	8293	2	N	5					184
							6	9									
04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	694	1	9110	2	N	1					185
							1	9									
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	743	1	9894	2	N	4					189
							4	9									
*06	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	898	1	8429	2	N	-0-					189

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5868	-0-	-270	-0-	5665	2	196	3	Y	6					36
							7	9									
02	5488	X	5059	-0-	-429	-0-	4854	2	195	3	Y	9					45
							10	9									
03	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	5215	2	205	3	Y	7					52
							8	9									
04	5730	X	5307	-0-	-423	-0-	5071	2	226	3	Y	9					61
							10	9									
05	5859	X	5436	-0-	-423	-0-	5200	2	230	3	Y	5					66
							6	9									
06	5670	X	5182	-0-	-488	-0-	4902	2	273	3	Y	6	48	1			24
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8740	-0-	-2699	-0-	745	1	7835	2	N	145					190
							160	9									
02	8344	X	6883	-0-	-1461	-0-	655	1	6204	2	N	22	174	1			38
							24	9									
03	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	707	1	7828	2	N	-0-					38
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	686	1	8998	2	N	4					42
							4	9									
05	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	707	1	9425	2	N	3					45
							3	9									
*06	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	971	1	9109	2	N	-0-					45

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	11005	X	8759	-0-	-2246	-0-	522	1	8237	2	N	-0-					63
02	9688	X	8087	-0-	-1601	-0-	457	1	7630	2	N	-0-					63
03	10726	X	8611	-0-	-2115	-0-	575	1	8025	2	N	10					73
							11	9									
04	9450	X	8449	-0-	-1001	-0-	549	1	7900	2	N	-0-					73
05	9579	X	8297	-0-	-1282	-0-	577	1	7720	2	N	-0-					73
*06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	429	1	8259	2	N	-0-					73

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
01	9579	X	8325	-0-	-1254	-0-	8040	2	278	3	Y	6					34
							7	9									
02	8260	X	7617	-0-	-643	-0-	7321	2	294	3	Y	2					36
							2	9									
03	8959	X	6965	-0-	-1994	-0-	6696	2	263	3	Y	5					41
							6	9									
04	8670	X	6584	-0-	-2086	-0-	6303	2	281	3	Y	-0-					41
05	8959	X	6877	-0-	-2082	-0-	6584	2	291	3	Y	2					43
							2	9									
06	8160	X	6182	-0-	-1978	-0-	5855	2	326	3	Y	1	37	1			7
							1	9									

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
01	2387	X	1653	-0-	-734	-0-	1598	2	55	3	Y	-0-					61
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2209	2	89	3	Y	-0-					61
03	1302	N	52	-0-	-1250	-0-	50	2	2	3	Y	-0-					61
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					61
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					61
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	9795	-0-	-4248	-0-	9467	2	328	3	Y	-0-					79
02	12656	X	9696	-0-	-2960	-0-	9322	2	374	3	Y	-0-					79
03	12865	X	12578	-0-	-287	-0-	12102	2	476	3	Y	-0-					79
04	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	11651	2	520	3	Y	4					83
							4	9									
05	11873	X	10912	-0-	-961	-0-	10445	2	461	3	Y	5					88
							6	9									
06	12180	X	10669	-0-	-1511	-0-	10104	2	562	3	Y	3					91
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8296	-0-	-1686	-0-	8019	2	277	3	Y	-0-	90	1			11
02	9016	X	7453	-0-	-1563	-0-	7166	2	287	3	Y	-0-					11
03	9362	X	7749	-0-	-1613	-0-	7454	2	293	3	Y	2					13
							2	9									
04	8790	X	7378	-0-	-1412	-0-	7060	2	315	3	Y	3					16
							3	9									
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8751	2	386	3	Y	2					18
							2	9									
*06	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8319	2	463	3	Y	1					19
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5673	X	4767	-0-		-906	-0-	4601	2 7	159	3 9	Y	6					17
02	4900	X	4505	-0-		-395	-0-	4330	2 1	174	3 9	Y	1					18
03	5270	X	4541	-0-		-729	-0-	4368	2 1	172	3 9	Y	1					19
04	5100	X	4251	-0-		-849	-0-	4069	2	182	3	Y	-0-					19
05	4991	X	4564	-0-		-427	-0-	4371	2	193	3	Y	-0-					19
06	4830	X	4380	-0-		-450	-0-	4147	2 2	231	3 9	Y	2	17	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6572	X	5177	-0-		-1395	-0-	5032	2 2	143	3 9	Y	2					62
02	5656	X	4901	-0-		-755	-0-	4744	2 2	155	3 9	Y	2					64
03	5952	X	5111	-0-		-841	-0-	4950	2 7	154	3 9	Y	6					70
04	5400	X	4934	-0-		-466	-0-	4760	2 2	172	3 9	Y	2					72
05	5425	X	4741	-0-		-684	-0-	4573	2 3	165	3 9	Y	3					75
06	5250	X	4931	-0-		-319	-0-	4772	2 2	157	3 9	Y	2					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10168	X	8313	-0-		-1855	-0-	8027	2 8	278	3 9	Y	7					94
02	9184	X	6984	-0-		-2200	-0-	6706	2 9	269	3 9	Y	8					102
03	9486	X	5506	-0-		-3980	-0-	5298	2	208	3	Y	-0-					102
04	8280	X	6363	-0-		-1917	-0-	6089	2 2	272	3 9	Y	2					104
05	8370	X	6143	-0-		-2227	-0-	5883	2	260	3	Y	-0-					104
06	8040	X	4914	-0-		-3126	-0-	4649	2 6	259	3 9	Y	5					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11532	X	7682	-0-		-3850	-0-	7468	2 2	212	3 9	Y	2					100
02	9436	X	7526	-0-		-1910	-0-	7286	2 2	238	3 9	Y	2					102
03	9765	X	8400	-0-		-1365	-0-	8137	2 9	254	3 9	Y	8					110
04	8790	X	8229	-0-		-561	-0-	7940	2 2	287	3 9	Y	2					112
05	8370	X	7861	-0-		-509	-0-	7585	2 3	273	3 9	Y	3					115
*06	10956	X	10956	-0-		-0-	-0-	10606	2 2	348	3 9	Y	2					117

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	9641	X	8513	-0-	-1128	-0-	8228	2	285	3	Y	-0-	75	1			10
02	8512	X	6602	-0-	-1910	-0-	6347	2	255	3	Y	-0-					10
03	9176	X	7936	-0-	-1240	-0-	7632	2	300	3	Y	4					14
							4	9									
04	8880	X	7600	-0-	-1280	-0-	7268	2	324	3	Y	7					21
							8	9									
05	9176	X	7239	-0-	-1937	-0-	6931	2	306	3	Y	2					23
							2	9									
06	8250	X	7544	-0-	-706	-0-	7145	2	398	3	Y	1					24
							1	9									

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
01	15190	X	13325	-0-	-1865	-0-	12955	2	369	3	Y	1					64
							1	9									
02	13020	X	11768	-0-	-1252	-0-	11392	2	372	3	Y	4					68
							4	9									
03	14074	X	12228	-0-	-1846	-0-	11853	2	369	3	Y	5					73
							6	9									
04	13260	X	11893	-0-	-1367	-0-	11478	2	414	3	Y	1					74
							1	9									
05	13330	X	11836	-0-	-1494	-0-	11420	2	412	3	Y	4					78
							4	9									
06	12900	X	12045	-0-	-855	-0-	11661	2	383	3	Y	1					79
							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
01	12183	X	9195	-0-	-2988	-0-	8931	2	254	3	Y	9					107
							10	9									
02	10528	X	8779	-0-	-1749	-0-	8500	2	277	3	Y	2					109
							2	9									
03	10912	X	8857	-0-	-2055	-0-	8584	2	267	3	Y	5					114
							6	9									
04	10230	X	8783	-0-	-1447	-0-	8476	2	306	3	Y	1	100	1			15
							1	9									
05	9951	X	9126	-0-	-825	-0-	8808	2	318	3	Y	-0-					15
06	9420	X	9310	-0-	-110	-0-	9014	2	296	3	Y	-0-					15

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
01	7564	X	4195	-0-	-3369	-0-	4073	2	116	3	Y	5					68
							6	9									
02	6440	X	5313	-0-	-1127	-0-	5143	2	168	3	Y	2					70
							2	9									
03	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	5865	2	183	3	Y	3					73
							3	9									
04	6300	X	5689	-0-	-611	-0-	5489	2	198	3	Y	2	65	1			10
							2	9									
05	6231	X	5024	-0-	-1207	-0-	4849	2	175	3	Y	-0-					10
06	5850	X	5807	-0-	-43	-0-	5622	2	185	3	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

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
01	10540	X	8971	-0-	-1569	-0-	8665	2 6 9	300	3	Y	5					62
02	9324	X	7942	-0-	-1382	-0-	7632	2 4 9	306	3	Y	4					66
03	9858	X	8277	-0-	-1581	-0-	7957	2 7 9	313	3	Y	6					72
04	9300	X	8121	-0-	-1179	-0-	7772	2 2 9	347	3	Y	2					74
05	9207	X	7671	-0-	-1536	-0-	7344	2 3 9	324	3	Y	3					77
06	8670	X	7135	-0-	-1535	-0-	6759	2	376	3	Y	-0-					77

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

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
01	14911	X	11411	-0-	-3500	-0-	11021	2 9 9	381	3	Y	8					79
02	11704	X	10162	-0-	-1542	-0-	9763	2 7 9	392	3	Y	6					85
03	12772	X	10426	-0-	-2346	-0-	10024	2 8 9	394	3	Y	7					92
04	11820	X	10018	-0-	-1802	-0-	9584	2 6 9	428	3	Y	5					97
05	11532	X	8685	-0-	-2847	-0-	8312	2 6 9	367	3	Y	5					102
*06	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10479	2 2 9	583	3	Y	2					104

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

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
01	9858	X	6563	-0-	-3295	-0-	6335	2 9 9	219	3	Y	8					60
02	8148	X	6263	-0-	-1885	-0-	6016	2 6 9	241	3	Y	5					65
03	9021	X	5890	-0-	-3131	-0-	5667	2	223	3	Y	-0-					65
04	8520	X	6196	-0-	-2324	-0-	5928	2 3 9	265	3	Y	3					68
05	8618	X	5441	-0-	-3177	-0-	5209	2 2 9	230	3	Y	2					70
06	6720	X	6029	-0-	-691	-0-	5710	2 1 9	318	3	Y	1					71

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. GAS 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	6200	X	5282	-0-	-918	-0-	366	1 7 9	4909	2	Y	6	76	1			13
02	5292	X	4675	-0-	-617	-0-	800	1 14 3	3855	2 6 9	Y	5					18
03	5704	X	4644	-0-	-1060	-0-	230	1 2 3	4409	2 3 9	Y	3					21
04	5280	X	4868	-0-	-412	-0-	237	1 26 3	4599	2 6 9	Y	5					26
05	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	204	1 27 3	4545	2 3 9	Y	3					29
06	5100	X	4519	-0-	-581	-0-	189	1 19 3	4307	2 4 9	Y	4					33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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. GAS 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	10013	X	8531	-0-	-1482	-0-	8294	2	236	3	Y	1					59
							1	9									
02	8876	X	7416	-0-	-1460	-0-	7174	2	234	3	Y	7					66
							8	9									
03	9362	X	6775	-0-	-2587	-0-	6567	2	205	3	Y	3					69
							3	9									
04	8340	X	8039	-0-	-301	-0-	7757	2	280	3	Y	2					71
							2	9									
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8641	2	312	3	Y	7					78
							8	9									
*06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9251	2	304	3	Y	1					79
							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. GAS 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	11904	X	10211	-0-	-1693	-0-	9860	2	341	3	Y	9					71
							10	9									
02	10332	X	9228	-0-	-1104	-0-	8868	2	356	3	Y	4					75
							4	9									
03	10912	X	9406	-0-	-1506	-0-	9043	2	356	3	Y	6					81
							7	9									
04	10230	X	9115	-0-	-1115	-0-	8720	2	389	3	Y	5					86
							6	9									
05	10292	X	8865	-0-	-1427	-0-	8486	2	375	3	Y	4					90
							4	9									
06	9900	X	8902	-0-	-998	-0-	8424	2	469	3	Y	8					98
							9	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. GAS 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	15500	X	13392	-0-	-2108	-0-	927	1	12456	2	Y	8	103	1			17
							9	9									
02	13636	X	11768	-0-	-1868	-0-	2015	1	9711	2	Y	7					24
							34	3	8	9							
03	14353	X	12560	-0-	-1793	-0-	621	1	11928	2	Y	5					29
							5	3	6	9							
04	13560	X	11961	-0-	-1599	-0-	582	1	11307	2	Y	7					36
							64	3	8	9							
05	13454	X	12086	-0-	-1368	-0-	517	1	11498	2	Y	3					39
							68	3	3	9							
06	12960	X	11571	-0-	-1389	-0-	485	1	11030	2	Y	7					46
							48	3	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	12803	X	9615	-0-	-3188	-0-	9343	2	266	3	Y	5					35
							6	9									
02	9968	X	8495	-0-	-1473	-0-	8209	2	268	3	Y	16					51
							18	9									
03	11036	X	8802	-0-	-2234	-0-	8492	2	265	3	Y	41	86	1			6
							45	9									
04	10080	X	8560	-0-	-1520	-0-	8249	2	298	3	Y	12					18
							13	9									
05	9858	X	8387	-0-	-1471	-0-	8075	2	291	3	Y	19					37
							21	9									
06	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	8328	2	273	3	Y	21					58
							23	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	14849	X	12335	-0-	-2514	-0-	11920	2 3 9	412	3	Y	3					56
02	12936	X	11031	-0-	-1905	-0-	10598	2 8 9	425	3	Y	7					63
03	13640	X	11494	-0-	-2146	-0-	11050	2 9 9	435	3	Y	8					71
04	12810	X	11441	-0-	-1369	-0-	10946	2 6 9	489	3	Y	5					76
05	12679	X	8002	-0-	-4677	-0-	7660	2 4 9	338	3	Y	4					80
06	11940	X	7211	-0-	-4729	-0-	6829	2 2 9	380	3	Y	2	69	1			13

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
01	12245	X	10477	-0-	-1768	-0-	10181	2 6 9	290	3	Y	5					35
02	10696	X	9140	-0-	-1556	-0-	8834	2 18 9	288	3	Y	16					51
03	11470	X	9574	-0-	-1896	-0-	9239	2 47 9	288	3	Y	43	87	1			7
04	10860	X	9232	-0-	-1628	-0-	8898	2 13 9	321	3	Y	12					19
05	10633	X	9240	-0-	-1393	-0-	8899	2 20 9	321	3	Y	18					37
06	10140	X	9461	-0-	-679	-0-	9137	2 24 9	300	3	Y	22					59

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
01	14198	X	12714	-0-	-1484	-0-	12355	2 8 9	351	3	Y	7					95
02	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	10844	2 3 9	354	3	Y	3					98
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11182	2 20 9	348	3	Y	18					116
04	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	10886	2 1 9	393	3	Y	1	92	1			25
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	10796	2 4 9	389	3	Y	4					29
*06	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	10708	2 3 9	352	3	Y	3					32

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
01	10850	X	8883	-0-	-1967	-0-	8583	2 3 9	297	3	Y	3					45
02	9520	X	7766	-0-	-1754	-0-	7461	2 6 9	299	3	Y	5					50
03	10013	X	8012	-0-	-2001	-0-	7707	2 2 9	303	3	Y	2					52
04	9270	X	7709	-0-	-1561	-0-	7378	2 2 9	329	3	Y	2					54
05	9207	X	7190	-0-	-2017	-0-	6880	2 6 9	304	3	Y	5					59
06	8610	X	8323	-0-	-287	-0-	7882	2 2 9	439	3	Y	2	51	1			10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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. GAS	(I) 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	20026	X	17056	-0-		-2970	-0-	16581	2 3 9	472	3	Y	3					103
02	17136	X	14853	-0-		-2283	-0-	14380	2 4 9	469	3	Y	4					107
03	18848	X	15584	-0-		-3264	-0-	15101	2 12 9	471	3	Y	11					118
04	17550	X	15027	-0-		-2523	-0-	14503	2 1 9	523	3	Y	1	101	1			18
05	17453	X	14825	-0-		-2628	-0-	14306	2 3 9	516	3	Y	3					21
06	16500	X	15091	-0-		-1409	-0-	14609	2 2 9	480	3	Y	2					23

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. GAS	(I) 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	8897	X	7756	-0-		-1141	-0-	7538	2 4 9	214	3	Y	4					74
02	8036	X	7047	-0-		-989	-0-	6821	2 3 9	223	3	Y	3					77
03	8618	X	6594	-0-		-2024	-0-	6381	2 14 9	199	3	Y	13					90
04	7890	X	6980	-0-		-910	-0-	6735	2 2 9	243	3	Y	2	78	1			14
05	8540	X	8540	-0-		-0-	-0-	8241	2 2 9	297	3	Y	2					16
*06	9107	X	9107	-0-		-0-	-0-	8816	2 2 9	289	3	Y	2					18

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. GAS	(I) 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	11408	X	10227	-0-		-1181	-0-	9941	2 3 9	283	3	Y	3					35
02	9744	X	8616	-0-		-1128	-0-	8341	2 3 9	272	3	Y	3					38
03	10540	X	9694	-0-		-846	-0-	9392	2 9 9	293	3	Y	8					46
04	10200	X	8988	-0-		-1212	-0-	8671	2 4 9	313	3	Y	4					50
05	10540	X	8458	-0-		-2082	-0-	8163	2 1 9	294	3	Y	1					51
06	9900	X	8649	-0-		-1251	-0-	8372	2 2 9	275	3	Y	2	44	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9765	X	7659	-0-		-2106	-0-	7445	2 2 9	212	3	Y	2					36
02	8428	X	6887	-0-		-1541	-0-	6665	2 4 9	218	3	Y	4					40
03	9083	X	7200	-0-		-1883	-0-	6973	2 10 9	217	3	Y	9					49
04	8220	X	7392	-0-		-828	-0-	7132	2 3 9	257	3	Y	3					52
05	8215	X	7180	-0-		-1035	-0-	6928	2 2 9	250	3	Y	2					54
06	7410	X	7082	-0-		-328	-0-	6856	2 1 9	225	3	Y	1	46	1			9

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9847	-0-		-507		-0-	9572	2	272	3	Y	3					33
									3	9									
02	9128	X	8536	-0-		-592		-0-	8263	2	270	3	Y	3					36
									3	9									
03	10602	X	9062	-0-		-1540		-0-	8779	2	274	3	Y	8					44
									9	9									
04	10260	X	8756	-0-		-1504		-0-	8448	2	305	3	Y	3					47
									3	9									
05	10602	X	7854	-0-		-2748		-0-	7579	2	273	3	Y	2					49
									2	9									
06	9540	X	8189	-0-		-1351		-0-	7928	2	260	3	Y	1	42	1			8
									1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5429	-0-		-3189		-0-	5276	2	150	3	Y	3					35
									3	9									
02	7588	X	6360	-0-		-1228		-0-	6156	2	201	3	Y	3					38
									3	9									
03	8091	X	6848	-0-		-1243		-0-	6633	2	207	3	Y	7					45
									8	9									
04	7620	X	6543	-0-		-1077		-0-	6312	2	228	3	Y	3					48
									3	9									
05	7037	X	6805	-0-		-232		-0-	6566	2	237	3	Y	2					50
									2	9									
*06	6942	X	6942	-0-		-0-		-0-	6720	2	221	3	Y	1	43	1			8
									1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12175	-0-		-2116		-0-	11831	2	337	3	Y	6					89
									7	9									
02	12460	X	10621	-0-		-1839		-0-	10282	2	336	3	Y	3					92
									3	9									
03	13640	X	11100	-0-		-2540		-0-	10750	2	335	3	Y	14					106
									15	9									
04	13200	X	10814	-0-		-2386		-0-	10436	2	377	3	Y	1	84	1			23
									1	9									
05	12524	X	10660	-0-		-1864		-0-	10285	2	371	3	Y	4					27
									4	9									
06	11790	X	10763	-0-		-1027		-0-	10420	2	342	3	Y	1					28
									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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13616	-0-		-1884		-0-	943	1	12659	2	Y	13					106
									14	9									
02	13552	X	12029	-0-		-1523		-0-	2059	1	9922	2	Y	12					118
									35	3	13	9							
03	14477	X	12815	-0-		-1662		-0-	634	1	12172	2	Y	3	101	1			20
									6	3	3	9							
04	13800	X	12547	-0-		-1253		-0-	610	1	11863	2	Y	6					26
									67	3	7	9							
05	13702	X	12557	-0-		-1145		-0-	537	1	11943	2	Y	5					31
									71	3	6	9							
06	13170	X	11949	-0-		-1221		-0-	501	1	11395	2	Y	4					35
									49	3	4	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12185	-0-	-1796	-0-	11846	2	337	3	Y	2					27
							2	9									
02	12516	X	10741	-0-	-1775	-0-	10400	2	340	3	Y	1	8	1			20
							1	9									
03	13299	X	11250	-0-	-2049	-0-	10903	2	340	3	Y	6					26
							7	9									
04	12450	X	10834	-0-	-1616	-0-	10449	2	377	3	Y	7	19	1			14
							8	9									
05	12214	X	10540	-0-	-1674	-0-	10173	2	367	3	Y	-0-					14
06	11790	X	10826	-0-	-964	-0-	10482	2	344	3	Y	-0-					14

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	12831	-0-	-2917	-0-	12395	2	429	3	Y	6					44
							7	9									
02	13552	X	11443	-0-	-2109	-0-	11000	2	441	3	Y	2					46
							2	9									
03	14353	X	12059	-0-	-2294	-0-	11597	2	456	3	Y	5					51
							6	9									
04	13410	X	11766	-0-	-1644	-0-	11250	2	502	3	Y	13					64
							14	9									
05	13237	X	11704	-0-	-1533	-0-	11208	2	495	3	Y	1					65
							1	9									
06	12420	X	11211	-0-	-1209	-0-	10618	2	591	3	Y	2					67
							2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14656	-0-	-2363	-0-	14159	2	490	3	Y	6					55
							7	9									
02	15372	X	13072	-0-	-2300	-0-	12562	2	504	3	Y	5					60
							6	9									
03	16182	X	13605	-0-	-2577	-0-	13084	2	515	3	Y	5					65
							6	9									
04	15060	X	13237	-0-	-1823	-0-	12658	2	565	3	Y	13					78
							14	9									
05	15035	X	13237	-0-	-1798	-0-	12674	2	560	3	Y	3					81
							3	9									
06	14190	X	12872	-0-	-1318	-0-	12191	2	678	3	Y	3					84
							3	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8000	-0-	-1827	-0-	552	1	7420	2	Y	25					88
							28	9									
02	8036	X	7240	-0-	-796	-0-	1239	1	5969	2	Y	10					98
							21	3	11	9							
03	8680	X	7577	-0-	-1103	-0-	375	1	7196	2	Y	3	84	1			17
							3	3	3	9							
04	8400	X	7640	-0-	-760	-0-	371	1	7220	2	Y	7					24
							41	3	8	9							
05	8308	X	7037	-0-	-1271	-0-	301	1	6690	2	Y	5					29
							40	3	6	9							
06	7770	X	6289	-0-	-1481	-0-	264	1	5998	2	Y	1					30
							26	3	1	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	8928	X	7588	-0-	-1340	-0-	7332	2	254	3	N	2					167
							2	9									
02	7952	X	6628	-0-	-1324	-0-	6370	2	256	3	N	2					169
							2	9									
03	8742	X	6749	-0-	-1993	-0-	6485	2	255	3	N	8					177
							9	9									
04	7920	X	6629	-0-	-1291	-0-	6340	2	283	3	N	5					182
							6	9									
05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7512	2	332	3	N	2					184
							2	9									
06	7350	X	7029	-0-	-321	-0-	6658	2	371	3	N	-0-					184

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
01	23095	X	19169	-0-	-3926	-0-	18524	2	641	3	Y	4	105	1			21
							4	9									
02	20132	X	17066	-0-	-3066	-0-	16395	2	658	3	Y	12					33
							13	9									
03	21204	X	17802	-0-	-3402	-0-	17125	2	674	3	Y	3					36
							3	9									
04	19860	X	17210	-0-	-2650	-0-	16463	2	735	3	Y	11					47
							12	9									
05	19158	X	16854	-0-	-2304	-0-	16133	2	712	3	Y	8					55
							9	9									
06	18540	X	16766	-0-	-1774	-0-	15875	2	883	3	Y	7					62
							8	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
01	8556	X	6960	-0-	-1596	-0-	6766	2	192	3	Y	2					24
							2	9									
02	7420	X	6198	-0-	-1222	-0-	6001	2	196	3	Y	1	7	1			18
							1	9									
03	7936	X	7422	-0-	-514	-0-	7191	2	224	3	Y	6					24
							7	9									
04	7320	X	6439	-0-	-881	-0-	6208	2	224	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
05	6975	X	6884	-0-	-91	-0-	6644	2	240	3	Y	-0-					12
06	7170	X	6928	-0-	-242	-0-	6708	2	220	3	Y	-0-					12

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
01	27838	X	22609	-0-	-5229	-0-	21970	2	625	3	Y	13					109
							14	9									
02	24164	X	20123	-0-	-4041	-0-	19477	2	636	3	Y	9	106	1			12
							10	9									
03	25730	X	20852	-0-	-4878	-0-	20219	2	630	3	Y	3					15
							3	9									
04	23910	X	20157	-0-	-3753	-0-	19444	2	702	3	Y	10					25
							11	9									
05	23250	X	20119	-0-	-3131	-0-	19410	2	700	3	Y	8					33
							9	9									
06	21870	X	19089	-0-	-2781	-0-	18472	2	607	3	Y	9					42
							10	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	17763	X	14363	-0-	-3400	-0-	13882	2	480	3	Y	1	64	1			12
							1	9									
02	14952	X	12721	-0-	-2231	-0-	12218	2	490	3	Y	12					24
							13	9									
03	16554	X	13243	-0-	-3311	-0-	12736	2	501	3	Y	5					29
							6	9									
04	15120	X	12795	-0-	-2325	-0-	12242	2	546	3	Y	6					35
							7	9									
05	14756	X	12693	-0-	-2063	-0-	12150	2	537	3	Y	5					40
							6	9									
06	13890	X	12232	-0-	-1658	-0-	11580	2	644	3	Y	7					47
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	16916	-0-	-4908	-0-	1009	1	15900	2	N	6					160
							7	9									
02	16744	X	14322	-0-	-2422	-0-	809	1	13498	2	N	14					174
							15	9									
03	18538	X	14607	-0-	-3931	-0-	975	1	13614	2	N	16					190
							18	9									
04	17880	X	13864	-0-	-4016	-0-	899	1	12952	2	N	12	180	1			22
							13	9									
05	17174	X	13881	-0-	-3293	-0-	965	1	12913	2	N	3					25
							3	9									
06	16380	X	14110	-0-	-2270	-0-	696	1	13406	2	N	7					32
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39773	X	32951	-0-	-6822	-0-	32037	2	911	3	N	3					145
							3	9									
02	33656	X	28458	-0-	-5198	-0-	27548	2	899	3	N	10					155
							11	9									
03	37262	X	28474	-0-	-8788	-0-	27584	2	860	3	N	27					182
							30	9									
04	34560	X	27971	-0-	-6589	-0-	26988	2	974	3	N	8					190
							9	9									
05	34069	X	26614	-0-	-7455	-0-	25682	2	926	3	N	5	170	1			25
							6	9									
06	31890	X	27144	-0-	-4746	-0-	26278	2	863	3	N	3					28
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	16531	-0-	-3836	-0-	16063	2	457	3	Y	10					75
							11	9									
02	17724	X	14802	-0-	-2922	-0-	14324	2	468	3	Y	9	73	1			11
							10	9									
03	18631	X	15260	-0-	-3371	-0-	14795	2	461	3	Y	4					15
							4	9									
04	16980	X	14632	-0-	-2348	-0-	14115	2	509	3	Y	7					22
							8	9									
05	16926	X	14593	-0-	-2333	-0-	14082	2	508	3	Y	3					25
							3	9									
06	15990	X	13939	-0-	-2051	-0-	13486	2	443	3	Y	9					34
							10	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
W&T OFFSHORE, INC. 887952
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	3295	-0-	-3897	-0-	785 136	1 9	2374	2	N	124	205	1	3	8	118
02	5992	X	3541	-0-	-2451	-0-	877 95	1 9	2569	2	N	86	2	8			202
03	4929	X	3529	-0-	-1400	-0-	1073 143	1 9	2313	2	N	130	195	1	2	8	135
04	4740	X	2691	-0-	-2049	-0-	1022 129	1 9	1540	2	N	117	2	8			250
05	3906	X	2931	-0-	-975	-0-	1070 78	1 9	1783	2	N	71	201	1			120
06	3780	X	2921	-0-	-859	-0-	985 81	1 9	1855	2	N	74	1	8			193

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
01	31961	X	2851	-0-	-29110	-0-	2013 296	1 9	542	2	N	269	376	1	12	8	203
02	28868	X	2911	-0-	-25957	-0-	2270 167	1 9	474	2	N	152	2	8			353
03	31961	X	1866	-0-	-30095	-0-	1368 297	1 9	201	2	N	270	390	1	3	8	230
04	30930	X	2401	-0-	-28529	-0-	1310 221	1 9	870	2	N	201	182	1	6	8	243
05	31961	X	2733	-0-	-29228	-0-	1380 202	1 9	1151	2	N	184	193	1	1	8	233
06	3120	X	1735	-0-	-1385	-0-	1336 102	1 9	297	2	N	93	178	1	1	8	147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14213	-0-	14213	14213	455 266	1 9	13492	2	N	242					242
12	0		19121	-0-	19121	33334	930 250	1 4	17872 69	2 9	N	63	197	1			108
*01	50943	X	17609	-0-	-33334	-0-	1161 252	1 9	16196	2	N	229					337
*02	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	949 215	1 9	12336	2	N	195	192	1	7	8	333
*03	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	901 206	1 9	10831	2	N	187	387	1	6	8	127
*04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	885 160	1 9	8848	2	N	145	182	1	10	8	80
*05	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	893 132	1 9	7707	2	N	120	2	8			198
*06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	879 98	1 9	7044	2	N	89	182	1	3	8	102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	185					438
							204	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	180	194	0			424
							198	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	31					455
							34	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	216	380	0			291
							238	9									
05	930	N	123	-0-	-807	-0-	6	1	98	2	N	17					308
							19	9									
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	N	214	375	0			147
							235	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	2938	-0-	-4347	-0-	144	1	2733	2	N	55					180
							61	9									
02	4228	X	2658	-0-	-1570	-0-	134	1	2491	2	N	30					210
							33	9									
03	4557	X	3430	-0-	-1127	-0-	167	1	3211	2	N	47					257
							52	9									
04	4410	X	2777	-0-	-1633	-0-	142	1	2599	2	N	33	192	0			98
							36	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	193	1	3201	2	N	20					118
							22	9									
06	3330	X	387	-0-	-2943	-0-	21	1	362	2	N	4					122
							4	9									

DONATILL OU A WELL #: 1 RRCID -> 259673 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	13361	X	12429	-0-	-932	-0-	610	1	11567	2	N	229	189	0			321
							252	9									
02	11508	X	9599	-0-	-1909	-0-	482	1	8971	2	N	133	379	0			75
							146	9									
03	12834	X	7575	-0-	-5259	-0-	372	1	7129	2	N	67					142
							74	9									
04	12420	X	7264	-0-	-5156	-0-	374	1	6831	2	N	54					196
							59	9									
*05	12834	X	7708	-0-	-5126	-0-	434	1	7202	2	N	65					261
							72	9									
06	12030	X	9152	-0-	-2878	-0-	498	1	8505	2	N	135	190	0			206
							149	9									

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X		471	-0-	-1978	-0-	431	1	40	9	Y	36					465
02	2184	X		427	-0-	-1757	-0-	420	1	7	9	Y	6	140	1			331
03	2294	X		564	-0-	-1730	-0-	465	1	99	9	Y	90					421
04	1800	X		-0-	-0-	-1800	-0-					Y	25	304	1			142
05	1860	X		117	-0-	-1743	-0-	105	1	12	9	Y	11					153
06	540	X		-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					153

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

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

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67642	#		62806	-0-	-4836	-0-	61670	2	1136	9	N	1033	925	1			374
02	59948	#		55637	-0-	-4311	-0-	54649	2	988	9	N	898	1095	1			177
03	65906	#		59549	-0-	-6357	-0-	58528	2	1021	9	N	928	893	1			212
04	63180	#		59632	-0-	-3548	-0-	58599	2	1033	9	N	939	911	1			240
05	64201	#		58733	-0-	-5468	-0-	57743	2	990	9	N	900	722	1			418
06	60780	#		51831	-0-	-8949	-0-	50969	2	862	9	N	784	875	1			327

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N		120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N		120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	124	N		120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N		120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N		120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N		120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-

ANWAC (1100 WILCOX) 03203 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
JLA RESOURCES COMPANY 427658
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 179184 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 5399 PERF. 1093 - 1100

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	3	140	1				21
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5						26
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1224	2	8	9	N	7						33
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1189	2	6	9	N	5						38
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1207	2	13	9	N	12						50
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1155	2	15	9	N	14						64

MCDUFFIE, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 180213 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 7731

01	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-							-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-							-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-							-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-							-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-							-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-							-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2566	2	21	9	N	19					147
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2244	2	14	9	N	13	160	1			-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2537	2	14	9	N	13					13
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2421	2	19	9	N	17					30
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2473	2	25	9	N	23					53
*06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2385	2	32	9	N	29					82

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
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	865	2	10	9	N	9					135
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	769	2	13	9	N	12	140	1			7
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	862	2	20	9	N	18					25
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13					38
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	891	2	18	9	N	16					54
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	822	2	22	9	N	20					74

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
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	217	2	3	9	N	3					80
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					80
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	526	2	42	9	N	38					118
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	5					123
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					123
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1139	2	3	9	N	3					214
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	1037	2	6	9	N	5	170	1			49
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					49
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					49
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					49
06	1110	N	793	-0-	-317	-0-	789	2	4	9	N	4					53

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
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					89
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	T. A.		655	-0-	655	655	655	2			N	-0-					89
04	T. A.		2108	-0-	2108	2763	750	1	1358	2	N	-0-					89
05	T. A.		2390	-0-	2390	5153	775	1	1615	2	N	-0-					89
06	T. A.		1718	-0-	1718	6871	661	1	1057	2	N	-0-					89

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2108	2	47	9	N	43	182	1			72
02	1848	N	1633	-0-	-215	-0-	1633	2			N	-0-					72
03	2356	N	1478	-0-	-878	-0-	1478	2			N	-0-					72
04	2100	N	1536	-0-	-564	-0-	1536	2			N	-0-					72
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					72
*06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					72

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
01	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1398	2	14	9	N	13					170
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	1271	2	17	9	N	15					185
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					185
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	750	1	1398	2	N	-0-					185
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	572	1	1372	2	N	9	171	1			23
							10	9									
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	575	1	1151	2	N	-0-					23

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
01	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	2111	2	24	9	N	22					44
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1879	2	78	9	N	71					115
03	2356	N	1858	-0-	-498	-0-	1797	2	61	9	N	55					170
04	2070	N	1685	-0-	-385	-0-	1635	2	50	9	N	45					215
05	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	1857	2	25	9	N	23	198	0			40
06	1800	N	1650	-0-	-150	-0-	1602	2	48	9	N	44					84

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
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	687	2	37	9	N	34					201
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	643	2	23	9	N	21	181	0			41
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	832	2	13	9	N	12					53
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7					60
05	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-					60
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	589	2			N	-0-					60

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7642 - 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					1
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	0			1
02	T. A.		85	-0-	85	85	82	2	3	9	Y	3					4
03	T. A.		27	-0-	27	112	26	2	1	9	Y	1	4	0			1
04	145	X	33	-0-	-112	-0-	32	2	1	9	Y	1					2
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	0			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	610	2	13	9	N	12	194	0			72
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2					74
03	713	N	358	-0-	-355	-0-	358	2			N	-0-					74
04	600	N	211	-0-	-389	-0-	211	2			N	-0-					74
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					74
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					74

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

01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5074	2	2	9	Y	2	6	0			32
02	4760	X	4337	-0-	-423	-0-	4298	2	39	9	Y	35					67
03	5270	X	4676	-0-	-594	-0-	4656	2	20	9	Y	18	57	0			28
04	5100	X	4424	-0-	-676	-0-	4400	2	24	9	Y	22	6	0			44
05	5146	X	4042	-0-	-1104	-0-	4016	2	26	9	Y	24					68
06	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4523	2	18	9	Y	16	45	0			39

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

01	1085	X	390	-0-	-695	-0-	387	2	3	9	Y	3					16
02	532	N	203	-0-	-329	-0-	201	2	2	9	Y	2	11	0			7
03	713	N	100	-0-	-613	-0-	99	2	1	9	Y	1					8
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17	9	Y	15	5	0			18
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-	13	0			5
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-	4	0			1

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

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	2	0			1
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	48	2	2	9	Y	2	1	0			2
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	0			2
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	2	0			1
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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

01	3906	X	2449	-0-	-1457	-0-	2442	2	7	9	Y	6	13	0			60
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2977	2	102	9	Y	93					153
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3511	2	55	9	Y	50	130	0			73
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3979	2	85	9	Y	77	16	0			134
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3848	2	97	9	Y	88					222
*06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3381	2	48	9	Y	44	147	0			119

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

01	14B2 EXT		612	-0-	612	612	598	2	14	9	Y	13					13
02	14B2 EXT		876	-0-	876	1488	856	2	20	9	Y	18	12	0			19
03	1665	X	177	-0-	-1488	-0-	171	2	6	9	Y	5	12	0			12
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	10	0			4
05	837	N	63	-0-	-774	-0-	62	2	1	9	Y	1	2	0			3
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	30	2	1	9	Y	1	3	0			1

BLOUNT A WELL #: 4 RRCID -> 183899 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7638 - 9887

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2013 - P&A 02-02-2013

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	151	2	12	9	Y	11	87	0			29
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	51	2	8	9	Y	7					36
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	205	2	32	9	Y	29	4	0			61
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	179	2	33	9	Y	30	5	0			86
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-	75	0			11
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3					14

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

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	2	2	9	Y	2					11
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	14	2	2	9	Y	2					13
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	12	0			2
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					2
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					2
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					2

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

01	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	1890	2	26	9	Y	24					69
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2276	2	29	9	Y	26					95
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2164	2	8	9	Y	7	86	0			16
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					16
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2465	2	88	9	Y	80					96
*06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2522	2	61	9	Y	55					151

REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217730 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7558 - 9842

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P&A 01-04-2013

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

01	1023	N	540	-0-	-483	-0-	527	2	13	9	Y	12	52	0			27
02	728	N	389	-0-	-339	-0-	383	2	6	9	Y	5					32
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	605	2	24	9	Y	22	2	0			52
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	44	0			15
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	Y	18					33
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	419	2	12	9	Y	11					44

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

01	2914	X	2599	-0-	-315	-0-	2527	2	72	9	N	65	198	0			64
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2260	2	2	9	N	2					66
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2438	2	57	9	N	52	7	0			111
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2184	2	42	9	N	38	6	0			143
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2416	2	78	9	N	71					214
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5	186	0			33

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	4452 2		N	-0-			140
02	4200	X	3937	-0-	-263	-0-	3937 2		N	-0-			140
03	4650	X	4203	-0-	-447	-0-	4199 2	4 9	N	4			144
04	4500	X	4093	-0-	-407	-0-	4086 2	7 9	N	6			150
05	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	4014 2	54 9	N	49			199
06	4320	X	4055	-0-	-265	-0-	4042 2	13 9	N	12	177	0	34

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1775 2	42 9	Y	38	41	0	42
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1466 2	26 9	Y	24			66
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1002 2	30 9	Y	27	70	0	23
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178 2	2 9	Y	2	3	0	22
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		Y	-0-	13	0	9
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		Y	-0-	5	0	4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	174	-0-	-1407	-0-	171 2	3 9	Y	3			18
02	896	X	188	-0-	-708	-0-	186 2	2 9	Y	2			20
03	620	X	303	-0-	-317	-0-	300 2	3 9	Y	3			23
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183 2	6 9	Y	5	14	0	14
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	199 2	2 9	Y	2	10	0	6
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	200 2	3 9	Y	3			9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2417	-0-	-218	-0-	2413 2	4 9	Y	4	9	0	108
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2656 2	4 9	Y	4			112
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2666 2	51 9	Y	46	12	0	146
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2452 2	23 9	Y	21	10	0	157
05	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2723 2	23 9	Y	21	137	0	41
06	2850	X	2626	-0-	-224	-0-	2561 2	65 9	Y	59			100

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1171	-0-	-875	-0-	1162 2	9 9	Y	8	9	0	8
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021 2	4 9	Y	4			12
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1228 2	10 9	Y	9	13	0	8
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1676 2	7 9	Y	6	1	0	13
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1258 2	9 9	Y	8	8	0	13
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1113 2	7 9	Y	6	8	0	11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3764	-0-	-855	-0-	3757 2	7 9	N	6	13	0	32
02	4172	X	4018	-0-	-154	-0-	3996 2	22 9	N	20			52
03	4433	X	3974	-0-	-459	-0-	3911 2	63 9	N	57	15	0	94
04	4290	X	4030	-0-	-260	-0-	4024 2	6 9	N	5	12	0	87
05	4464	X	4031	-0-	-433	-0-	3995 2	36 9	N	33			120
06	4320	X	3223	-0-	-1097	-0-	3182 2	41 9	N	37			157

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3111 2	74 9	Y	67			215
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2954 2	87 9	Y	79	146	0	148
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3446 2	96 9	Y	87			235
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3012 2	154 9	Y	140	150	0	225
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3146 2	155 9	Y	141	167	0	199
*06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3149 2	84 9	Y	76	169	0	106

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1216	2	8	9	N	7	184	0			40
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	1072	2	37	9	N	34					74
03	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1324	2	45	9	N	41					115
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5					120
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1298	2	55	9	N	50					170
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1224	2	67	9	N	61	177	0			54

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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

01	2542	X	368	-0-	-2174	-0-	367	2	1	9	Y	1	4	0			39
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	Y	8					47
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	456	2	15	9	Y	14	2	0			59
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	358	2	18	9	Y	16	2	0			73
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	232	2	7	9	Y	6					79
06	450	N	106	-0-	-344	-0-	105	2	1	9	Y	1					80

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

01	1488	N	478	-0-	-1010	-0-	478	2			Y	-0-	2	0			25
02	1148	N	360	-0-	-788	-0-	356	2	4	9	Y	4					29
03	1178	N	337	-0-	-841	-0-	330	2	7	9	Y	6	1	0			34
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	524	2	22	9	Y	20	1	0			53
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	809	2	26	9	Y	24					77
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1985	2	24	9	Y	22					99

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

01	3503	X	2356	-0-	-1147	-0-	2338	2	18	9	Y	16	21	0			23
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2109	2	22	9	Y	20	37	0			6
03	2108	X	2074	-0-	-34	-0-	2053	2	21	9	Y	19	3	0			22
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2320	2	29	9	Y	26	42	0			6
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3258	2	43	9	Y	39					45
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3274	2	36	9	Y	33	38	0			40

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

01	713	X	128	-0-	-585	-0-	128	2			Y	-0-					14
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	2			Y	-0-					14
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2					16
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					16
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	15	0			2
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					2

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

01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3727	2	110	9	Y	100	97	0			109
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4141	2	97	9	Y	88					197
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4288	2	156	9	Y	142	215	0			124
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4251	2	67	9	Y	61	18	0			167
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4852	2	127	9	Y	115	103	0			179
*06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3318	2	72	9	Y	65	113	0			131

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	4278	X	3297	-0-	-981	-0-	3279	2	18	9	Y	16	23	0			18
02	3724	X	2960	-0-	-764	-0-	2947	2	13	9	Y	12					30
03	4123	X	3281	-0-	-842	-0-	3260	2	21	9	Y	19	32	0			17
04	3990	X	2953	-0-	-1037	-0-	2940	2	13	9	Y	12	2	0			27
05	3813	X	2831	-0-	-982	-0-	2798	2	33	9	Y	30	17	0			40
06	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	3078	2	30	9	Y	27	26	0			41

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
01	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	4644	2	32	9	Y	29	23	0			49
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4076	2	25	9	Y	23	23	0			49
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4523	2	21	9	Y	19	47	0			21
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4161	2	89	9	Y	81					102
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4137	2	162	9	Y	147	66	0			183
*06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4108	2	149	9	Y	135	111	0			207

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
01	496	N	117	-0-	-379	-0-	117	2			Y	-0-					20
02	560	N	48	-0-	-512	-0-	48	2			Y	-0-					20
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	59	2	1	9	Y	1					21
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					22
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	20	0			2
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					2

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
01	4030	X	3544	-0-	-486	-0-	3522	2	22	9	N	20	6	0			126
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3136	2	61	9	N	55					181
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3412	2	72	9	N	65	6	0			240
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3328	2	79	9	N	72	5	0			307
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3377	2	28	9	N	25	179	0			153
*06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3172	2	85	9	N	77					230

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
01	5270	X	4667	-0-	-603	-0-	4615	2	52	9	Y	47	148	0			88
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3781	2	28	9	Y	25					113
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4152	2	63	9	Y	57					170
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4641	2	15	9	Y	14	145	0			39
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4643	2	62	9	Y	56					95
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3588	2	39	9	Y	35					130

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
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					4
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-	3	0			1
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					1
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					1
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			Y	-0-					1
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			Y	-0-					1

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
01	9548	X	7357	-0-	-2191	-0-	7265	2	92	9	Y	84	67	0			144
02	8344	X	6640	-0-	-1704	-0-	6566	2	74	9	Y	67	67	0			144
03	8091	X	4998	-0-	-3093	-0-	4955	2	43	9	Y	39	139	0			44
04	7830	X	5571	-0-	-2259	-0-	5535	2	36	9	Y	33					77
05	8091	X	4387	-0-	-3704	-0-	4351	2	36	9	Y	33	50	0			60
06	7110	X	2940	-0-	-4170	-0-	2918	2	22	9	Y	20	36	0			44

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	4960	X	3990	-0-	-970	-0-	3934	2	56	9	Y	51	46	0			60
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3497	2	45	9	Y	41	51	0			50
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3921	2	63	9	Y	57	34	0			73
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3710	2	44	9	Y	40	60	0			53
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3848	2	89	9	Y	81	35	0			99
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3863	2	70	9	Y	64	103	0			60

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

01	2325	N	1802	-0-	-523	-0-	1755	2	47	9	Y	43	6	0			221
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1636	2	33	9	Y	30	181	0			70
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1861	2	67	9	Y	61	7	0			124
04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1610	2	6	9	Y	5	6	0			123
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	2	22	9	Y	20					143
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1910	2	83	9	Y	75					218

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

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					8
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	6	0			2
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	84	2	1	9	Y	1					3
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					3
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	2	0			1

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

01	2666	X	2460	-0-	-206	-0-	2336	2	124	9	Y	113	83	0			132
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2307	2	113	9	Y	103	115	0			120
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2401	2	143	9	Y	130	80	0			170
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2610	2	63	9	Y	57	140	0			87
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2468	2	63	9	Y	57	55	0			89
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2468	2	50	9	Y	45	83	0			51

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

01	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

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

01	4185	X	2808	-0-	-1377	-0-	2765	2	43	9	Y	39					105
02	3752	X	3055	-0-	-697	-0-	3030	2	25	9	Y	23					128
03	3534	X	2823	-0-	-711	-0-	2799	2	24	9	Y	22					150
04	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3023	2	85	9	Y	77	91	0			136
05	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	2718	2	43	9	Y	39	98	0			77
06	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	2922	2	81	9	Y	74					151

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

01	11253	X	11027	-0-	-226	-0-	10881	2	146	9	Y	133	176	0			198
02	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9757	2	193	9	Y	175	337	0			36
03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10721	2	161	9	Y	146					182
04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10226	2	196	9	Y	178	325	0			35
05	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10226	2	153	9	Y	139					174
06	9990	X	9551	-0-	-439	-0-	9430	2	121	9	Y	110	153	0			131

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3238	2	171	9	Y	155	104	0			179
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2800	2	134	9	Y	122	155	0			146
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3462	2	202	9	Y	184	98	0			232
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3163	2	75	9	Y	68	191	0			109
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2982	2	117	9	Y	106	69	0			146
*06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2235	2	69	9	Y	63	138	0			71

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
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5738	2	134	9	N	122	102	0			213
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5031	2	105	9	N	95	99	0			209
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5484	2	87	9	N	79	202	0			86
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5279	2	34	9	N	31					117
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5663	2	29	9	N	26	75	0			68
*06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5379	2	26	9	N	24	42	0			50

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
01	1860	N	550	-0-	-1310	-0-	548	2	2	9	N	2					99
02	868	N	478	-0-	-390	-0-	477	2	1	9	N	1					100
03	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					100
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					100
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					100
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1116	2	19	9	N	17					117

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
01	2852	X	1197	-0-	-1655	-0-	1188	2	9	9	N	8	5	0			78
02	2576	X	923	-0-	-1653	-0-	870	2	53	9	N	48					126
03	2852	X	965	-0-	-1887	-0-	920	2	45	9	N	41	5	0			162
04	1170	X	975	-0-	-195	-0-	928	2	47	9	N	43	3	0			202
05	1209	X	676	-0-	-533	-0-	667	2	9	9	N	8	181	0			29
06	1170	X	569	-0-	-601	-0-	567	2	2	9	N	2					31

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
01	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	2924	2	13	9	Y	12	111	0			35
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2842	2	20	9	Y	18					53
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2859	2	23	9	Y	21	4	0			70
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3418	2	64	9	Y	58	3	0			125
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3385	2	19	9	Y	17	110	0			32
06	2430	X	2392	-0-	-38	-0-	2358	2	34	9	Y	31					63

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
01	2666	X	283	-0-	-2383	-0-	261	2	22	9	Y	20					91
02	308	N	177	-0-	-131	-0-	169	2	8	9	Y	7					98
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	410	2	19	9	Y	17					115
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	384	2	50	9	Y	45	70	0			90
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-	65	0			25
06	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	2			Y	-0-					25

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
01	6510	X	6041	-0-	-469	-0-	5993	2	48	9	Y	44	32	0			51
02	6580	X	5391	-0-	-1189	-0-	5350	2	41	9	Y	37	45	0			43
03	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	6158	2	56	9	Y	51	29	0			65
04	5850	X	5560	-0-	-290	-0-	5537	2	23	9	Y	21	54	0			32
05	6634	X	5777	-0-	-857	-0-	5734	2	43	9	Y	39	21	0			50
06	6000	X	3850	-0-	-2150	-0-	3828	2	22	9	Y	20	48	0			22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3255	X	1809	-0-	-1446	-0-	1766	2	43	9	Y	39	63	0			45
02	2044	X	1739	-0-	-305	-0-	1706	2	33	9	Y	30					75
03	2263	X	2144	-0-	-119	-0-	2081	2	63	9	Y	57	82	0			50
04	2190	X	2025	-0-	-165	-0-	1999	2	26	9	Y	24	7	0			67
05	2263	X	1937	-0-	-326	-0-	1902	2	35	9	Y	32	41	0			58
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2064	2	31	9	Y	28	36	0			50

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

01	775	N	748	-0-	-27	-0-	70	1	656	2	Y	20	9	1			183
							22	9									
02	896	N	401	-0-	-495	-0-	38	1	351	2	Y	11	3	1			191
							12	9									
03	992	N	581	-0-	-411	-0-	73	1	488	2	Y	18	7	1			202
							20	9									
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	91	1	587	2	Y	36	173	1			65
							40	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	112	1	693	2	Y	23	12	1			76
							25	9									
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	124	1	752	2	Y	33	5	1			104
							36	9									

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	142	1	1332	2	N	3					205
							3	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	131	1	1214	2	N	12					217
							13	9									
03	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	192	1	1279	2	N	14					231
							15	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	201	1	1292	2	N	9					240
							10	9									
05	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	203	1	1261	2	N	13	2	1			251
							14	9									
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	202	1	1221	2	N	19	180	1			90
							21	9									

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

01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	78	1	734	2	Y	11	25	1			112
							12	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	599	2	Y	13	4	1			121
							14	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	91	1	606	2	Y	15	12	1			124
							17	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	596	2	Y	14	4	1			134
							15	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	603	2	Y	18	19	1			133
							20	9									
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	90	1	543	2	Y	12	4	1			141
							13	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
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-

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

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					80
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	46	2	2	9	N	2					82
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					83
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					83
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					83
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					83

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

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-
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-

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

01	1488	N	499	-0-	-989	-0-	47	1	440	2	N	11	8	1			52
							12	9									
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-	1	1			51
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					51
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180102 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8400 - 8696

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-
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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. GAS	(I) 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	1457	N	1016	-0-		-441	-0-	95	1	897	2	N	22	10	1			92
								24	9									
02	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	99	1	921	2	N	21	6	1			107
								23	9									
03	1519	N	442	-0-		-1077	-0-	55	1	368	2	N	17	9	1			115
								19	9									
04	990	N	399	-0-		-591	-0-	51	1	327	2	N	19	2	1			132
								21	9									
05	1147	N	729	-0-		-418	-0-	100	1	618	2	N	10	14	1			128
								11	9									
*06	961	N	961	-0-		-0-	-0-	135	1	819	2	N	6	5	1			129
								7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1460	-0-		-183	-0-	139	1	1308	2	N	12	14	1			100
								13	9									
02	1428	N	1260	-0-		-168	-0-	122	1	1127	2	N	10	7	1			103
								11	9									
03	1612	N	1401	-0-		-211	-0-	177	1	1181	2	N	39	17	1			125
								43	9									
04	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	192	1	1232	2	N	22	8	1			139
								24	9									
05	1395	N	813	-0-		-582	-0-	110	1	685	2	N	16	16	1			139
								18	9									
06	1350	N	492	-0-		-858	-0-	69	1	417	2	N	5	3	1			141
								6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	741	-0-		-282	-0-	69	1	647	2	N	23	7	1			191
								25	9									
02	840	N	612	-0-		-228	-0-	58	1	535	2	N	17	4	1			204
								19	9									
03	806	N	378	-0-		-428	-0-	48	1	322	2	N	7	9	1			202
								8	9									
04	720	N	361	-0-		-359	-0-	48	1	310	2	N	3	2	1			203
								3	9									
05	682	N	399	-0-		-283	-0-	51	1	318	2	N	27	176	1			54
								30	9									
06	360	N	344	-0-		-16	-0-	48	1	293	2	N	3	2	1			55
								3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-		-0-	-0-	18	1	171	2	N	2	2	1			56
								2	9									
02	168	N	166	-0-		-2	-0-	16	1	149	2	N	1	1	1			56
								1	9									
03	186	N	178	-0-		-8	-0-	23	1	153	2	N	2	2	1			56
								2	9									
04	180	N	173	-0-		-7	-0-	23	1	149	2	N	1	1	1			56
								1	9									
05	186	N	169	-0-		-17	-0-	23	1	144	2	N	2	2	1			56
								2	9									
06	180	N	175	-0-		-5	-0-	25	1	149	2	N	1	1	1			56
								1	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
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-
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-

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

01	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	167	1	1569	2	N	18	18	1			190
							20	9									
02	1792	N	1615	-0-	-177	-0-	156	1	1446	2	N	12	9	1			193
							13	9									
03	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	175	1	1168	2	N	10	16	1			187
							11	9									
04	1710	N	1179	-0-	-531	-0-	158	1	1012	2	N	8	6	1			189
							9	9									
05	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	169	1	1052	2	N	11	14	1			186
							12	9									
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	174	1	1051	2	N	38	7	1			217
							42	9									

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

01	4619	X	1828	-0-	-2791	-0-	173	1	1624	2	N	28	19	1			137
							31	9									
02	2772	X	2073	-0-	-699	-0-	199	1	1845	2	N	26	11	1			152
							29	9									
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	469	1	3122	2	N	46	38	1			160
							51	9									
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	468	1	3005	2	N	41	19	1			182
							45	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	527	1	3271	2	N	52	56	1			178
							57	9									
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	538	1	3254	2	N	41	21	1			198
							45	9									

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

01	651	N	493	-0-	-158	-0-	47	1	442	2	N	4	5	1			46
							4	9									
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	39	1	362	2	N	3	2	1			47
							3	9									
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	56	1	370	2	N	2	4	1			45
							2	9									
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	53	1	339	2	N	3	2	1			46
							3	9									
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	50	1	309	2	N	3	4	1			45
							3	9									
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	46	1	280	2	N	3	2	1			46
							3	9									

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	317	1	2984	2	N	32	34	1			196
							35	9									
02	3164	X	2989	-0-	-175	-0-	289	1	2676	2	N	22	17	1			201
							24	9									
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	422	1	2809	2	N	54	37	1			218
							59	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	437	1	2809	2	N	43	17	1			244
							47	9									
05	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	445	1	2765	2	N	37	44	1			237
							41	9									
06	3240	X	2790	-0-	-450	-0-	392	1	2375	2	N	21	16	1			242
							23	9									

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

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

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

01	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	387	1	3637	2	N	36	42	1			97
							40	9									
02	3780	X	3345	-0-	-435	-0-	323	1	2993	2	N	26	20	1			103
							29	9									
03	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	483	1	3216	2	N	60	46	1			117
							66	9									
04	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	532	1	3419	2	N	64	21	1			160
							70	9									
05	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	529	1	3285	2	N	42	60	1			142
							46	9									
06	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	501	1	3030	2	N	25	20	1			147
							28	9									

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

01	310	N	295	-0-	-15	-0-	28	1	264	2	N	3	3	1			43
							3	9									
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	24	1	226	2	N	1	1	1			43
							1	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	31	1	206	2	N	2	3	1			42
							2	9									
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	35	1	226	2	N	2	1	1			43
							2	9									
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	37	1	229	2	N	2	3	1			42
							2	9									
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	221	2	N	2	1	1			43
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	284	1	2675	2	N	39	30	1			91
							43	9									
02	2632	N	2335	-0-	-297	-0-	224	1	2077	2	N	31	14	1			108
							34	9									
03	2914	N	2493	-0-	-421	-0-	320	1	2131	2	N	38	32	1			114
							42	9									
04	2820	N	2633	-0-	-187	-0-	349	1	2241	2	N	39	14	1			139
							43	9									
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	377	1	2340	2	N	45	41	1			143
							50	9									
*06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	371	1	2243	2	N	27	14	1			156
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	6010	-0-	-159	-0-	572	1	5376	2	N	56	61	1			136
							62	9									
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	519	1	4799	2	N	45	31	1			150
							50	9									
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	780	1	5189	2	N	61	80	1			131
							67	9									
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	777	1	4992	2	N	62	31	1			162
							68	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	814	1	5058	2	N	79	102	1			139
							87	9									
*06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	820	1	4966	2	N	59	32	1			166
							65	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	130	1	1224	2	N	31	14	1			118
							34	9									
02	1372	N	1260	-0-	-112	-0-	120	1	1108	2	N	29	7	1			140
							32	9									
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	184	1	1224	2	N	36	18	1			158
							40	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	190	1	1219	2	N	48	8	1			198
							53	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	197	1	1223	2	N	65	203	1			60
							72	9									
06	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	194	1	1176	2	N	21	8	1			73
							23	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
01	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	134	1	1264	2	N	32	14	1			115
							35	9									
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	120	1	1115	2	N	31	7	1			139
							34	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	185	1	1235	2	N	37	18	1			158
							41	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	187	1	1201	2	N	38	7	1			189
							42	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	197	1	1221	2	N	44	196	1			37
							48	9									
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	187	1	1130	2	N	31	7	1			61
							34	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	84	1	788	2	N	16	9	1			78
							18	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	76	1	702	2	N	37	5	1			110
							41	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	117	1	778	2	N	43	12	1			141
							47	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	118	1	760	2	N	18	5	1			154
							20	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	124	1	772	2	N	28	16	1			166
							31	9									
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	121	1	730	2	N	6	5	1			167
							7	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
01	2573	N	2047	-0-	-526	-0-	194	1	1823	2	N	27	22	1			123
							30	9									
02	2184	N	826	-0-	-1358	-0-	80	1	738	2	N	7	7	1			123
							8	9									
03	2325	N	1561	-0-	-764	-0-	202	1	1346	2	N	12	19	1			116
							13	9									
04	1980	N	776	-0-	-1204	-0-	104	1	666	2	N	5	4	1			117
							6	9									
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	109	1	674	2	N	7	12	1			112
							8	9									
06	1500	N	752	-0-	-748	-0-	106	1	640	2	N	5	4	1			113
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	301	1	2829	2	N	27	32	1			179
							30	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	285	1	2633	2	N	33	17	1			195
							36	9									
03	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	397	1	2645	2	N	43	37	1			201
							47	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	415	1	2668	2	N	70	17	1			254
							77	9									
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	432	1	2680	2	N	68	223	1			99
							75	9									
06	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	401	1	2426	2	N	35	16	1			118
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	N	15	9	1			190
							17	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	9	5	1			194
							10	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	127	1	848	2	N	45	192	1			47
							50	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	130	1	835	2	N	12	5	1			54
							13	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	131	1	814	2	N	18	22	1			50
							20	9									
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	133	1	803	2	N	6	5	1			51
							7	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	61	1	577	2	N	8	6	1			157
							9	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	530	2	N	19	3	1			173
							21	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	88	1	584	2	N	29	7	1			195
							32	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	89	1	569	2	N	8	4	1			199
							9	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	98	1	608	2	N	17	2	0	7	1	207
							19	9									
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	618	2	N	30	180	1			57
							33	9									

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

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					38
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	81	1	748	2	N	8	3	1			43
							9	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	137	1	909	2	N	9	9	1			43
							10	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	82	1	524	2	N	10	3	1			50
							11	9									
05	930	N	482	-0-	-448	-0-	65	1	405	2	N	11	18	1			43
							12	9									
06	1020	N	296	-0-	-724	-0-	42	1	252	2	N	2	2	1			43
							2	9									

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

01	2759	N	2666	-0-	-93	-0-	252	1	2371	2	N	39	27	1			195
							43	9									
02	2492	N	1793	-0-	-699	-0-	169	1	1561	2	N	57	200	1			52
							63	9									
03	2759	N	1450	-0-	-1309	-0-	188	1	1251	2	N	10	19	1			43
							11	9									
04	2580	N	1264	-0-	-1316	-0-	169	1	1084	2	N	10	7	1			46
							11	9									
05	1984	N	1241	-0-	-743	-0-	170	1	1056	2	N	14	16	1			44
							15	9									
06	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	162	1	981	2	N	11	6	1			49
							12	9									

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

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	2	2	1			27
							2	9									
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	18	1	163	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	N	2	2	1			27
							2	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	28	1	177	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	186	2	N	2	2	1			27
							2	9									
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	183	2	N	1	1	1			27
							1	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	159	1	1497	2	N	28	17	1			200
							31	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	2	N	18	9	1			209
							20	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	218	1	1454	2	N	80	25	1			264
							88	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	216	1	1386	2	N	30	9	1			285
							33	9									
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	225	1	1398	2	N	25	34	1			276
							28	9									
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	208	1	1258	2	N	24	187	1			113
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	130	1	1220	2	N	12	14	1			234
							13	9									
02	1568	N	1209	-0-	-359	-0-	117	1	1081	2	N	10	7	1			237
							11	9									
03	1457	N	845	-0-	-612	-0-	109	1	727	2	N	8	14	1			231
							9	9									
04	1320	N	833	-0-	-487	-0-	110	1	709	2	N	13	4	1			240
							14	9									
05	1333	N	803	-0-	-530	-0-	110	1	684	2	N	8	13	1			235
							9	9									
06	810	N	447	-0-	-363	-0-	63	1	380	2	N	4	3	1			236
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	437	2	N	7	5	1			60
							8	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	388	2	N	7	2	1			65
							8	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	70	1	463	2	N	8	6	1			67
							9	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	444	2	N	11	3	1			75
							12	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	68	1	425	2	N	14	9	1			80
							15	9									
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	64	1	385	2	N	8	3	1			85
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	807	-0-	-61	-0-	77	1	722	2	N	7	8	1			128
							8	9									
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	72	1	662	2	N	6	4	1			130
							7	9									
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	105	1	697	2	N	7	10	1			127
							8	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	98	1	631	2	N	7	4	1			130
							8	9									
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	101	1	627	2	N	8	11	1			127
							9	9									
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	99	1	599	2	N	5	4	1			128
							6	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	51	1	479	2	N	4	5	1			163
							4	9									
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	43	1	400	2	N	3	3	1			163
							3	9									
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	63	1	420	2	N	4	5	1			162
							4	9									
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	59	1	377	2	N	3	2	1			163
							3	9									
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	59	1	366	2	N	3	4	1			162
							3	9									
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	54	1	325	2	N	16	2	1			176
							18	9									

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

01	2821	X	2075	-0-	-746	-0-	197	1	1854	2	N	22	23	1			210
							24	9									
02	2464	N	2122	-0-	-342	-0-	202	1	1866	2	N	49	11	1			248
							54	9									
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	341	1	2269	2	N	63	204	1			107
							69	9									
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	297	1	1911	2	N	22	12	1			117
							24	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	371	1	2306	2	N	64	38	1			143
							70	9									
06	2580	N	2536	-0-	-44	-0-	356	1	2157	2	N	21	14	1			150
							23	9									

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

01	3100	N	3253	-0-	153	153	309	1	2910	2	N	31	34	1			84
							34	9									
02	2800	N	2850	-0-	50	203	276	1	2551	2	N	21	16	1			89
							23	9									
03	3129	X	2926	-0-	-203	-0-	375	1	2495	2	N	51	37	1			103
							56	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	420	1	2695	2	N	69	17	1			155
							76	9									
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	380	1	2357	2	N	32	37	1			150
							35	9									
06	2610	X	2576	-0-	-34	-0-	358	1	2165	2	N	48	14	1			184
							53	9									

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

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-
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	148	1	1391	2	N	26	16	1			139
							29	9									
02	1512	N	1445	-0-	-67	-0-	138	1	1279	2	N	25	8	1			156
							28	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	209	1	1391	2	N	27	20	1			163
							30	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	197	1	1263	2	N	66	189	1			40
							73	9									
05	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	219	1	1357	2	N	20	25	1			35
							22	9									
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	211	1	1274	2	N	18	8	1			45
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	797	-0-	-598	-0-	76	1	714	2	N	6	8	1			50
							7	9									
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	66	1	607	2	N	5	4	1			51
							6	9									
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	97	1	649	2	N	5	12	1			44
							6	9									
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	95	1	613	2	N	6	4	1			46
							7	9									
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	95	1	589	2	N	6	9	1			43
							7	9									
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	90	1	544	2	N	4	4	1			43
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5148	-0-	-680	-0-	493	1	4636	2	N	17	32	1			208
							19	9									
02	4788	X	4708	-0-	-80	-0-	455	1	4213	2	N	36	20	1			224
							40	9									
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	718	1	4778	2	N	47	61	1			210
							52	9									
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	699	1	4489	2	N	51	28	1			233
							56	9									
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	756	1	4693	2	N	58	74	1			217
							64	9									
*06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	753	1	4560	2	N	36	29	1			224
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	183	-0-	-933	-0-	17	1	155	2	N	10	2	1			89
							11	9									
02	1092	N	168	-0-	-924	-0-	16	1	151	2	N	1	1	1			89
							1	9									
03	837	N	174	-0-	-663	-0-	23	1	150	2	N	1	5	1			85
							1	9									
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	23	1	146	2	N	1	1	1			85
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	151	2	N	1	3	1			83
							1	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	24	1	143	2	N	2	1	1			84
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
01	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	172	1	1618	2	N	22	18	1			92
							24	9									
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	155	1	1432	2	N	26	9	1			109
							29	9									
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	235	1	1565	2	N	58	23	1			144
							64	9									
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	251	1	1610	2	N	33	10	1			167
							36	9									
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	261	1	1618	2	N	22	29	1			160
							24	9									
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	252	1	1524	2	N	27	10	1			177
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	2	2	1			40
							2	9									
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	19	1	174	2	N	1	1	1			40
							1	9									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	29	1	195	2	N	2	3	1			39
							2	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	204	2	N	1	1	1			39
							1	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	216	2	N	3	3	1			39
							3	9									
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	21	1	130	2	N	1	1	1			39
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	42	1	399	2	N	4	4	1			56
							4	9									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	41	1	384	2	N	3	2	1			57
							3	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	419	2	N	5	6	1			56
							6	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	390	2	N	6	2	1			60
							7	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	67	1	416	2	N	9	11	1			58
							10	9									
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	63	1	378	2	N	2	2	1			58
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	703	2	N	7	8	1			179
							8	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	67	1	616	2	N	6	4	1			181
							7	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	104	1	693	2	N	7	10	1			178
							8	9									
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	97	1	622	2	N	8	4	1			182
							9	9									
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	87	1	543	2	N	13	13	1			182
							14	9									
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	726	2	N	10	4	1			188
							11	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	N	124	187	1			47
							136	9									
02	476	N	325	-0-	-151	-0-	31	1	291	2	N	3	2	1			48
							3	9									
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	46	1	304	2	N	33	5	1			76
							36	9									
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	42	1	269	2	N	143	184	1			35
							157	9									
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	45	1	282	2	N	13	7	1			41
							14	9									
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	293	2	N	52	2	1			91
							57	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	107	1	1004	2	N	15	12	1			78
							17	9									
02	1120	N	1048	-0-	-72	-0-	101	1	935	2	N	11	6	1			83
							12	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	160	1	1065	2	N	16	14	1			85
							18	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	162	1	1042	2	N	16	6	1			95
							18	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	171	1	1064	2	N	18	16	1			97
							20	9									
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	162	1	980	2	N	12	6	1			103
							13	9									

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
01	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	136	1	1277	2	N	12	14	1			168
							13	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	134	1	1237	2	N	10	8	1			170
							11	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	200	1	1331	2	N	12	18	1			164
							13	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	199	1	1279	2	N	11	8	1			167
							12	9									
05	1519	N	816	-0-	-703	-0-	112	1	697	2	N	6	11	1			162
							7	9									
06	1500	N	676	-0-	-824	-0-	95	1	575	2	N	5	4	1			163
							6	9									

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
01	7440	X	7370	-0-	-70	-0-	700	1	6581	2	N	81	74	1			152
							89	9									
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	636	1	5886	2	N	73	38	1			187
							80	9									
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	959	1	6386	2	N	128	79	1			236
							141	9									
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	942	1	6051	2	N	104	220	1			120
							114	9									
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1022	1	6346	2	N	120	93	1			147
							132	9									
*06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	1009	1	6106	2	N	109	39	1			217
							120	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
01	1984	X	663	-0-	-1321	-0-	63	1	594	2	N	5	7	1			168
							6	9									
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	135	1	1246	2	N	13	6	1			175
							14	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	302	1	2009	2	N	16	17	1			174
							18	9									
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	83	1	532	2	N	4	3	1			175
							4	9									
05	1550	N	515	-0-	-1035	-0-	71	1	438	2	N	5	8	1			172
							6	9									
06	2250	N	505	-0-	-1745	-0-	71	1	430	2	N	4	3	1			173
							4	9									

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

01	8804	X	6300	-0-	-2504	-0-	6192	2	108	9	Y	98	82	1			83
02	7952	X	6744	-0-	-1208	-0-	6654	2	90	9	Y	82	82	1			83
03	8804	X	5718	-0-	-3086	-0-	5653	2	65	9	Y	59					142
04	8520	X	4336	-0-	-4184	-0-	4285	2	51	9	Y	46	139	1			49
05	8804	X	4971	-0-	-3833	-0-	4910	2	61	9	Y	55	35	1			69
06	7230	X	5232	-0-	-1998	-0-	5171	2	61	9	Y	55	73	1			51

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

01	50096	X	39193	-0-	-10903	-0-	38838	2	355	9	Y	323	279	1			274
02	45248	X	32610	-0-	-12638	-0-	32378	2	232	9	Y	211	271	1	1	8	213
03	48112	X	36082	-0-	-12030	-0-	35863	2	219	9	Y	199					412
04	43020	X	35342	-0-	-7678	-0-	35121	2	221	9	Y	201	404	1	2	8	207
05	41633	X	35282	-0-	-6351	-0-	35054	2	228	9	Y	207	148	1	1	8	265
06	37920	X	32825	-0-	-5095	-0-	32623	2	202	9	Y	184	280	1			169

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					70
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2	47	1			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					70
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	81	2	2	9	N	2	47	1			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1295	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1303	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	3	11	9	Y	10	11	1			1
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1208	3	10	9	Y	9	9	1			1

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

01	1829	N	880	-0-	-949	-0-	806	3	74	9	Y	67	62	1			14
02	1148	N	748	-0-	-400	-0-	717	3	31	9	Y	28	36	1			6
03	1085	N	812	-0-	-273	-0-	812	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

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

01	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

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

01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2702	3	28	9	Y	25	23	1			5
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2980	3	21	9	Y	19	20	1			4
03	2635	X	2434	-0-	-201	-0-	2403	3	31	9	Y	28	27	1			5
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2688	3	23	9	Y	21	22	1			4
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2807	3	24	9	Y	22	24	1			2
*06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2632	3	22	9	Y	20	19	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1841	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	3	15	9	Y	14	13	1			3
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2387	3	36	9	Y	33	30	1			6
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2245	3	26	9	Y	24	26	1			4
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2595	3	29	9	Y	26	27	1			3
*06	3000	N	3139	-0-	139	139	3114	3	25	9	Y	23	22	1			4

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
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4124	3	65	9	Y	59	55	1			12
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3840	3	46	9	Y	42	45	1			9
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4393	3	55	9	Y	50	50	1			9
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4125	3	42	9	Y	38	40	1			7
05	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	3867	3	43	9	Y	39	42	1			4
06	3990	X	2809	-0-	-1181	-0-	2770	3	39	9	Y	35	33	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			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
01	2015	X	1216	-0-	-799	-0-	1209	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	1820	X	1063	-0-	-757	-0-	1057	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	2015	X	1181	-0-	-834	-0-	1175	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1920	X	1104	-0-	-816	-0-	1100	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2466	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3631	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
01	4588	X	3762	-0-	-826	-0-	3650	3	112	9	Y	102	96	1			21
02	4144	X	3362	-0-	-782	-0-	3276	3	86	9	Y	78	83	1			16
03	4588	X	3909	-0-	-679	-0-	3801	3	108	9	Y	98	96	1			18
04	4440	X	3301	-0-	-1139	-0-	3222	3	79	9	Y	72	77	1			13
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3761	3	85	9	Y	77	82	1			8
06	3780	X	2664	-0-	-1116	-0-	2589	3	75	9	Y	68	65	1			11

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	52	48	1			11
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	695	3	69	9	Y	63	61	1			13
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	734	3	234	9	Y	213	188	1			38
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	578	3	174	9	Y	158	168	1			28
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	438	3	186	9	Y	169	179	1			18
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	381	3	162	9	Y	147	142	1			23

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
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2559	3	54	9	Y	49	46	1			10
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2460	3	48	9	Y	44	45	1			9
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2616	3	97	9	Y	88	81	1			16
04	2520	N	1951	-0-	-569	-0-	1881	3	70	9	Y	64	69	1			11
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2719	3	77	9	Y	70	74	1			7
06	2640	N	2627	-0-	-13	-0-	2560	3	67	9	Y	61	58	1			10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	6262	X	5958	-0-	-304	-0-	5917	3	41	9	Y	37	34	1			8
02	5600	X	5113	-0-	-487	-0-	5093	3	20	9	Y	18	22	1			4
03	6045	X	4810	-0-	-1235	-0-	4802	3	8	9	Y	7	10	1			1
04	5850	X	4868	-0-	-982	-0-	4861	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6245	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	5528	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
01	9548	X	8709	-0-	-839	-0-	8641	3	68	9	Y	62	58	1			13
02	8568	X	7852	-0-	-716	-0-	7794	3	58	9	Y	53	55	1			11
03	9238	X	8206	-0-	-1032	-0-	8122	3	84	9	Y	76	73	1			14
04	8730	X	7738	-0-	-992	-0-	7677	3	61	9	Y	55	59	1			10
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9619	3	66	9	Y	60	64	1			6
*06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8843	3	57	9	Y	52	50	1			8

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
01	7874	X	7618	-0-	-256	-0-	7563	3	55	9	Y	50	47	1			10
02	7112	X	6717	-0-	-395	-0-	6686	3	31	9	Y	28	32	1			6
03	7812	X	7007	-0-	-805	-0-	6990	3	17	9	Y	15	18	1			3
04	7530	X	6064	-0-	-1466	-0-	6052	3	12	9	Y	11	12	1			2
05	7657	X	6369	-0-	-1288	-0-	6357	3	12	9	Y	11	12	1			1
06	7380	X	6498	-0-	-882	-0-	6486	3	12	9	Y	11	10	1			2

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
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3301	3	174	9	Y	158	148	1			33
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3051	3	108	9	Y	98	110	1			21
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3155	3	91	9	Y	83	89	1			15
04	2850	X	2560	-0-	-290	-0-	2492	3	68	9	Y	62	66	1			11
05	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2741	3	73	9	Y	66	70	1			7
*06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3002	3	64	9	Y	58	56	1			9

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
01	6231	X	5464	-0-	-767	-0-	5452	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	5572	X	5003	-0-	-569	-0-	4991	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	5535	3	19	9	Y	17	16	1			3
04	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	5050	3	13	9	Y	12	13	1			2
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5735	3	14	9	Y	13	14	1			1
*06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5513	3	13	9	Y	12	11	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4015	3	64	9	Y	58	54	1			12
02	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	3308	3	63	9	Y	57	57	1			12
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4649	3	134	9	Y	122	112	1			22
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4569	3	99	9	Y	90	96	1			16
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4573	3	107	9	Y	97	103	1			10
*06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4317	3	92	9	Y	84	81	1			13

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
01	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	3831	3	43	9	Y	39	36	1			8
02	3892	X	3500	-0-	-392	-0-	3475	3	25	9	Y	23	26	1			5
03	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	3576	3	10	9	Y	9	12	1			2
04	3780	X	3356	-0-	-424	-0-	3349	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3621	3	9	9	Y	8	8	1			1
*06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3799	3	7	9	Y	6	6	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4119	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4050	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4545	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4556	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5116	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4363	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

01	11098	X	4971	-0-	-6127	-0-	4923	3	48	9	Y	44	41	1			9
02	9800	X	6272	-0-	-3528	-0-	6240	3	32	9	Y	29	32	1			6
03	10261	X	7240	-0-	-3021	-0-	7209	3	31	9	Y	28	29	1			5
04	9930	X	1470	-0-	-8460	-0-	1447	3	23	9	Y	21	22	1			4
05	7874	X	1905	-0-	-5969	-0-	1881	3	24	9	Y	22	24	1			2
06	7020	X	1517	-0-	-5503	-0-	1495	3	22	9	Y	20	19	1			3

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

01	9114	X	8623	-0-	-491	-0-	8458	3	165	9	Y	150	140	1			31
02	9016	X	8218	-0-	-798	-0-	8109	3	109	9	Y	99	109	1			21
03	9858	X	8139	-0-	-1719	-0-	8029	3	110	9	Y	100	103	1			18
04	9540	X	8659	-0-	-881	-0-	8578	3	81	9	Y	74	79	1			13
05	9114	X	8443	-0-	-671	-0-	8356	3	87	9	Y	79	84	1			8
06	8820	X	8030	-0-	-790	-0-	7953	3	77	9	Y	70	67	1			11

BASA RESOURCES, INC. 053974
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1467	2	117	9	Y	106	178	1			14
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1362	2	113	9	Y	103	92	1			25
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1666	2	118	9	Y	107	86	1			46
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2504	2	121	9	Y	110	88	1			68
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1625	2	111	9	Y	101	88	1			81
06	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	161	1	870	2	Y	44	17	1			108
							48	9									

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

01	2883	X	582	-0-	-2301	-0-	531	2	51	9	Y	46	76	1			-0-
02	2604	X	891	-0-	-1713	-0-	843	2	48	9	Y	44	39	1			5
03	2542	X	1259	-0-	-1283	-0-	1209	2	50	9	Y	45	37	1			13
04	1680	X	126	-0-	-1554	-0-	74	2	52	9	Y	47	38	1			22
05	992	X	362	-0-	-630	-0-	315	2	47	9	Y	43	38	1			27
06	1230	X	56	-0-	-1174	-0-	8	1	46	2	Y	2	1	1			28
							2	9									

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

01	1054	N	903	-0-	-151	-0-	895	2	8	9	Y	7	11	1			22
02	896	N	702	-0-	-194	-0-	694	2	8	9	Y	7	6	1			23
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	Y	7	6	1			24
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7	6	1			25
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6	6	1			25
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	253	1	1366	2	Y	69	26	1			68
							76	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	834	2	8	9	Y	7	11	1			23
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	Y	7	6	1			24
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	2	8	9	Y	7	6	1			25
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7	6	1			26
05	1488	N	960	-0-	-528	-0-	953	2	7	9	Y	6	6	1			26
06	1500	N	547	-0-	-953	-0-	82	1	441	2	Y	22	8	1			40
							24	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
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2	4	1			7
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			7
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1			7
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			7
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1			7
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	190	2	Y	10	4	1			13
							11	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2759	N	2678	-0-	-81	-0-	2653	2	25	9	Y	23	38	1			9
02	2240	N	2091	-0-	-149	-0-	2067	2	24	9	Y	22	20	1			11
03	2697	N	1864	-0-	-833	-0-	1839	2	25	9	Y	23	18	1			16
04	2580	N	2279	-0-	-301	-0-	2254	2	25	9	Y	23	19	1			20
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2332	2	24	9	Y	22	19	1			23
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	379	1	2043	2	Y	104	39	1			88
							114	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
01	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2272	2	13	9	N	12	19	1			5
02	1988	N	1259	-0-	-729	-0-	1247	2	12	9	N	11	10	1			6
03	2232	N	1664	-0-	-568	-0-	1652	2	12	9	N	11	9	1			8
04	2220	N	1535	-0-	-685	-0-	1522	2	13	9	N	12	9	1			11
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1610	2	12	9	N	11	9	1			13
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	360	1	1943	2	Y	99	37	1			75
							109	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
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1566	2	8	9	N	7	11	1			28
02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-	1218	2	8	9	N	7	6	1			29
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	7	6	1			30
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1360	2	8	9	N	7	6	1			31
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1250	2	7	9	N	6	6	1			31
06	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	210	1	1130	2	Y	57	22	1			66
							63	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. 068157
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084944 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	N	-0-					183
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	7	1	195	2	N	-0-					183
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	14	1	241	2	N	-0-					183
04	360	N	77	-0-	-283	-0-	3	1	74	2	N	-0-					183
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					183
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					183

JENKINS -A- WELL #: 3 RRCID -> 187604 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9814 - 10090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	104	1	3142	2	N	17					57
							19	9									
02	2884	X	2549	-0-	-335	-0-	99	1	2432	2	N	16					73
							18	9									
03	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	171	1	3003	2	N	5					78
							6	9									
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	148	1	3035	2	N	23	1	8			100
							25	9									
05	3379	X	2925	-0-	-454	-0-	136	1	2752	2	N	34					134
							37	9									
06	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	151	1	2933	2	N	13					147
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

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
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	172	1	1434	2	N	33					131
							36	9									
02	1428	N	1202	-0-	-226	-0-	154	1	1014	2	N	31					162
							34	9									
03	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	182	1	1205	2	N	2					164
							2	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	215	1	1936	2	N	-0-					164
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	174	1	1022	2	N	12					176
							13	9									
06	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	172	1	991	2	N	22	169	1			29
							24	9									

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

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
01	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	68	1	2082	2	N	2					77
							2	9									
02	2044	N	1644	-0-	-400	-0-	64	1	1580	2	N	-0-					77
03	2232	N	1931	-0-	-301	-0-	103	1	1821	2	N	6					83
							7	9									
04	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	93	1	1906	2	N	24					107
							26	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1796	2	N	6					113
							7	9									
06	1860	N	1210	-0-	-650	-0-	59	1	1145	2	N	5					118
							6	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

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
01	4898	X	4508	-0-	-390	-0-	149	1	4347	2	N	11					47
							12	9									
02	4256	X	3063	-0-	-1193	-0-	125	1	2936	2	N	2					49
							2	9									
03	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	238	1	4002	2	N	31					80
							34	9									
04	4500	X	3963	-0-	-537	-0-	192	1	3760	2	N	10					90
							11	9									
05	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	202	1	3928	2	N	-0-					90
06	4350	X	3790	-0-	-560	-0-	190	1	3590	2	N	9					99
							10	9									

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 10064

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
01	3875	X	3354	-0-	-521	-0-	107	1	3247	2	N	-0-					25
02	3276	X	2971	-0-	-305	-0-	116	1	2855	2	N	-0-					25
03	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	181	1	3160	2	N	42					67
							46	9									
04	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	150	1	3064	2	N	14					81
							15	9									
05	3441	X	3275	-0-	-166	-0-	154	1	3121	2	N	-0-					81
06	3270	X	3125	-0-	-145	-0-	152	1	2961	2	N	11					92
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	157	1	1226	2	N	-0-					27
02	1344	N	1148	-0-	-196	-0-	130	1	1018	2	N	-0-					27
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	185	1	1197	2	N	1					28
							1	9									
04	1350	N	839	-0-	-511	-0-	154	1	685	2	N	-0-					28
05	1271	N	933	-0-	-338	-0-	162	1	771	2	N	-0-					28
06	1350	N	871	-0-	-479	-0-	126	1	745	2	N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	31	1	927	2	N	-0-					101
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	34	1	828	2	N	-0-					101
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	52	1	906	2	N	-0-					101
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	N	-0-					101
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	N	-0-					101
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1019	2	N	-0-					101

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2597	-0-	-286	-0-	204	1	2393	2	N	-0-					103
02	2464	N	2360	-0-	-104	-0-	199	1	2133	2	N	25					128
							28	9									
03	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	241	1	2030	2	N	8					136
							9	9									
04	2520	N	2091	-0-	-429	-0-	208	1	1872	2	N	10					146
							11	9									
05	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	233	1	2189	2	N	25					171
							28	9									
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	230	1	2135	2	N	46	176	1			41
							51	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1973	2	N	-0-					27
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	67	1	1646	2	N	8					35
							9	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	103	1	1800	2	N	5					40
							6	9									
04	1980	N	1793	-0-	-187	-0-	83	1	1710	2	N	-0-					40
05	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	84	1	1702	2	N	-0-					40
06	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	79	1	1531	2	N	20					60
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	73	1	2249	2	N	-0-					121
02	2240	N	2081	-0-	-159	-0-	80	1	1975	2	N	24					145
							26	9									
03	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	119	1	2102	2	N	-0-					145
04	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	97	1	1992	2	N	-0-					145
05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	99	1	2017	2	N	20					165
							22	9									
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	101	1	1984	2	N	39	175	1			29
							43	9									

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

01	2697	N	2496	-0-	-201	-0-	80	1	2412	2	N	4					54
							4	9									
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	2	N	10					64
							11	9									
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	138	1	2419	2	N	17					81
							19	9									
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	114	1	2348	2	N	-0-					81
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	118	1	2393	2	N	-0-					81
06	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	117	1	2273	2	N	5					86
							6	9									

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

01	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	68	1	2054	2	N	8					75
							9	9									
02	1932	N	1838	-0-	-94	-0-	72	1	1765	2	N	1					76
							1	9									
03	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	108	1	1903	2	N	1					77
							1	9									
04	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	90	1	1844	2	N	-0-					77
05	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	92	1	1876	2	N	14					91
							15	9									
06	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	91	1	1787	2	N	19					110
							21	9									

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

01	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	62	1	1904	2	N	1					117
							1	9									
02	1848	N	1626	-0-	-222	-0-	63	1	1563	2	N	-0-					117
03	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	97	1	1704	2	N	32					149
							35	9									
04	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	82	1	1693	2	N	2					151
							2	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	83	1	1706	2	N	13					164
							14	9									
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	88	1	1724	2	N	-0-					164

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	92	1	2790	2	N	16					76
							18	9									
02	2828	X	2599	-0-	-229	-0-	101	1	2498	2	N	-0-					76
03	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	146	1	2557	2	N	17					93
							19	9									
04	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	121	1	2489	2	N	8	1	8			100
							9	9									
05	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	129	1	2641	2	N	11					111
							12	9									
06	2820	X	2645	-0-	-175	-0-	129	1	2516	2	N	-0-					111

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	72	1	2201	2	N	42	171	1			26
							46	9									
02	2128	N	2037	-0-	-91	-0-	80	1	1956	2	N	1					27
							1	9									
03	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	120	1	2111	2	N	6					33
							7	9									
04	2250	N	2126	-0-	-124	-0-	99	1	2021	2	N	5					38
							6	9									
05	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	100	1	2031	2	N	5					43
							6	9									
06	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	98	1	1911	2	N	8					51
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	62	1	1896	2	N	10					40
							11	9									
02	1820	N	1723	-0-	-97	-0-	67	1	1655	2	N	1					41
							1	9									
03	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	99	1	1737	2	N	2					43
							2	9									
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	82	1	1675	2	N	13	1	8			55
							14	9									
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	86	1	1753	2	N	10					65
							11	9									
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	2	N	13					78
							14	9									

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
01	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	100	1	3060	2	N	7					51
							8	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2741	2	N	2					53
							2	9									
03	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	166	1	2911	2	N	23					76
							25	9									
04	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	138	1	2845	2	N	6	1	8			81
							7	9									
05	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	143	1	2924	2	N	18					99
							20	9									
06	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	143	1	2784	2	N	-0-					99

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	56	1	1714	2	N	6					111
							7	9									
02	1652	N	1593	-0-	-59	-0-	62	1	1530	2	N	1					112
							1	9									
03	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	91	1	1603	2	N	-0-					112
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	77	1	1567	2	N	15					127
							17	9									
05	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	76	1	1546	2	N	3					130
							3	9									
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	77	1	1498	2	N	8					138
							9	9									

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	78	1	2376	2	N	38					133
							42	9									
02	2212	N	2155	-0-	-57	-0-	83	1	2071	2	N	1					134
							1	9									
03	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	128	1	2240	2	N	-0-					134
04	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	102	1	2123	2	N	18	1	8			151
							20	9									
05	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	108	1	2197	2	N	-0-					151
06	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	108	1	2101	2	N	3					154
							3	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2634	-0-	-311	-0-	81	1	2505	2	N	44	179	1			30
							48	9									
02	2660	N	2456	-0-	-204	-0-	93	1	2357	2	N	5					35
							6	9									
03	2883	N	2680	-0-	-203	-0-	141	1	2511	2	N	25					60
							28	9									
04	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	108	1	2248	2	N	38	2	8			96
							42	9									
05	2728	N	2488	-0-	-240	-0-	113	1	2347	2	N	25					121
							28	9									
06	2580	N	2373	-0-	-207	-0-	113	1	2238	2	N	20					141
							22	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3624	-0-	-468	-0-	115	1	3496	2	N	12					105
							13	9									
02	3388	X	3126	-0-	-262	-0-	122	1	2991	2	N	12					117
							13	9									
03	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	202	1	3515	2	N	6					123
							7	9									
04	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	163	1	3309	2	N	12	1	8			134
							13	9									
05	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	170	1	3439	2	N	-0-					134
06	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	170	1	3307	2	N	20					154
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
01	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	84	1	2573	2	N	-0-					74
02	2716	X	2031	-0-	-685	-0-	79	1	1952	2	N	-0-					74
03	2852	X	2359	-0-	-493	-0-	127	1	2221	2	N	10					84
							11	9									
04	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	99	1	2033	2	N	-0-					84
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	N	15					99
							17	9									
*06	3000	N	3132	-0-	132	132	153	1	2979	2	N	-0-					99

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

01	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	68	1	2033	2	N	-0-					104
02	1904	N	1729	-0-	-175	-0-	67	1	1649	2	N	12					116
							13	9									
03	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	103	1	1810	2	N	3					119
							3	9									
04	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	84	1	1707	2	N	12					131
							13	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	91	1	1852	2	N	-0-					131
*06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	91	1	1759	2	N	17					148
							19	9									

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

01	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	108	1	3238	2	N	6					33
							7	9									
02	2996	X	2935	-0-	-61	-0-	115	1	2820	2	N	-0-					33
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	184	1	3210	2	N	15					48
							17	9									
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	151	1	3070	2	N	-0-					48
05	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	154	1	3108	2	N	18					66
							20	9									
06	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	155	1	2994	2	N	5					71
							6	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF. 9809 - 10089

01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	80	1	2420	2	N	13					50
							14	9									
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	96	1	2369	2	N	-0-					50
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	146	1	2548	2	N	14					64
							15	9									
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	N	15					79
							17	9									
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	136	1	2748	2	N	8					87
							9	9									
*06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	2	N	12					99
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	64	1	1942	2	N	-0-					43
02	1820	N	1794	-0-	-26	-0-	70	1	1724	2	N	-0-					43
03	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	106	1	1863	2	N	13					56
							14	9									
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	88	1	1788	2	N	1	1	8			56
							1	9									
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	90	1	1821	2	N	-0-					56
06	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	88	1	1713	2	N	-0-					56

JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	2	N	2					70
							2	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	65	1	1574	2	N	3					73
							3	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	97	1	1697	2	N	32					105
							35	9									
04	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	74	1	1508	2	N	1	1	8			105
							1	9									
05	1829	N	1366	-0-	-463	-0-	64	1	1300	2	N	2					107
							2	9									
06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	76	1	1488	2	N	-0-					107

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
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	63	1	1936	2	N	-0-					27
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	2	N	13					40
							14	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	116	1	2037	2	N	12					52
							13	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	N	6	1	8			57
							7	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	N	-0-					57
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	95	1	1854	2	N	17					74
							19	9									

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
01	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	56	1	1659	2	N	26					158
							29	9									
02	1652	N	1457	-0-	-195	-0-	57	1	1400	2	N	-0-					158
03	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	88	1	1514	2	N	-0-					158
04	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	74	1	1504	2	N	-0-					158
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1546	2	N	17					175
							19	9									
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	74	1	1425	2	N	-0-					175

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	81	1	2441	2	N	-0-					77
02	2268	X	2180	-0-	-88	-0-	85	1	2086	2	N	8					85
							9	9									
03	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	129	1	2233	2	N	33					118
							36	9									
04	2430	N	2241	-0-	-189	-0-	105	1	2135	2	N	1	1	8			118
							1	9									
05	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	105	1	2118	2	N	-0-					118
06	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	108	1	2092	2	N	12					130
							13	9									

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
01	3007	X	2342	-0-	-665	-0-	72	1	2198	2	N	65	188	1			58
							72	9									
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	112	1	2754	2	N	9					67
							10	9									
03	3007	X	2108	-0-	-899	-0-	114	1	1994	2	N	-0-					67
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	124	1	2544	2	N	2	1	8			68
							2	9									
05	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	123	1	2497	2	N	10					78
							11	9									
06	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	138	1	2684	2	N	22					100
							24	9									

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
01	3813	X	3354	-0-	-459	-0-	106	1	3248	2	N	-0-					50
02	3108	X	3026	-0-	-82	-0-	117	1	2890	2	N	17					67
							19	9									
03	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	175	1	3082	2	N	13					80
							14	9									
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	171	1	3545	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	155	1	3187	2	N	16					96
							18	9									
*06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	163	1	3190	2	N	28					124
							31	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
DURAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 221734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9316 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

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
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	370	2	70	9	N	64					202
02	504	N	73	-0-	-431	-0-	73	2			N	-0-					202
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					202
04	420	N	262	-0-	-158	-0-	259	2	3	9	N	3					205
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					205
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					205

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARDY, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					27
02	1120	X	156	-0-	-964	-0-	156	2			Y	-0-					27
03	1240	X	38	-0-	-1202	-0-	38	2			Y	-0-					27
04	1200	X	64	-0-	-1136	-0-	64	2			Y	-0-					27
05	403	X	10	-0-	-393	-0-	10	2			Y	-0-					27
06	180	X	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					27

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

01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1					201
02	224	X	179	-0-	-45	-0-	178	2	1	9	N	1					202
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					202
04	450	X	266	-0-	-184	-0-	263	2	3	9	N	3					205
05	465	X	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					205
06	660	X	381	-0-	-279	-0-	381	2			N	-0-					205

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

01	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	2353	2	4	9	Y	4	1	8			153
02	2296	X	2273	-0-	-23	-0-	2272	2	1	9	Y	1					154
03	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	2348	2	65	9	Y	59	88	1	2	8	123
04	2460	X	2172	-0-	-288	-0-	2157	2	15	9	Y	14					137
05	2511	N	1714	-0-	-797	-0-	1713	2	1	9	Y	1					138
*06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2834	2	10	9	Y	9					147

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

01	403	N	222	-0-	-181	-0-	219	2	3	9	Y	3					153
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					154
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	304	2	63	9	Y	57	88	1			123
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	396	2	15	9	Y	14					137
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	309	2	1	9	Y	1					138
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	340	2	10	9	Y	9					147

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

01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3891	2	14	9	Y	13	110	1	3	8	177
02	3724	X	3456	-0-	-268	-0-	3403	2	53	9	Y	48	2	8			223
03	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	3646	2	34	9	Y	31	2	8			252
04	3990	X	3500	-0-	-490	-0-	3493	2	7	9	Y	6	102	1			156
05	3906	X	2634	-0-	-1272	-0-	2632	2	2	9	Y	2					158
06	3780	X	3689	-0-	-91	-0-	3674	2	15	9	Y	14	1	8			171

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

01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3456	2	2	9	Y	2	73	1	2	8	111
02	3276	X	3257	-0-	-19	-0-	3231	2	26	9	Y	24	3	8			132
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3644	2	12	9	Y	11	2	8			141
04	3510	X	2801	-0-	-709	-0-	2767	2	34	9	Y	31	68	1			104
05	3596	X	2177	-0-	-1419	-0-	2176	2	1	9	Y	1					105
*06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3532	2	12	9	Y	11	2	8			114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3752	-0-	-464	-0-	3719	2	33	9	N	30	152	1			20
02	3724	X	3337	-0-	-387	-0-	3315	2	22	9	N	20					40
03	4061	X	3658	-0-	-403	-0-	3634	2	24	9	N	22					62
04	3900	X	3390	-0-	-510	-0-	3377	2	13	9	N	12					74
05	3844	X	3471	-0-	-373	-0-	3454	2	17	9	N	15					89
06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	3280	2	20	9	N	18					107

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
01	0	W	18989	-0-	18989	917986	18989	3			N	-0-					-0-
*02	936247	X	18261	-0-	-917986	-0-	18261	3			N	-0-					-0-
*03	22351	X	18000	-0-	-4351	-0-	18000	3			N	-0-					-0-
*04	21630	X	18928	-0-	-2702	-0-	18928	3			N	-0-					-0-
*05	20956	X	18849	-0-	-2107	-0-	18849	3			N	-0-					-0-
06	19560	X	16568	-0-	-2992	-0-	16568	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9796 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5061	-0-	5061	147225	5061	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	4509	-0-	4509	151734	4509	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	4967	-0-	4967	156701	4967	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	5019	-0-	5019	161720	5019	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	5059	-0-	5059	166779	5059	3			N	-0-					-0-
06	0	W	4599	-0-	4599	171378	4599	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	86485	-0-	86485	836815	86485	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	69714	-0-	69714	906529	69714	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	63728	-0-	63728	970257	63728	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	62080	-0-	62080	1032337	62080	3			N	-0-					-0-
*05	1091049	X	58712	-0-	-1032337	-0-	58712	3			N	-0-					-0-
06	190260	X	53802	-0-	-136458	-0-	53802	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75826	X	32417	-0-	-43409	-0-	32417	3			N	-0-					-0-
*02	68488	X	27161	-0-	-41327	-0-	27161	3			N	-0-					-0-
*03	75826	X	26370	-0-	-49456	-0-	26370	3			N	-0-					-0-
*04	73380	X	26555	-0-	-46825	-0-	26555	3			N	-0-					-0-
*05	75826	X	26060	-0-	-49766	-0-	26060	3			N	-0-					-0-
06	73380	X	23860	-0-	-49520	-0-	23860	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 3 RRCID -> 151182 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8913 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1105	2	11	9	N	10	2	8			100
02	812	N	700	-0-	-112	-0-	700	2			N	-0-					100
03	868	N	577	-0-	-291	-0-	568	2	9	9	N	8	7	1	1	8	100
04	1080	N	971	-0-	-109	-0-	953	2	18	9	N	16	1	8			115
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	596	2	1	9	N	1	1	8			115
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					115

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
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2366	2	11	9	N	10	2	8			127
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	2	6	9	N	5	2	8			130
03	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2032	2	1	9	N	1	1	8			130
04	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	1882	2	4	9	N	4					134
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2041	2	14	9	N	13	2	8			145
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2410	2	6	9	N	5	1	8			149

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
01	2480	N	1997	-0-	-483	-0-	1973	2	24	9	Y	22					140
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2557	2	22	9	Y	20	113	1			47
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2746	2	35	9	Y	32					79
04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23					102
05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	2516	2	24	9	Y	22					124
*06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	Y	12	116	1			20

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
01	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	1310	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1428	N	1157	-0-	-271	-0-	1151	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1287	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1195	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	3	8	9	N	7	7	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	897	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	1080	N	788	-0-	-292	-0-	762	2	26	9	N	24	24	0			-0-
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	939	3	15	9	N	14	14	0			-0-
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	976	3	10	9	N	9	9	0			-0-

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
01	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	1159	2	14	9	Y	13					79
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	71	1			26
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1582	2	21	9	Y	19					45
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	13					58
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1518	2	13	9	Y	12					70
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1677	2	14	9	Y	13	71	1			12

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
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2679	2	20	9	N	18	3	8			112
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2314	2	20	9	N	18	1	8			129
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2566	2	14	9	N	13	2	8			140
04	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	2224	2	8	9	N	7					147
05	2480	N	1833	-0-	-647	-0-	1825	2	8	9	N	7	2	8			152
06	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	2230	2	21	9	N	19	1	8			170

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1994	2	14	9	N	13	2	8			155
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1953	2	18	9	N	16	2	8			169
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1862	2	26	9	N	24	1	8			192
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1119	2	35	9	N	32					224
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	N	21	190	1	3	8	52
*06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2602	2	19	9	N	17	4	8			65

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
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2300	2	35	9	N	32	2	8			137
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2028	2	11	9	N	10					147
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2370	2	26	9	N	24	1	8			170
04	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	2199	2	23	9	N	21	1	8			190
05	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2159	2	23	9	N	21	1	8			210
*06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2558	2	22	9	N	20	1	8			229

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
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1928	2	23	9	N	21	4	8			87
02	1708	N	1433	-0-	-275	-0-	1419	2	14	9	N	13	3	8			97
03	1953	N	339	-0-	-1614	-0-	322	2	17	9	N	15	3	8			109
04	1890	N	82	-0-	-1808	-0-	80	2	2	9	N	2	2	8			109
05	1581	N	84	-0-	-1497	-0-	81	2	3	9	N	3	3	8			109
06	330	N	57	-0-	-273	-0-	50	2	7	9	N	6	3	8			112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1602	2	32	9	N	29	1	8			150
02	1428	N	1299	-0-	-129	-0-	1299	2			N	-0-					150
03	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	1377	2	34	9	N	31	1	8			180
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1549	2	6	9	N	5					185
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1506	2	7	9	N	6	1	8			190
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	N	17	169	1	1	8	37

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2994	2	79	9	N	72	5	8			247
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2751	2	46	9	N	42	188	1	2	8	99
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2806	2	54	9	N	49	33	1	3	8	112
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2621	2	18	9	N	16	1	8			127
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2607	2	39	9	N	35	5	8			157
*06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2209	2	30	9	N	27	4	8			180

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1519	2	22	9	N	20	5	8			105
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1290	2	18	9	N	16	1	8			120
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1436	2	30	9	N	27	17	1	1	8	129
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	2	17	9	N	15					144
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	844	2	15	9	N	14	1	8			157
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	655	2	21	9	N	19	2	8			174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3419	-0-	-1944	-0-	3388	2	31	9	N	28	3	8			225
02	3276	X	3127	-0-	-149	-0-	3079	2	48	9	N	44	3	8			266
03	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3287	2	70	9	N	64	221	1	2	8	107
04	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3218	2	35	9	N	32	2	8			137
05	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3341	2	35	9	N	32	4	8			165
06	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3095	2	31	9	N	28	4	8			189

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	3644	2	36	9	N	33	2	8			200
02	3780	X	3384	-0-	-396	-0-	3334	2	50	9	N	45	3	8			242
03	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	3968	2	57	9	N	52	183	1	2	8	109
04	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3091	2	51	9	N	46	1	8			154
05	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3555	2	25	9	N	23	2	8			175
*06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4198	2	29	9	N	26	4	8			197

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

01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6200	2	28	9	N	25	1	8			174
02	6020	X	4841	-0-	-1179	-0-	4812	2	29	9	N	26					200
03	6789	X	4774	-0-	-2015	-0-	4763	2	11	9	N	10	177	1			33
04	6570	X	4449	-0-	-2121	-0-	4432	2	17	9	N	15					48
05	6789	X	3698	-0-	-3091	-0-	3687	2	11	9	N	10					58
06	6030	X	4636	-0-	-1394	-0-	4615	2	21	9	N	19	2	8			75

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

01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	91	1	1217	2	Y	-0-					7
							161	3									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	84	1	1100	2	Y	9					16
							146	3	10	9							
03	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	302	1	790	2	Y	5	15	1			6
							117	3	6	9							
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	77	1	1036	2	Y	4					10
							157	3	4	9							
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	2	Y	-0-					10
							177	3									
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	Y	6					16
							170	3	7	9							

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

01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	2	N	6					58
							308	3	7	9							
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	2	N	12					70
							312	3	13	9							
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	59	1	1437	2	N	8					78
							321	3	9	9							
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	2	N	12					90
							297	3	13	9							
05	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	43	1	1044	2	N	7					97
							233	3	8	9							
06	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	56	1	1369	2	N	8					105
							307	3	9	9							

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

01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	54	1	595	2	N	13					55
							269	3	14	9							
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	33	1	567	2	N	10					65
							246	3	11	9							
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	6	1	674	2	N	25					90
							258	3	28	9							
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	13					103
							311	3	14	9							
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	N	17					120
							160	3	19	9							
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	646	2	N	18					138
							214	3	20	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	146	1	1961	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	124	1	1621	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	621	1	1623	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
04	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	130	1	1752	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	127	1	1872	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
*06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	148	1	2154	2	Y	-0-					-0-
							309	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
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
							66	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
01	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	88	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	154	1	2169	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	114	1	2257	2	Y	-0-					-0-
							333	3									
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	104	1	1473	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
05	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	105	1	1642	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	112	1	1770	2	Y	-0-					-0-
							279	3									

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
01	3100	N	3428	-0-	328	328	203	1	2784	2	Y	61					91
							374	3	67	9							
02	2800	N	3111	-0-	311	639	179	1	2541	2	Y	44	70	1			65
							343	3	48	9							
03	3100	N	2815	-0-	-285	354	116	1	2293	2	Y	62	71	1			56
							338	3	68	9							
04	2804	X	2450	-0-	-354	-0-	139	1	1951	2	Y	41	67	1			30
							315	3	45	9							
05	2294	X	2162	-0-	-132	-0-	111	1	1752	2	Y	42					72
							253	3	46	9							
06	2220	X	2114	-0-	-106	-0-	107	1	1706	2	Y	28	66	1			34
							270	3	31	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	165	1	2266	2	Y	20					30
							305	3	22	9							
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	183	1	2585	2	Y	14	23	1			21
							348	3	15	9							
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	148	1	2936	2	Y	22	24	1			19
							434	3	24	9							
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	164	1	2312	2	Y	13	22	1			10
							374	3	14	9							
05	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	158	1	2478	2	Y	14					24
							358	3	15	9							
06	3420	X	2230	-0-	-1190	-0-	114	1	1818	2	Y	9	22	1			11
							288	3	10	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
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	87	1	2106	2	N	12					90
							497	3	13	9							
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	70	1	1692	2	N	8					98
							378	3	9	9							
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	86	1	2087	2	N	14					112
							467	3	15	9							
04	1830	N	1669	-0-	-161	-0-	54	1	1314	2	N	6					118
							294	3	7	9							
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	76	1	1856	2	N	10					128
							416	3	11	9							
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	68	1	1645	2	N	5					133
							368	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	943	-0-	-452	-0-	59	1	781	2	Y	-0-					55
							103	3									
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	152	1	2006	2	Y	76					131
							265	3	84	9							
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	712	1	1863	2	Y	39	122	1			48
							276	3	43	9							
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	166	1	2235	2	Y	32					80
							339	3	35	9							
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	155	1	2281	2	Y	5					85
							319	3	6	9							
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	117	1	1714	2	Y	46					131
							246	3	51	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	100	1	2416	2	N	8					37
							571	3	9	9							
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	87	1	2105	2	N	10					47
							471	3	11	9							
03	3100	N	3128	-0-	28	28	101	1	2459	2	N	16					63
							550	3	18	9							
04	2703	N	2675	-0-	-28	-0-	87	1	2103	2	N	14					77
							470	3	15	9							
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	98	1	2375	2	N	8					85
							531	3	9	9							
*06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2041	2	N	10					95
							456	3	11	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2469	-0-	-476	-0-	147	1	2012	2	Y	36					53
							270	3	40	9							
02	2352	X	2182	-0-	-170	-0-	126	1	1786	2	Y	26	41	1			38
							241	3	29	9							
03	2480	N	2193	-0-	-287	-0-	91	1	1796	2	Y	36	41	1			33
							266	3	40	9							
04	2400	N	1591	-0-	-809	-0-	90	1	1269	2	Y	23	39	1			17
							207	3	25	9							
05	2418	N	1449	-0-	-969	-0-	75	1	1176	2	Y	25					42
							170	3	28	9							
*06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	114	1	1803	2	Y	17	39	1			20
							284	3	19	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. (I) GAS 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	2697	X	2361	-0-	-336	-0-	76	1	1835	2	N	15					77
							433	3	17	9							
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	93	1	2262	2	N	5					82
							506	3	6	9							
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	88	1	2133	2	N	11					93
							477	3	12	9							
04	2610	X	2176	-0-	-434	-0-	70	1	1712	2	N	10					103
							383	3	11	9							
05	2697	X	2022	-0-	-675	-0-	65	1	1590	2	N	10					113
							356	3	11	9							
06	2610	X	1741	-0-	-869	-0-	56	1	1370	2	N	7					120
							307	3	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	71	1	1709	2	N	22					185
							404	3	24	9							
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	61	1	1490	2	N	4	164	1			25
							333	3	4	9							
03	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	65	1	1572	2	N	12					37
							352	3	13	9							
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	72	1	1746	2	N	13					50
							390	3	14	9							
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	1709	2	N	8					58
							382	3	9	9							
06	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	58	1	1420	2	N	10					68
							318	3	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	65	1	1082	2	N	3					40
							199	3	3	9							
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	N	2					42
							195	3	2	9							
03	1364	N	482	-0-	-882	-0-	43	1	371	2	N	1					43
							67	3	1	9							
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	66	1	718	2	N	9					52
							131	3	10	9							
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	122	1	1452	2	N	-0-					52
							311	3									
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	102	1	1531	2	N	10					62
							328	3	11	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2345	N	2345	-0-		-0-		-0-	76	1	1825	2	N	12					132
									431	3	13	9							
02	2124	N	2124	-0-		-0-		-0-	68	1	1666	2	N	15					147
									373	3	17	9							
03	2294	N	2060	-0-		-234		-0-	67	1	1624	2	N	5					152
									363	3	6	9							
04	2280	N	2078	-0-		-202		-0-	67	1	1634	2	N	10					162
									366	3	11	9							
05	2518	N	2518	-0-		-0-		-0-	81	1	1977	2	N	15					177
									443	3	17	9							
06	1980	N	1969	-0-		-11		-0-	64	1	1552	2	N	5					182
									347	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1819	-0-		-103		-0-	86	1	1454	2	N	10					50
									268	3	11	9							
02	1682	N	1682	-0-		-0-		-0-	100	1	1333	2	N	5					55
									243	3	6	9							
03	1935	N	1935	-0-		-0-		-0-	173	1	1484	2	N	7					62
									270	3	8	9							
04	1770	N	1558	-0-		-212		-0-	112	1	1217	2	N	6					68
									222	3	7	9							
05	1860	N	1587	-0-		-273		-0-	102	1	1218	2	N	5					73
									261	3	6	9							
06	1860	N	1708	-0-		-152		-0-	88	1	1327	2	N	7					80
									285	3	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	X	3098	-0-		-0-		-0-	100	1	2408	2	N	19					52
									569	3	21	9							
02	2955	X	2955	-0-		-0-		-0-	95	1	2323	2	N	15					67
									520	3	17	9							
03	3380	X	3380	-0-		-0-		-0-	109	1	2662	2	N	13					80
									595	3	14	9							
04	3165	X	3165	-0-		-0-		-0-	102	1	2489	2	N	15					95
									557	3	17	9							
05	3230	X	3230	-0-		-0-		-0-	105	1	2543	2	N	13					108
									568	3	14	9							
06	2940	X	2643	-0-		-297		-0-	86	1	2079	2	N	12					120
									465	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	N	2921	-0-		-0-		-0-	174	1	2392	2	N	30					57
									322	3	33	9							
02	2511	N	2511	-0-		-0-		-0-	147	1	2067	2	N	18					75
									277	3	20	9							
03	2810	N	2810	-0-		-0-		-0-	118	1	2324	2	N	23					98
									343	3	25	9							
04	2762	N	2762	-0-		-0-		-0-	157	1	2216	2	N	27					125
									359	3	30	9							
05	3082	N	3082	-0-		-0-		-0-	161	1	2525	2	N	28					153
									365	3	31	9							
*06	2743	N	2743	-0-		-0-		-0-	140	1	2227	2	N	22					175
									352	3	24	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
01	2790	X	2062	-0-	-728	-0-	80	1	1598	2	N	6					113
							377	3	7	9							
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	109	1	2136	2	N	7					120
							478	3	8	9							
03	2542	N	2234	-0-	-308	-0-	302	1	1574	2	N	5					125
							352	3	6	9							
04	3000	N	3303	-0-	303	303	131	1	2585	2	N	8					133
							578	3	9	9							
05	3100	N	3220	-0-	120	423	126	1	2521	2	N	9					142
							563	3	10	9							
*06	3000	N	2872	-0-	-128	295	116	1	2247	2	N	5					147
							503	3	6	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
01	527	N	242	-0-	-285	-0-	8	1	187	2	N	3					30
							44	3	3	9							
02	532	N	203	-0-	-329	-0-	6	1	156	2	N	5					35
							35	3	6	9							
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	12	1	282	2	N	5					40
							63	3	6	9							
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	7	1	176	2	N	3					43
							40	3	3	9							
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	6	1	154	2	N	2					45
							35	3	2	9							
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	11	1	273	2	N	3					48
							61	3	3	9							

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
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	N	4					82
							280	3	4	9							
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	N	1					83
							160	3	1	9							
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	135	1	702	2	N	2					85
							157	3	2	9							
04	1470	N	899	-0-	-571	-0-	36	1	704	2	N	2					87
							157	3	2	9							
05	1023	N	674	-0-	-349	-0-	26	1	529	2	N	-0-					87
							119	3									
06	960	N	633	-0-	-327	-0-	26	1	496	2	N	-0-					87
							111	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
01	2387	X	2186	-0-	-201	-0-	71	1	1699	2	N	14					142
							401	3	15	9							
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	67	1	1625	2	N	8					150
							363	3	9	9							
03	2635	X	2094	-0-	-541	-0-	68	1	1645	2	N	12					162
							368	3	13	9							
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	65	1	1576	2	N	11					173
							352	3	12	9							
05	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	70	1	1701	2	N	5	155	1			23
							381	3	6	9							
06	2040	N	1649	-0-	-391	-0-	54	1	1299	2	N	5					28
							290	3	6	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	91	1	1537	2	N	12					85
							283	3	13	9							
02	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	98	1	1305	2	N	10					95
							238	3	11	9							
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	174	1	1487	2	N	7					102
							271	3	8	9							
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	139	1	1508	2	N	6					108
							274	3	7	9							
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	131	1	1563	2	N	7					115
							335	3	8	9							
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	100	1	1487	2	N	5					120
							318	3	6	9							

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	37	2	N	4					72
							9	3	4	9							
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					72
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	3					75
							8	3	3	9							
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	3					78
							11	3	3	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	4					82
							10	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	151	1	2075	2	N	18					175
							279	3	20	9							
02	2688	X	2251	-0-	-437	-0-	132	1	1860	2	N	8					183
							250	3	9	9							
03	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	121	1	2382	2	N	2	157	1			28
							351	3	2	9							
04	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	156	1	2194	2	N	54					82
							355	3	59	9							
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	164	1	2577	2	N	18					100
							372	3	20	9							
*06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	143	1	2270	2	N	23					123
							358	3	25	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4679	-0-	-157	-0-	281	1	3854	2	N	24	176	1			48
							518	3	26	9							
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	262	1	3689	2	N	29					77
							495	3	32	9							
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	193	1	3811	2	N	41					118
							562	3	45	9							
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	260	1	3669	2	N	32					150
							594	3	35	9							
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	251	1	3933	2	N	28					178
							568	3	31	9							
06	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	189	1	3016	2	N	21	175	1			24
							477	3	23	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	240	1	3298	2	N	54	179	1			10
							444	3	59	9							
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	204	1	2882	2	N	32					42
							388	3	35	9							
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	145	1	2868	2	N	38					80
							423	3	42	9							
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	193	1	2715	2	N	22					102
							439	3	24	9							
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	197	1	3081	2	N	15					117
							444	3	17	9							
*06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	168	1	2687	2	N	18					135
							426	3	20	9							

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	234	1	3209	2	N	35					63
							431	3	39	9							
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	196	1	2760	2	N	24					87
							371	3	26	9							
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	152	1	3001	2	N	36					123
							443	3	40	9							
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	200	1	2828	2	N	59	148	1			34
							458	3	65	9							
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	202	1	3160	2	N	9					43
							456	3	10	9							
*06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	178	1	2829	2	N	32					75
							447	3	35	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
01	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	89	1	2146	2	N	9					137
							507	3	10	9							
02	2688	X	2490	-0-	-198	-0-	81	1	1960	2	N	10					147
							438	3	11	9							
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	93	1	2273	2	N	8					155
							508	3	9	9							
04	3000	N	3090	-0-	90	90	100	1	2432	2	N	13					168
							544	3	14	9							
05	3100	N	3145	-0-	45	135	102	1	2471	2	N	18	152	1			34
							552	3	20	9							
*06	3000	N	3058	-0-	58	193	99	1	2407	2	N	13					47
							538	3	14	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
01	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	88	1	1472	2	N	9					67
							271	3	10	9							
02	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	93	1	1250	2	N	6					73
							227	3	7	9							
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	162	1	1390	2	N	10					83
							253	3	11	9							
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	124	1	1347	2	N	9					92
							245	3	10	9							
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	114	1	1364	2	N	6					98
							293	3	7	9							
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	85	1	1269	2	N	9					107
							272	3	10	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	63	1	1236	2	N	3					125
							292	3	3	9							
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	2					127
							154	3	2	9							
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	103	1	538	2	N	6					133
							120	3	7	9							
04	1440	N	931	-0-	-509	-0-	37	1	729	2	N	2					135
							163	3	2	9							
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	80	1	1613	2	N	12					147
							361	3	13	9							
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	N	1					148
							198	3	1	9							

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
01	3193	X	2149	-0-	-1044	-0-	127	1	1744	2	Y	40					60
							234	3	44	9							
02	2352	X	1918	-0-	-434	-0-	110	1	1565	2	Y	29	46	1			43
							211	3	32	9							
03	2418	X	1910	-0-	-508	-0-	79	1	1557	2	Y	41	47	1			37
							229	3	45	9							
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	136	1	1917	2	Y	27	44	1			20
							310	3	30	9							
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	117	1	1831	2	Y	27					47
							264	3	30	9							
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	2	Y	20	44	1			23
							262	3	22	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	84	1	1419	2	N	4					47
							262	3	4	9							
02	1764	N	1540	-0-	-224	-0-	91	1	1225	2	N	1					48
							223	3	1	9							
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	161	1	1381	2	N	5					53
							252	3	6	9							
04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	118	1	1279	2	N	4					57
							233	3	4	9							
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	109	1	1294	2	N	5					62
							277	3	6	9							
06	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	81	1	1224	2	N	1					63
							263	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	2	N	-0-					-0-
							150	3									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	46	1	1150	2	N	-0-					-0-
							154	3									
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	47	1	1125	2	N	-0-					-0-
							156	3									
05	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	41	1	1090	2	N	-0-					-0-
							133	3									
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	Y	-0-					-0-
							158	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	75	1	1812	2	N	7					45
							428	3	8	9							
02	2324	N	1936	-0-	-388	-0-	63	1	1524	2	N	7					52
							341	3	8	9							
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	75	1	1832	2	N	16					68
							410	3	18	9							
04	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	68	1	1649	2	N	9					77
							369	3	10	9							
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	71	1	1739	2	N	6					83
							390	3	7	9							
06	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	40	1	976	2	N	2					85
							219	3	2	9							

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					82
							36	3									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					82
							24	3									
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1	79	2	N	1					83
							18	3	1	9							
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	2	1	57	2	N	5					88
							13	3	6	9							
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	3	1	84	2	N	-0-					88
							19	3									
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					88
							18	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	86	1	2064	2	N	12					52
							488	3	13	9							
02	2800	N	3021	-0-	221	221	97	1	2369	2	N	23					75
							530	3	25	9							
03	3100	N	3749	-0-	649	870	121	1	2949	2	N	17					92
							660	3	19	9							
04	3000	N	2779	-0-	-221	649	90	1	2186	2	N	13					105
							489	3	14	9							
05	4165	X	3516	-0-	-649	-0-	114	1	2764	2	N	18					123
							618	3	20	9							
*06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	93	1	2262	2	N	10					133
							506	3	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	97	1	1636	2	N	8					88
							302	3	9	9							
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	132	1	1778	2	N	14					102
							323	3	15	9							
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	245	1	2095	2	N	8					110
							382	3	9	9							
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	147	1	1594	2	N	10					120
							290	3	11	9							
05	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	131	1	1560	2	N	5					125
							334	3	6	9							
06	2610	N	1915	-0-	-695	-0-	100	1	1493	2	N	2					127
							320	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	264	2	30	9	Y	27					32
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	361	2	17	9	Y	15	25	1			22
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	Y	9					31
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2	6	1			27
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	371	2	4	9	Y	4	24	1			7
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	320	2	2	9	Y	2					9

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60016	X	48252	-0-	-11764	-0-	47976	3	276	9	N	251	183	1			249
02	50064	X	41072	-0-	-8992	-0-	40802	3	270	9	N	245	360	1			134
03	54033	X	44405	-0-	-9628	-0-	44155	3	250	9	N	227	185	1			176
04	49860	X	39933	-0-	-9927	-0-	39747	3	186	9	N	169	176	1			169
05	48856	X	42012	-0-	-6844	-0-	41752	3	260	9	N	236	186	1			219
06	46710	X	37256	-0-	-9454	-0-	37082	3	174	9	N	158	181	1			196

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					34
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					34
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					34
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					34
*05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					34
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					34

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10					100
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	315	2	17	9	N	15	55	1			60
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					60
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	299	2	33	9	N	30					90
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					90
06	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	2			N	-0-					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1574	2	86	9	N	78					201
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1199	2	48	9	N	44	124	1			121
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1046	2	14	9	N	13					134
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1044	2	45	9	N	41					175
05	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					175
06	810	X	559	-0-	-251	-0-	559	2			N	-0-					175

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	407	1	1611	2	N	2	2	8			35
							2	9									
02	1988	N	1804	-0-	-184	-0-	355	1	1440	2	N	8	1	8			42
							9	9									
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	422	1	1515	2	N	25					67
							28	9									
04	1950	N	1698	-0-	-252	-0-	391	1	1307	2	N	-0-					67
05	1984	N	1529	-0-	-455	-0-	336	1	1192	2	N	1					68
							1	9									
06	1890	N	1355	-0-	-535	-0-	374	1	980	2	N	1					69
							1	9									

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 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
01	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	131	1	1476	2	Y	12	9	1	2	8	4
							13	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	135	1	1518	2	Y	5	2	8			7
							6	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	132	1	1510	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	137	1	1530	2	Y	7					7
							8	9									
05	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	141	1	1537	2	Y	7					14
							8	9									
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	124	1	1405	2	Y	11	21	1			4
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3135	-0-	-709	-0-	255	1	2872	2	N	7	1	8			16
							8	9									
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	218	1	2464	2	N	45	52	1	1	8	8
							50	9									
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	250	1	2850	2	N	1					9
							1	9									
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	253	1	2824	2	N	5					14
							6	9									
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	271	1	2956	2	N	9					23
							10	9									
06	2760	X	2695	-0-	-65	-0-	218	1	2465	2	N	11					34
							12	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 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
01	4402	X	3692	-0-	-710	-0-	739	1	2917	2	Y	33	7	8			29
							36	9									
02	3892	X	3382	-0-	-510	-0-	636	1	2724	2	Y	20	3	8			46
							22	9									
03	4309	X	3279	-0-	-1030	-0-	708	1	2571	2	Y	-0-	46	1			-0-
04	3930	X	3245	-0-	-685	-0-	711	1	2527	2	Y	6					6
							7	9									
05	3999	X	3153	-0-	-846	-0-	627	1	2495	2	Y	28					34
							31	9									
06	3630	X	3013	-0-	-617	-0-	646	1	2347	2	Y	18	46	1			6
							20	9									

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
01	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	142	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	1955	-0-	-341	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2099	-0-	-257	-0-	128	1	1971	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	126	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	135	1	1963	2	Y	-0-					-0-
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	131	1	1914	2	Y	-0-					-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
01	775	N	600	-0-	-175	-0-	44	1	555	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	47	1	607	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	56	1	640	2	Y	-0-					56
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	-0-					56
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	45	1	559	2	Y	-0-					56
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	50	1	551	2	Y	-0-					56

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
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1352	2	N	1	1	8			19
							1	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	2	N	1	1	8			19
							1	9									
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	92	1	1060	2	N	-0-					19
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	124	1	1465	2	N	-0-					19
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	N	-0-					19
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	89	1	993	2	N	-0-					19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	565	1	1758	2	Y	40	33	1			23
							44	9									
02	2324	X	2171	-0-	-153	-0-	510	1	1617	2	Y	40	42	1			21
							44	9									
03	2387	N	848	-0-	-1539	-0-	354	1	433	2	Y	55	52	1			24
							61	9									
04	2280	N	1752	-0-	-528	-0-	450	1	1240	2	Y	56	49	1			31
							62	9									
05	2418	N	1896	-0-	-522	-0-	545	1	1272	2	Y	72	75	1			28
							79	9									
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	412	1	985	2	Y	49	54	1			23
							54	9									

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
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					7
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					7
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					7
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					7
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	45	2	14	9	N	13					20
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-	20	1			-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
01	465	N	295	-0-	-170	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	174	-0-	-260	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-

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

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

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
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	114	1	1462	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	110	1	1619	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	108	1	1715	2	Y	-0-					17
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	130	1	1678	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	142	1	2402	2	Y	-0-					17
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	125	1	2224	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	167	1	3015	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	2884	X	2500	-0-	-384	-0-	126	1	2356	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	159	1	3027	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	187	1	3527	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	129	1	2338	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	3090	X	2323	-0-	-767	-0-	121	1	2181	2	Y	19	21	1			9
							21	9									

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
01	2697	X	144	-0-	-2553	-0-	9	1	132	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	2268	N	146	-0-	-2122	-0-	10	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1550	N	244	-0-	-1306	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					24
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					24
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					24
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					24
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160	2	15	9	Y	14					38
*06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-	32	1			6

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
01	1209	N	925	-0-	-284	-0-	60	1	864	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	67	1	921	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	71	1	983	2	Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	682	N	208	-0-	-474	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	2			N	-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
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	162	1	769	2	Y	-0-					6
02	952	N	822	-0-	-130	-0-	135	1	687	2	Y	-0-					6
03	1054	N	865	-0-	-189	-0-	162	1	703	2	Y	-0-					6
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	173	1	950	2	Y	-0-					6
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	187	1	776	2	Y	-0-					6
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	157	1	739	2	Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			Y	-0-					12
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					12
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					12
04	600	N	322	-0-	-278	-0-	322	2			Y	-0-					12
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			Y	-0-					12
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	Y	5	17	1			-0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	209	1	2446	2	Y	5	29	1	5	8	4
							6	9									
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	200	1	2363	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	260	1	2551	2	Y	-0-					4
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	208	1	2298	2	Y	-0-					4
05	2201	X	1990	-0-	-211	-0-	185	1	1805	2	Y	-0-					4
06	2130	X	2128	-0-	-2	-0-	206	1	1922	2	Y	-0-					4

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
01	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	155	1	1429	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	146	1	1365	2	Y	6	5	8			1
							7	9									
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	139	1	1255	2	Y	-0-					1
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	155	1	1413	2	Y	-0-					1
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	157	1	1657	2	Y	-0-					1
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	132	1	1433	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					1
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	2			Y	-0-					1
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					1
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					1
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					1
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					1
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					1
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					1
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1984	-0-		-62	-0-		159	1	1790	2	Y	32	30	1			13
									35	9									
02	1820	N	1721	-0-		-99	-0-		139	1	1573	2	Y	8					21
									9	9									
03	1984	N	1818	-0-		-166	-0-		145	1	1649	2	Y	22	42	1			1
									24	9									
04	1920	N	1852	-0-		-68	-0-		151	1	1679	2	Y	20					21
									22	9									
05	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-		158	1	1722	2	Y	20					41
									22	9									
06	1770	N	1755	-0-		-15	-0-		139	1	1577	2	Y	35	64	1			12
									39	9									

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-		-0-	-0-		71	1	905	2	N	1	1	8			13
									1	9									
02	869	N	869	-0-		-0-	-0-		63	1	805	2	N	1	1	8			13
									1	9									
03	837	N	752	-0-		-85	-0-		60	1	692	2	N	-0-					13
04	810	N	772	-0-		-38	-0-		60	1	712	2	N	-0-					13
05	873	N	873	-0-		-0-	-0-		66	1	807	2	N	-0-					13
*06	867	N	867	-0-		-0-	-0-		72	1	795	2	N	-0-					13

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	2	2	8			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	1	1	8			2
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2253	-0-		-289	-0-		428	1	1824	2	N	1	1	8			8
									1	9									
02	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-		398	1	1797	2	N	1	1	8			8
									1	9									
03	2568	N	2568	-0-		-0-	-0-		461	1	2107	2	N	-0-					8
04	2190	N	2133	-0-		-57	-0-		456	1	1677	2	N	-0-					8
05	2518	N	2518	-0-		-0-	-0-		465	1	2053	2	N	-0-					8
06	2460	N	2414	-0-		-46	-0-		438	1	1976	2	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	803	-0-		-3	-0-		54	1	748	2	Y	1	1	8			42
									1	9									
02	898	N	898	-0-		-0-	-0-		59	1	807	2	Y	29	1	8			70
									32	9									
03	791	N	791	-0-		-0-	-0-		57	1	726	2	Y	7	45	1			32
									8	9									
04	665	N	665	-0-		-0-	-0-		50	1	615	2	Y	-0-					32
05	713	N	713	-0-		-0-	-0-		51	1	653	2	Y	8					40
									9	9									
*06	810	N	810	-0-		-0-	-0-		79	1	709	2	Y	20					60
									22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					7
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					7
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	N	1	8	1			-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467

01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	253	1	1201	2	Y	-0-					4
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	238	1	1209	2	Y	-0-					4
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	272	1	1182	2	Y	-0-					4
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	256	1	1401	2	Y	-0-					4
05	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	265	1	1101	2	Y	-0-					4
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	217	1	1020	2	Y	-0-					4

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

01	4061	X	3522	-0-	-539	-0-	224	1	3298	2	Y	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	195	1	2976	2	Y	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	214	1	3278	2	Y	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	211	1	3185	2	Y	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	221	1	3205	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2779	-0-	-311	-0-	179	1	2600	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

01	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	118	1	1266	2	Y	19					28
							21	9									
02	1484	N	1320	-0-	-164	-0-	109	1	1186	2	Y	23					51
							25	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	1310	2	Y	1	51	1			1
							1	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	Y	-0-					1
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	130	1	1308	2	Y	7					8
							8	9									
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	129	1	1232	2	Y	18					26
							20	9									

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

01	434	N	397	-0-	-37	-0-	34	1	361	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	31	1	339	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	34	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	143	-0-	-260	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	39	-0-	-351	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	94	1	1347	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	75	1	1031	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	804	-0-	-606	-0-	56	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1285	-0-	-172	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1062	-0-	-348	-0-	72	1	990	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	37	1	391	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	34	1	370	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	35	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	34	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	305	1	4989	2	Y	15	7	1	6	8	5
							17	9									
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	266	1	4501	2	Y	9	8	1	2	8	4
							10	9									
03	5053	X	5018	-0-	-35	-0-	274	1	4730	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	4890	X	4818	-0-	-72	-0-	268	1	4538	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	269	1	4369	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	4890	X	4287	-0-	-603	-0-	245	1	4032	2	Y	9	11	1			4
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	175	1	2860	2	Y	10	4	1	6	8	2
							11	9									
02	3052	X	2692	-0-	-360	-0-	150	1	2535	2	Y	6	4	1	2	8	2
							7	9									
03	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	161	1	2785	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	163	1	2755	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	159	1	2580	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	148	1	2433	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	152	1	1782	2	Y	-0-	51	1			6
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	145	1	1708	2	Y	-0-					6
03	2046	N	1184	-0-	-862	-0-	110	1	1074	2	Y	-0-					6
04	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	130	1	1433	2	Y	-0-					6
05	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	149	1	1449	2	Y	-0-					6
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	116	1	1086	2	Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1377	-0-	-1754	-0-	85	1	1264	2	Y	25	20	1			14
							28	9									
02	3640	X	604	-0-	-3036	-0-	42	1	551	2	Y	10	20	1			4
							11	9									
03	4030	X	1383	-0-	-2647	-0-	71	1	1312	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	3900	X	1509	-0-	-2391	-0-	76	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1425	-0-	-590	-0-	75	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	968	-0-	-382	-0-	51	1	917	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3421	-0-	-516	-0-	197	1	3214	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	3500	X	2913	-0-	-587	-0-	162	1	2743	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	178	1	3077	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	3570	X	3260	-0-	-310	-0-	181	1	3067	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	187	1	3043	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	3300	X	3100	-0-	-200	-0-	177	1	2913	2	Y	9	11	1			4
							10	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
01	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	529	1	9552	2	Y	50	30	1	12	8	22
							55	9									
02	9128	X	8047	-0-	-1081	-0-	405	1	7595	2	Y	43	40	1	6	8	19
							47	9									
03	10230	X	8927	-0-	-1303	-0-	442	1	8418	2	Y	61	53	1			27
							67	9									
04	9900	X	9108	-0-	-792	-0-	456	1	8591	2	Y	55	52	1			30
							61	9									
05	10230	X	9720	-0-	-510	-0-	503	1	9145	2	Y	65	73	1			22
							72	9									
06	9810	X	7644	-0-	-2166	-0-	400	1	7199	2	Y	41	41	1			22
							45	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
01	2635	X	1876	-0-	-759	-0-	98	1	1771	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	2380	X	2369	-0-	-11	-0-	120	1	2240	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	150	1	2844	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	3000	N	4080	-0-	1080	1080	204	1	3864	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	3100	N	4405	-0-	1305	2385	226	1	4162	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
*06	3000	N	3610	-0-	610	2995	187	1	3412	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	620	-0-	-682	-0-	33	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	645	-0-	-595	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	74	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	775	N	17	-0-	-758	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

01	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	181	1	3082	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2778	-0-	-610	-0-	149	1	2629	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3030	-0-	-721	-0-	159	1	2871	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2894	-0-	-736	-0-	154	1	2740	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	181	1	3122	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2342	-0-	-808	-0-	130	1	2212	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

01	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	321	1	4443	2	N	3	3	8			45
							3	9									
02	4648	X	4316	-0-	-332	-0-	292	1	4018	2	N	5	2	8			48
							6	9									
03	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	327	1	4156	2	N	99					147
							109	9									
04	4680	X	4227	-0-	-453	-0-	319	1	3908	2	N	-0-					147
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	348	1	4499	2	N	10					157
							11	9									
06	4620	X	4195	-0-	-425	-0-	418	1	3776	2	N	1	103	1			55
							1	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

01	4557	X	3820	-0-	-737	-0-	253	1	3550	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
02	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	201	1	2763	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
03	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	208	1	2860	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	3600	X	1342	-0-	-2258	-0-	101	1	1221	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
05	3720	X	275	-0-	-3445	-0-	26	1	245	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
06	3600	X	101	-0-	-3499	-0-	11	1	90	2	Y	-0-	2	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	6882	X	4455	-0-	-2427	-0-	523	1	2506	2	Y	1296	1058	1			741
							1426	9									
02	5152	X	3183	-0-	-1969	-0-	447	1	2077	2	Y	599	1071	1			269
							659	9									
03	5704	X	2736	-0-	-2968	-0-	480	1	1836	2	Y	382	466	1			185
							420	9									
04	5070	X	2318	-0-	-2752	-0-	451	1	1487	2	Y	345	335	1			195
							380	9									
05	5084	X	4283	-0-	-801	-0-	557	1	3246	2	Y	436	460	1			171
							480	9									
06	4320	X	2963	-0-	-1357	-0-	412	1	2259	2	Y	265	322	1			114
							292	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	40	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	530	-0-	-254	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	51	1	495	2	Y	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	171	1	577	2	Y	8					84
							9	9									
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	234	1	431	2	Y	-0-					84
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	211	1	495	2	Y	3					87
							3	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	253	1	567	2	Y	-0-					87
05	744	N	384	-0-	-360	-0-	80	1	304	2	Y	-0-					87
06	690	N	480	-0-	-210	-0-	72	1	386	2	Y	20	99	1			8
							22	9									

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
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	220	1	1894	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	232	1	1744	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	253	1	1884	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	193	1	1740	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	206	1	2021	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	184	1	1698	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	74	1	944	2	Y	-0-					4
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	73	1	932	2	Y	-0-					4
03	1085	N	941	-0-	-144	-0-	76	1	865	2	Y	-0-					4
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	74	1	876	2	Y	-0-					4
05	1116	N	953	-0-	-163	-0-	72	1	881	2	Y	-0-					4
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	865	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	899	X	691	-0-	-208	-0-	158	1	533	2	Y	-0-					10
02	812	X	481	-0-	-331	-0-	168	1	311	2	Y	2					12
							2	9									
03	899	X	707	-0-	-192	-0-	211	1	496	2	Y	-0-					12
04	660	X	455	-0-	-205	-0-	140	1	315	2	Y	-0-					12
05	682	X	464	-0-	-218	-0-	97	1	367	2	Y	-0-					12
*06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	120	1	643	2	Y	-0-					12

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
01	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	345	1	5452	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
02	5208	X	4983	-0-	-225	-0-	288	1	4687	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	326	1	5471	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	316	1	5178	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	5766	X	5688	-0-	-78	-0-	336	1	5335	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	5580	X	3835	-0-	-1745	-0-	231	1	3594	2	Y	9	11	1			4
							10	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
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	Y	13	13	8			4
							14	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	492	2	Y	8	3	1	8	8	1
							9	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	Y	-0-					1
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	50	1	478	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
01	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	294	1	990	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	485	1	896	2	Y	6	4	8			5
							7	9									
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	508	1	1190	2	Y	-0-					5
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	483	1	1081	2	Y	-0-					5
05	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	283	1	1075	2	Y	-0-					5
06	1650	X	1320	-0-	-330	-0-	207	1	1113	2	Y	-0-					5

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
01	3100	N	3251	-0-	151	666	559	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	3470	X	2804	-0-	-666	-0-	600	1	2204	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2802	-0-	-608	-0-	708	1	2094	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2329	-0-	-971	-0-	455	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	613	1	2972	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2686	-0-	-464	-0-	495	1	2191	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	88	1	1117	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
02	1204	N	899	-0-	-305	-0-	65	1	832	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	1240	N	886	-0-	-354	-0-	71	1	815	2	Y	-0-					10
04	1170	N	816	-0-	-354	-0-	64	1	752	2	Y	-0-					10
05	992	N	795	-0-	-197	-0-	60	1	735	2	Y	-0-					10
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	75	1	829	2	Y	-0-					10

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
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	353	1	3779	2	Y	3					10
							3	9									
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	331	1	3602	2	Y	4					14
							4	9									
03	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	375	1	3995	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
04	4290	X	4121	-0-	-169	-0-	351	1	3770	2	Y	-0-					1
05	4433	X	3798	-0-	-635	-0-	342	1	3444	2	Y	11					12
							12	9									
06	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	342	1	3267	2	Y	28					40
							31	9									

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
01	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	153	1	1725	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	136	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	139	1	1590	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	140	1	1561	2	Y	7					8
							8	9									
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	149	1	1627	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
06	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	125	1	1410	2	Y	-0-					1

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
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	160	1	3713	2	N	3	3	8			7
							3	9									
02	4116	X	3338	-0-	-778	-0-	147	1	3188	2	N	3	2	8			8
							3	9									
03	4557	X	3383	-0-	-1174	-0-	150	1	3187	2	N	42	43	1			7
							46	9									
04	4140	X	3488	-0-	-652	-0-	160	1	3328	2	N	-0-					7
05	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	151	1	3382	2	N	11					18
							12	9									
06	3750	X	3729	-0-	-21	-0-	177	1	3548	2	N	4					22
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	151	1	2567	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2457	-0-	-7	-0-	132	1	2325	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2428	-0-	-300	-0-	129	1	2299	2	Y	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	141	1	2507	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	145	1	2502	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	1940	-0-	-400	-0-	108	1	1832	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	157	-0-	-60	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	168	X	133	-0-	-35	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	2	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
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	94	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	84	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	80	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	87	1	1169	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	87	1	1062	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
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1387	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	72	1	1174	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1474	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	89	1	1454	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	87	1	1377	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	64	1	991	2	Y	9	10	1			4
							10	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
01	4371	X	3761	-0-	-610	-0-	188	1	3563	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	154	1	3061	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	170	1	3448	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	174	1	3450	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	194	1	3712	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
*06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	162	1	3077	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	81	1	2774	2	Y	7	4	8			17
							8	9									
02	3024	X	2617	-0-	-407	-0-	77	1	2489	2	Y	46	3	8			60
							51	9									
03	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	89	1	2948	2	Y	3	59	1			4
							3	9									
04	3570	X	2725	-0-	-845	-0-	80	1	2644	2	Y	1					5
							1	9									
05	3689	X	2950	-0-	-739	-0-	85	1	2857	2	Y	7					12
							8	9									
*06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	89	1	2984	2	Y	5					17
							6	9									

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	388	1	909	2	N	-0-					15
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	354	1	1387	2	N	1	1	8			15
							1	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	379	1	1418	2	N	-0-					15
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	307	1	1506	2	N	-0-					15
05	1581	N	1008	-0-	-573	-0-	242	1	766	2	N	-0-					15
06	1530	N	1206	-0-	-324	-0-	242	1	955	2	N	8	23	1			-0-
							9	9									

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

01	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	205	1	2316	2	Y	75	85	1			12
							83	9									
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	182	1	2056	2	Y	31					43
							34	9									
03	2449	X	2368	-0-	-81	-0-	189	1	2154	2	Y	23	62	1			4
							25	9									
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	202	1	2254	2	Y	64					68
							70	9									
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	229	1	2497	2	Y	49	109	1			8
							54	9									
*06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	210	1	2380	2	Y	27					35
							30	9									

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	568	-0-	-331		-0-	130	1	436	2	Y	2	2	8			25
								2	9									
02	1456	N	75	-0-	-1381		-0-	26	1	48	2	Y	1	1	8			25
								1	9									
03	837	N	84	-0-	-753		-0-	25	1	59	2	Y	-0-					25
04	540	N	174	-0-	-366		-0-	54	1	120	2	Y	-0-					25
05	336	N	336	-0-	-0-		-0-	70	1	266	2	Y	-0-					25
*06	688	N	688	-0-	-0-		-0-	107	1	575	2	Y	5	28	1			2
								6	9									

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1268	-0-	-1336		-0-	490	1	768	2	Y	9	7	1			5
								10	9									
02	2260	N	2260	-0-	-0-		-0-	464	1	1788	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
03	2666	N	2666	-0-	-0-		-0-	676	1	1977	2	Y	12	11	1			5
								13	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-		-0-	521	1	2015	2	Y	11	10	1			6
								12	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-		-0-	544	1	1818	2	Y	15	15	1			6
								17	9									
06	1920	N	1617	-0-	-303		-0-	582	1	1024	2	Y	10	11	1			5
								11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1147	-0-	-155		-0-	112	1	1035	2	Y	-0-					29
02	1133	N	1133	-0-	-0-		-0-	109	1	1024	2	Y	-0-					29
03	1106	N	1106	-0-	-0-		-0-	110	1	996	2	Y	-0-					29
04	1153	N	1153	-0-	-0-		-0-	114	1	1039	2	Y	-0-					29
05	1361	N	1361	-0-	-0-		-0-	118	1	1243	2	Y	-0-					29
*06	1361	N	1361	-0-	-0-		-0-	115	1	1246	2	Y	-0-	29	1			-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14		-0-	24	1	55	2	N	-0-					23
02	84	N	77	-0-	-7		-0-	16	1	61	2	N	-0-					23
03	80	N	80	-0-	-0-		-0-	17	1	63	2	N	-0-					23
04	90	N	81	-0-	-9		-0-	14	1	67	2	N	-0-					23
05	93	N	39	-0-	-54		-0-	9	1	30	2	N	-0-					23
*06	335	N	335	-0-	-0-		-0-	68	1	267	2	N	-0-	23	1			-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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1195	-0-	-107		-0-	117	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1152	-0-	-80		-0-	111	1	1040	2	Y	1					1
								1	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-		-0-	135	1	1221	2	Y	-0-					1
04	1316	N	1316	-0-	-0-		-0-	130	1	1186	2	Y	-0-					1
05	1374	N	1374	-0-	-0-		-0-	119	1	1255	2	Y	-0-					1
*06	1329	N	1329	-0-	-0-		-0-	112	1	1217	2	Y	-0-					1

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38		-0-	148	2			N	-0-					15
02	252	N	157	-0-	-95		-0-	157	2			N	-0-					15
03	186	N	165	-0-	-21		-0-	165	2			N	-0-					15
04	167	N	167	-0-	-0-		-0-	167	2			N	-0-					15
05	245	N	245	-0-	-0-		-0-	245	2			N	-0-					15
*06	222	N	222	-0-	-0-		-0-	222	2			N	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1307	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1000	-0-	-148	-0-	78	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	117	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	102	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	150	1	1464	2	Y	-0-					-0-
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	142	1	1326	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

01	7316	X	7070	-0-	-246	-0-	390	1	6662	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	318	1	5614	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	356	1	6432	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	366	1	6502	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	360	1	6207	2	Y	30	31	1			12
							33	9									
06	5760	X	4820	-0-	-940	-0-	267	1	4533	2	Y	18	22	1			8
							20	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

01	2449	N	2192	-0-	-257	-0-	130	1	2052	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	107	1	1734	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	117	1	1965	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	111	1	1814	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	116	1	1844	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	2040	N	1442	-0-	-598	-0-	86	1	1346	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	N	1	1	8			14
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	N	-0-					14
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	453	2	N	-0-					14
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	6	1	356	2	N	-0-					14
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	7	1	267	2	N	-0-					14
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	7	1	353	2	N	-0-					14

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

01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	370	1	2338	2	N	2	2	8			35
							2	9									
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	306	1	1905	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	331	1	2116	2	N	-0-					35
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	281	1	1961	2	N	-0-					35
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	303	1	1855	2	N	-0-					35
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	312	1	1392	2	N	-0-					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-					8
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					8
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					8
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-					8
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-					8
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	14	1	130	2	N	-0-	8	1			-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	96	1	2317	2	Y	-0-					42
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	87	1	2332	2	Y	-0-					42
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	90	1	2662	2	Y	-0-					42
04	2340	X	1728	-0-	-612	-0-	76	1	1652	2	Y	-0-					42
05	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	76	1	2106	2	Y	-0-					42
*06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	86	1	2654	2	Y	-0-					42

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

01	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	152	1	2112	2	Y	17	12	1	8	8	6
							19	9									
02	2324	N	2156	-0-	-168	-0-	141	1	1996	2	Y	17	12	1	7	8	4
							19	9									
03	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	144	1	2098	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
04	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	135	1	2014	2	Y	10	1	8			10
							11	9									
05	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	139	1	1962	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
06	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	131	1	1822	2	Y	8	13	1			3
							9	9									

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-

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

01	248	X	38	-0-	-210	-0-	38	2			Y	-0-					3
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					3
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-					3
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					3
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	Y	2					5
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	5	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	2	N	-0-	47	1	23
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	74	1	289	2	N	1	1	8	23
							1	9							
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	2	N	-0-			23
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	123	1	605	2	N	-0-			23
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	208	1	659	2	N	-0-			23
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	90	1	353	2	N	-0-	23	1	-0-

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	36	1	1238	2	Y	2			17
							2	9							
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	33	1	1057	2	Y	8			25
							9	9							
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	30	1	1006	2	Y	1	25	1	1
							1	9							
04	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	34	1	1121	2	Y	1			2
							1	9							
05	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	30	1	1011	2	Y	6			8
							7	9							
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	27	1	920	2	Y	6			14
							7	9							

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	350	1	3947	2	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2429	-0-	-315	-0-	198	1	2231	2	Y	-0-			-0-
03	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	234	1	2667	2	Y	-0-			-0-
04	2940	X	2765	-0-	-175	-0-	227	1	2538	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	189	1	2065	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2360	-0-	-580	-0-	192	1	2168	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	249	1	2748	2	Y	-0-			-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	220	1	2449	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	253	1	2640	2	Y	-0-			-0-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	245	1	2732	2	Y	-0-			-0-
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	255	1	2739	2	Y	-0-			-0-
*06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	241	1	2577	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	Y	9	7	1	5
							10	9							
02	1176	N	867	-0-	-309	-0-	41	1	818	2	Y	7	8	1	4
							8	9							
03	1302	N	986	-0-	-316	-0-	46	1	926	2	Y	13	11	1	6
							14	9							
04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	45	1	903	2	Y	10	10	1	6
							11	9							
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	14	15	1	5
							15	9							
06	960	N	863	-0-	-97	-0-	43	1	808	2	Y	11	11	1	5
							12	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1940	-0-	-788	-0-	165	1	1769	2	Y	5	2	8			34
							6	9									
02	2436	N	1562	-0-	-874	-0-	129	1	1404	2	Y	26	2	8			58
							29	9									
03	2108	N	1437	-0-	-671	-0-	122	1	1298	2	Y	15	35	1			38
							17	9									
04	1890	N	1467	-0-	-423	-0-	124	1	1335	2	Y	7					45
							8	9									
05	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	135	1	1358	2	Y	4					49
							4	9									
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	127	1	1215	2	Y	8					57
							9	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	132	1	2248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	111	1	1998	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	141	1	2419	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2040	N	239	-0-	-1801	-0-	16	1	221	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	127	1	4353	2	N	2	1	8			5
							2	9									
02	3892	X	3816	-0-	-76	-0-	115	1	3700	2	N	1	1	8			5
							1	9									
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	140	1	4655	2	N	6	7	1			4
							7	9									
04	4170	X	4145	-0-	-25	-0-	122	1	4023	2	N	-0-					4
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	130	1	4350	2	N	2					6
							2	9									
*06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	135	1	4560	2	N	-0-					6

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1398	-0-	-1113	-0-	116	1	1281	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1960	N	1311	-0-	-649	-0-	108	1	1203	2	Y	-0-					3
03	1612	N	1153	-0-	-459	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1350	N	988	-0-	-362	-0-	81	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	94	1	1014	2	Y	15					15
							17	9									
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	93	1	997	2	Y	105	101	1			19
							116	9									

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	Y	-0-	-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3653	-0-		553	1648	551	1	2981	2	Y	110					234
								121	9									
02	4964	X	3316	-0-		-1648	-0-	528	1	2744	2	Y	40	182	1			92
								44	9									
03	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	768	1	3302	2	Y	97					189
								107	9									
04	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-	751	1	3040	2	Y	39	171	1			57
								43	9									
05	3689	X	3582	-0-		-107	-0-	765	1	2753	2	Y	58					115
								64	9									
06	4080	X	2588	-0-		-1492	-0-	523	1	1989	2	Y	69					184
								76	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3966	-0-		-33	-0-	271	1	3681	2	Y	13					31
								14	9									
02	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-	231	1	3414	2	Y	7					38
								8	9									
03	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-	257	1	3923	2	Y	13	49	1			2
								14	9									
04	4155	X	4155	-0-		-0-	-0-	269	1	3883	2	Y	3					5
								3	9									
05	4030	X	3800	-0-		-230	-0-	252	1	3547	2	Y	1					6
								1	9									
06	4050	X	3762	-0-		-288	-0-	240	1	3520	2	Y	2					8
								2	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6174	-0-		-460	-0-	1130	1	5040	2	Y	4					14
								4	9									
02	5656	X	5543	-0-		-113	-0-	1031	1	4457	2	Y	50	57	1			7
								55	9									
03	6262	X	5770	-0-		-492	-0-	1098	1	4651	2	Y	19	21	1			5
								21	9									
04	6060	X	5611	-0-		-449	-0-	1066	1	4501	2	Y	40					45
								44	9									
05	6262	X	5022	-0-		-1240	-0-	1084	1	3908	2	Y	27	37	1			35
								30	9									
06	5970	X	5000	-0-		-970	-0-	949	1	4037	2	Y	13	37	1			11
								14	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	620	-0-		-2542	-0-	605	1	15	9	Y	14	8	1			9
02	2520	X	819	-0-		-1701	-0-	659	1	143	2	Y	15	16	1			8
								17	9									
03	2697	X	1224	-0-		-1473	-0-	1109	1	96	2	Y	17	17	1			8
								19	9									
04	1239	X	1239	-0-		-0-	-0-	1216	1	23	9	Y	21	17	1			12
05	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	1328	1	1149	2	Y	29	30	1			11
								32	9									
06	1170	N	1012	-0-		-158	-0-	992	1	20	9	Y	18	21	1			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
01	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	313	1	3397	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3393	-0-	-135	-0-	287	1	3106	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	287	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3556	-0-	-254	-0-	290	1	3266	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	288	1	3222	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2568	-0-	-1062	-0-	218	1	2350	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

01	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	106	1	1802	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	92	1	1579	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	106	1	1775	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	97	1	1718	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	92	1	1576	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

01	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	133	1	2514	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	121	1	2391	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	127	1	2573	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	133	1	2633	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	128	1	2432	2	Y	19	21	1			9
							21	9									

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

01	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	305	1	1917	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	2268	N	1978	-0-	-290	-0-	319	1	1658	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	549	1	1870	2	N	-0-					25
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	536	1	2025	2	N	-0-					25
05	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	542	1	1503	2	N	-0-					25
06	2340	N	1386	-0-	-954	-0-	395	1	933	2	N	53	65	1			13
							58	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

01	899	N	893	-0-	-6	-0-	47	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. 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
01	6820	X	6561	-0-		-259	-0-	344	1	6207	2	Y	9	7	1			5
								10	9									
02	6132	X	5522	-0-		-610	-0-	279	1	5235	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
03	6851	X	6333	-0-		-518	-0-	315	1	6004	2	Y	13	11	1			6
								14	9									
04	6630	X	6357	-0-		-273	-0-	320	1	6025	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
05	6851	X	6166	-0-		-685	-0-	320	1	5829	2	Y	15	15	1			6
								17	9									
06	6360	X	4929	-0-		-1431	-0-	259	1	4658	2	Y	11	11	1			6
								12	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. 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
01	5177	X	3458	-0-		-1719	-0-	944	1	2514	2	Y	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-		-0-	-0-	722	1	2878	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	733	-0-		-786	-0-	472	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-		-0-	-0-	1067	1	3701	2	Y	-0-					-0-
05	5531	X	5531	-0-		-0-	-0-	1061	1	4470	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1020	-0-		-450	-0-	543	1	477	2	Y	-0-					-0-

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. 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
01	4957	X	4957	-0-		-0-	-0-	1028	1	3920	2	Y	8	1	8			14
								9	9									
02	2072	X	628	-0-		-1444	-0-	610	1	18	9	Y	16	22	1	3	8	5
03	3758	X	3758	-0-		-0-	-0-	720	1	3019	2	Y	17	18	1			4
								19	9									
04	3540	X	2185	-0-		-1355	-0-	705	1	1469	2	Y	10					14
								11	9									
05	3658	X	1500	-0-		-2158	-0-	660	1	828	2	Y	11					25
								12	9									
06	3540	X	937	-0-		-2603	-0-	305	1	632	2	Y	-0-	21	1			4

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. 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
01	2077	N	1449	-0-		-628	-0-	123	1	1322	2	Y	4	3	8			11
								4	9									
02	1484	N	1330	-0-		-154	-0-	111	1	1208	2	Y	10	2	8			19
								11	9									
03	1426	N	1390	-0-		-36	-0-	119	1	1265	2	Y	5	11	1			13
								6	9									
04	1410	N	1361	-0-		-49	-0-	116	1	1243	2	Y	2					15
								2	9									
05	1488	N	1276	-0-		-212	-0-	115	1	1159	2	Y	2					17
								2	9									
*06	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	132	1	1258	2	Y	5					22
								6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	356	1	3932	2	Y	-0-					8
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	332	1	3703	2	Y	95					103
							105	9									
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	376	1	3922	2	Y	25	111	1			17
							28	9									
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	360	1	4020	2	Y	16					33
							18	9									
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	362	1	3882	2	Y	4					37
							4	9									
*06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	360	1	3848	2	Y	11	44	1			4
							12	9									

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	459	1	2265	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	298	1	996	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	165	1	840	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1530	N	931	-0-	-599	-0-	149	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	907	-0-	-519	-0-	154	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	627	-0-	-333	-0-	105	1	522	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

01	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	304	1	3435	2	Y	1					5
							1	9									
02	3388	X	3332	-0-	-56	-0-	269	1	3041	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	291	1	3323	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	290	1	3233	2	Y	16					18
							18	9									
05	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	302	1	3296	2	Y	11	15	1			14
							12	9									
06	3630	X	3034	-0-	-596	-0-	246	1	2782	2	Y	5	15	1			4
							6	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

01	8897	X	7888	-0-	-1009	-0-	653	1	7210	2	Y	23					40
							25	9									
02	7896	X	6123	-0-	-1773	-0-	495	1	5581	2	Y	43					83
							47	9									
03	7967	X	7692	-0-	-275	-0-	560	1	7051	2	Y	74	139	1			18
							81	9									
04	7710	X	6407	-0-	-1303	-0-	647	1	5691	2	Y	63					81
							69	9									
05	7874	X	6100	-0-	-1774	-0-	578	1	5420	2	Y	93					174
							102	9									
*06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	709	1	6993	2	Y	17	153	1			38
							19	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	367	1	1053	2	N	2	2	8			23
							2	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	432	1	582	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	507	1	748	2	N	-0-					23
04	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	461	1	613	2	N	-0-					23
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	471	1	613	2	N	-0-					23
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	477	1	543	2	N	2	20	1			5
							2	9									

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	220	1	2743	2	Y	18	9	8			35
							20	9									
02	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	173	1	2157	2	Y	26	7	8			54
							29	9									
03	2883	X	440	-0-	-2443	-0-	32	1	390	2	Y	16	60	1			10
							18	9									
04	2790	X	1522	-0-	-1268	-0-	104	1	1416	2	Y	2					12
							2	9									
05	2883	X	265	-0-	-2618	-0-	257	2	8	9	Y	7					19
*06	3000	N	3326	-0-	326	326	4	1	3320	2	Y	2					21
							2	9									

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
01	5487	X	5073	-0-	-414	-0-	144	1	4926	2	N	3					23
							3	9									
02	4872	X	4451	-0-	-421	-0-	134	1	4309	2	N	7					30
							8	9									
03	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	143	1	4768	2	N	62	87	1			5
							68	9									
04	5040	X	4625	-0-	-415	-0-	136	1	4487	2	N	2					7
							2	9									
05	5208	X	4765	-0-	-443	-0-	138	1	4626	2	N	1					8
							1	9									
*06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	144	1	4847	2	N	93	94	1			7
							102	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	120	1	2049	2	Y	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	108	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	122	1	2049	2	Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	98	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	96	1	1688	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	82	1	1417	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	184	1	3121	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	165	1	2888	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	171	1	3078	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	168	1	2935	2	Y	12	18	1			5
							13	9									
05	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	161	1	2756	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
06	3090	X	2023	-0-	-1067	-0-	132	1	1869	2	Y	20	17	1			9
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	233	1	2978	2	Y	3					49
							3	9									
02	3500	X	2637	-0-	-863	-0-	205	1	2417	2	Y	14					63
							15	9									
03	3782	X	3087	-0-	-695	-0-	228	1	2752	2	Y	97	153	1			7
							107	9									
04	3510	X	3048	-0-	-462	-0-	230	1	2817	2	Y	1					8
							1	9									
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	255	1	3141	2	Y	2					10
							2	9									
*06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	269	1	2875	2	Y	2					12
							2	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 2 RRCID -> 234261 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

01	5611	X	4837	-0-	-774	-0-	172	1	4650	2	Y	14					30
							15	9									
02	4872	X	4167	-0-	-705	-0-	157	1	3957	2	Y	48	65	1			13
							53	9									
03	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	172	1	4586	2	Y	32	22	1			23
							35	9									
04	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	167	1	4376	2	Y	20					43
							22	9									
05	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	168	1	4460	2	Y	79					122
							87	9									
06	4680	X	4526	-0-	-154	-0-	164	1	4303	2	Y	54	113	1			63
							59	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

01	4526	X	3474	-0-	-1052	-0-	181	1	3275	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	3164	X	3055	-0-	-109	-0-	154	1	2883	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	175	1	3338	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	3390	X	3385	-0-	-5	-0-	169	1	3191	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	168	1	3056	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	3390	X	2814	-0-	-576	-0-	147	1	2647	2	Y	18	20	1			9
							20	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

01	589	N	459	-0-	-130	-0-	72	1	387	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	297	-0-	-123	-0-	57	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	147	-0-	-256	-0-	41	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	159	-0-	-291	-0-	24	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	2	Y	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	61	1	356	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	1085	N	539	-0-	-546	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	237	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	125	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	108	1	771	2	Y	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	111	1	652	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	134	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	161	1	1213	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	826	-0-	-352	-0-	98	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	710	-0-	-430	-0-	71	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	677	-0-	-501	-0-	63	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	61	1	564	2	Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

01	3348	X	2687	-0-	-661	-0-	76	1	2611	2	Y	-0-					13
02	3024	X	1921	-0-	-1103	-0-	58	1	1859	2	Y	4					17
							4	9									
03	3348	X	2957	-0-	-391	-0-	85	1	2844	2	Y	25	42	1			-0-
							28	9									
04	3090	X	2839	-0-	-251	-0-	84	1	2755	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	84	1	2828	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2848	-0-	-2	-0-	82	1	2766	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

01	5084	X	4093	-0-	-991	-0-	214	1	3861	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	4144	X	3619	-0-	-525	-0-	182	1	3419	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	4588	X	4059	-0-	-529	-0-	201	1	3830	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	4440	X	3970	-0-	-470	-0-	199	1	3746	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	204	1	3712	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
06	3960	X	3614	-0-	-346	-0-	190	1	3421	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

01	1767	N	775	-0-	-992	-0-	64	1	711	2	Y	-0-					10
02	2492	X	634	-0-	-1858	-0-	52	1	582	2	Y	-0-					10
03	2759	X	410	-0-	-2349	-0-	36	1	374	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	2400	X	90	-0-	-2310	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	64	-0-	-1362	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	276	-0-	-474	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	162	1	2026	2	Y	2					22
							2	9									
02	1960	N	1929	-0-	-31	-0-	143	1	1786	2	Y	-0-					22
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	154	1	1887	2	Y	46	58	1			10
							51	9									
04	2130	N	1852	-0-	-278	-0-	126	1	1718	2	Y	7					17
							8	9									
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	150	1	1975	2	Y	3					20
							3	9									
06	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	140	1	1684	2	Y	6					26
							7	9									

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2654	-0-	-911	-0-	478	1	2176	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2475	-0-	-437	-0-	362	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	299	1	2468	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	293	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2252	-0-	-786	-0-	276	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	275	1	1988	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	425	1	5426	2	Y	-0-					3
02	5096	X	4958	-0-	-138	-0-	388	1	4570	2	Y	-0-					3
03	5642	X	5583	-0-	-59	-0-	428	1	5155	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	415	1	5073	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5110	-0-	-532	-0-	383	1	4727	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4006	-0-	-1454	-0-	343	1	3663	2	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
01	7223	X	6968	-0-	-255	-0-	197	1	6770	2	Y	1					9
							1	9									
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	194	1	6237	2	Y	1					10
							1	9									
03	6975	X	6970	-0-	-5	-0-	203	1	6760	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
04	6750	X	6370	-0-	-380	-0-	188	1	6179	2	Y	3					9
							3	9									
05	6975	X	6812	-0-	-163	-0-	197	1	6614	2	Y	1					10
							1	9									
06	6750	X	6713	-0-	-37	-0-	194	1	6518	2	Y	1					11
							1	9									

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
01	8184	X	7168	-0-	-1016	-0-	875	1	6283	2	Y	9	9	8			8
							10	9									
02	7392	X	6059	-0-	-1333	-0-	836	1	5220	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
03	7409	X	6794	-0-	-615	-0-	1042	1	5752	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	7170	X	5872	-0-	-1298	-0-	907	1	4965	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6427	-0-	-982	-0-	965	1	5462	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	4680	-0-	-2250	-0-	861	1	3815	2	Y	4					4
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS	(I) 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	3968	X	2716	-0-		-1252	-0-	169	1	2538	2	Y	8					13
								9	9									
02	3556	X	3042	-0-		-514	-0-	174	1	2862	2	Y	5					18
								6	9									
03	3937	X	3750	-0-		-187	-0-	206	1	3512	2	Y	29	41	1			6
								32	9									
04	3810	X	3132	-0-		-678	-0-	184	1	2948	2	Y	-0-					6
05	3503	X	3134	-0-		-369	-0-	190	1	2943	2	Y	1					7
								1	9									
06	3630	X	2908	-0-		-722	-0-	169	1	2738	2	Y	1					8
								1	9									

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. GAS	(I) 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	1519	N	1464	-0-		-55	-0-	122	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1155	-0-		-329	-0-	95	1	1060	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1292	-0-		-320	-0-	113	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-	147	1	1643	2	Y	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	154	1	1657	2	Y	-0-					-0-
*06	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	156	1	1672	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11222	X	8428	-0-		-2794	-0-	559	1	7773	2	Y	87	105	1			54
								96	9									
02	8372	X	7989	-0-		-383	-0-	523	1	7382	2	Y	76	100	1			30
								84	9									
03	9269	X	8748	-0-		-521	-0-	556	1	8108	2	Y	76	95	1			11
								84	9									
04	8970	X	8872	-0-		-98	-0-	553	1	8236	2	Y	75					86
								83	9									
05	9052	X	7321	-0-		-1731	-0-	479	1	6743	2	Y	90	106	1			70
								99	9									
06	8550	X	7774	-0-		-776	-0-	516	1	7193	2	Y	59	103	1			26
								65	9									

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 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
01	4309	X	4170	-0-		-139	-0-	118	1	4052	2	Y	-0-					13
02	3892	X	3658	-0-		-234	-0-	110	1	3544	2	Y	4					17
								4	9									
03	4309	X	3787	-0-		-522	-0-	110	1	3648	2	Y	26	43	1			-0-
								29	9									
04	4170	X	3921	-0-		-249	-0-	116	1	3805	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3676	-0-		-633	-0-	106	1	3570	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3794	-0-		-256	-0-	109	1	3685	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	4061	X	3716	-0-		-345	-0-	206	1	3510	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3228	-0-		-132	-0-	173	1	3055	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3482	-0-		-238	-0-	183	1	3299	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3372	-0-		-228	-0-	180	1	3192	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3559	-0-		-161	-0-	195	1	3364	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2665	-0-		-935	-0-	148	1	2517	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS	(I) 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	5952	X	2031	-0-		-3921	-0-	247	1	1773	2	Y	10					20
								11	9									
02	5376	X	4969	-0-		-407	-0-	309	1	4637	2	Y	21	34	1			7
								23	9									
03	5952	X	4689	-0-		-1263	-0-	280	1	4380	2	Y	26	27	1			6
								29	9									
04	5184	X	5184	-0-		-0-	-0-	339	1	4828	2	Y	15					21
								17	9									
05	5487	X	4778	-0-		-709	-0-	317	1	4437	2	Y	22					43
								24	9									
06	5310	X	4798	-0-		-512	-0-	680	1	4109	2	Y	8	39	1			12
								9	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. GAS	(I) 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	1798	N	1715	-0-		-83	-0-	86	1	1627	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	77	1	1518	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	1798	N	1766	-0-		-32	-0-	83	1	1680	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	81	1	1614	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
05	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	89	1	1712	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
06	1710	N	1405	-0-		-305	-0-	70	1	1331	2	Y	4	4	1			2
								4	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. GAS	(I) 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	5239	X	4918	-0-		-321	-0-	175	1	4728	2	Y	14					30
								15	9									
02	4536	X	4184	-0-		-352	-0-	158	1	3976	2	Y	45	65	1			10
								50	9									
03	5177	X	4648	-0-		-529	-0-	168	1	4474	2	Y	5	10	1			5
								6	9									
04	5010	X	4518	-0-		-492	-0-	165	1	4333	2	Y	18					23
								20	9									
05	5177	X	4465	-0-		-712	-0-	161	1	4283	2	Y	19					42
								21	9									
06	4770	X	4495	-0-		-275	-0-	164	1	4297	2	Y	31	43	1			30
								34	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1519	N	1504	-0-		-15	-0-	605	1	891	2	Y	7					10
								8	9									
02	1260	N	1039	-0-		-221	-0-	642	1	351	2	Y	42					52
								46	9									
03	1426	N	1204	-0-		-222	-0-	530	1	634	2	Y	36	80	1			8
								40	9									
04	1470	N	1272	-0-		-198	-0-	347	1	925	2	Y	-0-					8
05	1147	N	1069	-0-		-78	-0-	370	1	699	2	Y	-0-					8
06	1170	N	751	-0-		-419	-0-	435	1	282	2	Y	31	9	1			30
								34	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
01	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	147	1	3967	2	Y	15					17
							17	9									
02	4116	X	3649	-0-	-467	-0-	137	1	3461	2	Y	46	54	1			9
							51	9									
03	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	148	1	3948	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	147	1	3842	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	144	1	3833	2	Y	20					20
							22	9									
06	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	145	1	3793	2	Y	30	27	1			23
							33	9									

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
01	3410	X	2490	-0-	-920	-0-	520	1	1953	2	Y	15					25
							17	9									
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	472	1	3549	2	Y	63					88
							69	9									
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	685	1	3903	2	Y	-0-	87	1			1
04	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	732	1	1525	2	Y	-0-					1
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	833	1	4004	2	Y	14					15
							15	9									
06	4440	X	1796	-0-	-2644	-0-	580	1	1206	2	Y	9	21	1			3
							10	9									

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
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	152	1	4106	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3487	-0-	-321	-0-	133	1	3354	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	156	1	4153	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	148	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	153	1	4052	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4086	-0-	-54	-0-	150	1	3936	2	Y	-0-					-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
01	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	187	1	2143	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2204	-0-	-92	-0-	173	1	2023	2	Y	7					7
							8	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	208	1	2380	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	209	1	2411	2	Y	3					9
							3	9									
05	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	197	1	2133	2	Y	5					14
							6	9									
06	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	218	1	2243	2	Y	9					23
							10	9									

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
01	2852	X	2208	-0-	-644	-0-	219	1	1983	2	N	5					27
							6	9									
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	340	1	2749	2	N	24	3	8			48
							26	9									
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	317	1	2679	2	N	10	55	1			3
							11	9									
04	2760	X	2755	-0-	-5	-0-	324	1	2431	2	N	-0-					3
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	345	1	2766	2	N	-0-					3
*06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	406	1	2899	2	N	5	1	8			7
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	9362	X	8747	-0-	-615	-0-	698	1	8040	2	Y	8					29
							9	9									
02	8792	X	8151	-0-	-641	-0-	684	1	7452	2	Y	14					43
							15	9									
03	9734	X	9510	-0-	-224	-0-	778	1	8675	2	Y	52	88	1			7
							57	9									
04	9180	X	8898	-0-	-282	-0-	745	1	8113	2	Y	36					43
							40	9									
05	9021	X	8598	-0-	-423	-0-	774	1	7805	2	Y	17					60
							19	9									
06	9210	X	8096	-0-	-1114	-0-	731	1	7346	2	Y	17	51	1			26
							19	9									

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

01	6014	X	4747	-0-	-1267	-0-	329	1	4418	2	Y	-0-					6
02	5432	X	4305	-0-	-1127	-0-	293	1	4012	2	Y	-0-					6
03	5642	X	4467	-0-	-1175	-0-	339	1	4128	2	Y	-0-					6
04	5130	X	4150	-0-	-980	-0-	304	1	3846	2	Y	-0-					6
05	5146	X	4333	-0-	-813	-0-	308	1	4025	2	Y	-0-					6
06	4620	X	4132	-0-	-488	-0-	315	1	3817	2	Y	-0-					6

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

01	4061	X	1860	-0-	-2201	-0-	137	1	1723	2	Y	-0-					7
02	3248	X	2101	-0-	-1147	-0-	154	1	1947	2	Y	-0-					7
03	3596	X	2528	-0-	-1068	-0-	186	1	2311	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
04	3330	X	2750	-0-	-580	-0-	185	1	2564	2	Y	1					8
							1	9									
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	247	1	3310	2	Y	7					15
							8	9									
*06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	251	1	3054	2	Y	5					20
							6	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 10 RRCID -> 245773 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 02-19-2013

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	5146	X	3995	-0-	-1151	-0-	165	1	3827	2	Y	3					5
							3	9									
02	4704	X	3281	-0-	-1423	-0-	144	1	3118	2	Y	17					22
							19	9									
03	5208	X	3683	-0-	-1525	-0-	165	1	3518	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	5040	X	2917	-0-	-2123	-0-	133	1	2772	2	Y	11					11
							12	9									
05	5053	X	4633	-0-	-420	-0-	197	1	4427	2	Y	8					19
							9	9									
06	3870	X	3627	-0-	-243	-0-	172	1	3435	2	Y	18	31	1			6
							20	9									

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
01	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	290	1	5491	2	Y	34	31	1			18
							37	9									
02	7336	X	5267	-0-	-2069	-0-	251	1	4984	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
03	8122	X	5584	-0-	-2538	-0-	260	1	5256	2	Y	62	50	1			27
							68	9									
04	7080	X	5752	-0-	-1328	-0-	273	1	5416	2	Y	57	53	1			31
							63	9									
05	6882	X	5600	-0-	-1282	-0-	275	1	5271	2	Y	49	60	1			20
							54	9									
06	5640	X	4625	-0-	-1015	-0-	229	1	4345	2	Y	46	45	1			21
							51	9									

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
01	6448	X	1755	-0-	-4693	-0-	637	1	1079	2	Y	35					73
							39	9									
02	4900	X	3063	-0-	-1837	-0-	767	1	2222	2	Y	67	117	1			23
							74	9									
03	5425	X	3742	-0-	-1683	-0-	712	1	2941	2	Y	81	85	1			19
							89	9									
04	5190	X	4729	-0-	-461	-0-	775	1	3898	2	Y	51					70
							56	9									
05	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	720	1	3296	2	Y	57					127
							63	9									
*06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	648	1	3183	2	Y	7	112	1			22
							8	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
01	7812	X	6683	-0-	-1129	-0-	189	1	6492	2	Y	2					14
							2	9									
02	6608	X	4692	-0-	-1916	-0-	142	1	4549	2	Y	1					15
							1	9									
03	7285	X	6313	-0-	-972	-0-	183	1	6111	2	Y	17	19	1			13
							19	9									
04	6480	X	6000	-0-	-480	-0-	177	1	5816	2	Y	6					19
							7	9									
05	6696	X	5763	-0-	-933	-0-	167	1	5592	2	Y	4					23
							4	9									
06	6480	X	5752	-0-	-728	-0-	166	1	5584	2	Y	2					25
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	4991	X	4211	-0-	-780	-0-	279 58	1 9	3874	2	N	53	61	1			32
02	4256	X	3820	-0-	-436	-0-	249 51	1 9	3520	2	N	46	60	1			18
03	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	270 50	1 9	3934	2	N	45	57	1			6
04	4380	X	4319	-0-	-61	-0-	269 50	1 9	4000	2	N	45					51
05	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	259 66	1 9	3653	2	N	60	65	1			46
06	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	257 45	1 9	3585	2	N	41	69	1			18

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
01	32643	X	30403	-0-	-2240	-0-	1516 145	1 9	28742	2	Y	132	107	1			75
02	27328	X	26392	-0-	-936	-0-	1261 133	1 9	24998	2	Y	121	133	1			63
03	30256	X	28333	-0-	-1923	-0-	1324 211	1 9	26798	2	Y	192	169	1			86
04	29280	X	27932	-0-	-1348	-0-	1330 189	1 9	26413	2	Y	172	162	1			96
05	30256	X	27548	-0-	-2708	-0-	1353 245	1 9	25950	2	Y	223	232	1			87
06	29280	X	23833	-0-	-5447	-0-	1183 156	1 9	22494	2	Y	142	162	1			67

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
01	10075	X	5800	-0-	-4275	-0-	290 20	1 9	5490	2	Y	18	19	1			8
02	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	666 29	1 9	13205	2	Y	26	22	1			12
03	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	459 42	1 9	9283	2	Y	38	33	1			17
04	9180	X	7804	-0-	-1376	-0-	373 30	1 9	7401	2	Y	27	26	1			18
05	9610	X	9162	-0-	-448	-0-	452 47	1 9	8663	2	Y	43	44	1			17
06	9300	X	7329	-0-	-1971	-0-	365 28	1 9	6936	2	Y	25	32	1			10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

01	19406	X	17998	-0-	-1408	-0-	898	1	17027	2	Y	66	52	1			37
							73	9									
02	16352	X	15626	-0-	-726	-0-	747	1	14809	2	Y	64	68	1			33
							70	9									
03	18104	X	16691	-0-	-1413	-0-	781	1	15797	2	Y	103	90	1			46
							113	9									
04	17520	X	16426	-0-	-1094	-0-	782	1	15544	2	Y	91	86	1			51
							100	9									
05	18104	X	16876	-0-	-1228	-0-	830	1	15917	2	Y	117	122	1			46
							129	9									
06	17430	X	12306	-0-	-5124	-0-	611	1	11618	2	Y	70	86	1			30
							77	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

01	36673	X	32590	-0-	-4083	-0-	32545	2	45	9	N	41	49	1			25
02	30044	X	28886	-0-	-1158	-0-	28842	2	44	9	N	40	44	1			21
03	33263	X	30940	-0-	-2323	-0-	30873	2	67	9	N	61	56	1			26
04	32190	X	30428	-0-	-1762	-0-	30364	2	64	9	N	58	52	1			32
05	33232	X	29138	-0-	-4094	-0-	29057	2	81	9	N	74	77	1			29
06	31530	X	27266	-0-	-4264	-0-	26957	2	309	9	N	281	75	1			235

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	6603	X	3896	-0-	-2707	-0-	361	1	3528	2	Y	6					14
							7	9									
02	5432	X	3648	-0-	-1784	-0-	334	1	3308	2	Y	5					19
							6	9									
03	5208	X	3989	-0-	-1219	-0-	375	1	3601	2	Y	12					31
							13	9									
04	4350	X	3767	-0-	-583	-0-	352	1	3415	2	Y	-0-					31
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	385	1	4348	2	Y	-0-					31
*06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	361	1	4202	2	Y	-0-					31

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
01	19561	X	17485	-0-	-2076	-0-	865	1	16394	2	N	205	157	1			116
							226	9									
02	16128	X	15911	-0-	-217	-0-	754	1	14939	2	N	198	211	1			103
							218	9									
03	17856	X	17272	-0-	-584	-0-	797	1	16124	2	N	319	281	1			141
							351	9									
04	17280	X	16698	-0-	-582	-0-	785	1	15597	2	N	287	268	1			160
							316	9									
05	17732	X	16881	-0-	-851	-0-	817	1	15665	2	N	363	381	1			142
							399	9									
06	17040	X	12481	-0-	-4559	-0-	612	1	11627	2	N	220	268	1			94
							242	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
*06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	288	1	1059	2	Y	2					3
							2	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	269	1	1052	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	237	1	964	2	Y	2					6
							2	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	291	1	978	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	351	1	1155	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	321	1	1057	2	Y	2					9
							2	9									

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

01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	146	1	532	2	Y	3					4
							3	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	139	1	543	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	148	1	604	2	Y	3					8
							3	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	202	1	677	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	140	1	459	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	127	1	416	2	Y	1					10
							1	9									

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

01	1519	N	1042	-0-	-477	-0-	221	1	813	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	418	1	1633	2	Y	29	24	1	2	8	10
							32	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	435	1	1774	2	Y	14	1	8			23
							15	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	465	1	1555	2	Y	27	26	1			24
							30	9									
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	498	1	1639	2	Y	24	16	1	2	8	30
							26	9									
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	529	1	1744	2	Y	8	1	8			37
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	651	N	626	-0-		-25	-0-	133	1	489	2	Y	4	1	8			5
								4	9									
02	844	N	844	-0-		-0-	-0-	169	1	662	2	Y	12	10	1	1	8	6
								13	9									
03	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	203	1	828	2	Y	7	1	8			12
								8	9									
04	444	N	444	-0-		-0-	-0-	99	1	337	2	Y	7	6	1			13
								8	9									
05	930	N	792	-0-		-138	-0-	182	1	599	2	Y	10	7	1	1	8	15
								11	9									
06	1020	N	786	-0-		-234	-0-	183	1	602	2	Y	1					16
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2356	X	2119	-0-		-237	-0-	448	1	1640	2	Y	28	4	8			26
								31	9									
02	1886	X	1886	-0-		-0-	-0-	373	1	1456	2	Y	52	43	1	3	8	32
								57	9									
03	2055	X	2055	-0-		-0-	-0-	399	1	1626	2	Y	27	3	8			56
								30	9									
04	1920	X	1014	-0-		-906	-0-	226	1	758	2	Y	27	26	1			57
								30	9									
05	2108	X	410	-0-		-1698	-0-	94	1	310	2	Y	5	3	1	1	8	58
								6	9									
06	2040	X	632	-0-		-1408	-0-	147	1	484	2	Y	1					59
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	589	N	349	-0-		-240	-0-	74	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-		-0-	-0-	69	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-		-0-	-0-	110	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-		-0-	-0-	123	1	413	2	Y	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-		-0-	-0-	174	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-		-9	-0-	121	1	399	2	Y	10	1	8			9
								11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4123	X	3385	-0-		-738	-0-	948	1	2385	2	Y	47	54	1	2	8	24
								52	9									
02	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-	801	1	2254	2	Y	47	43	1	1	8	27
								52	9									
03	4154	X	2878	-0-		-1276	-0-	818	1	2039	2	Y	19	20	1	1	8	25
								21	9									
04	4020	X	2756	-0-		-1264	-0-	784	1	1936	2	Y	33	23	1	1	8	34
								36	9									
05	4154	X	2724	-0-		-1430	-0-	789	1	1905	2	Y	27	43	1	1	8	17
								30	9									
06	3330	X	2780	-0-		-550	-0-	813	1	1961	2	Y	5					22
								6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. GAS	(I) 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	4309	X	4115	-0-		-194	-0-	1139	1	2867	2	Y	99	115	1	4	8	30
								109	9									
02	5556	X	5556	-0-		-0-	-0-	1415	1	3977	2	Y	149	137	1	2	8	40
								164	9									
03	3459	X	3459	-0-		-0-	-0-	976	1	2435	2	Y	44	44	1	2	8	38
								48	9									
04	3990	X	3043	-0-		-947	-0-	857	1	2114	2	Y	65	46	1			57
								72	9									
05	5208	X	2670	-0-		-2538	-0-	767	1	1852	2	Y	46	74	1	3	8	26
								51	9									
06	5040	X	2860	-0-		-2180	-0-	829	1	1995	2	Y	33	1	8			58
								36	9									

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. GAS	(I) 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	3605	X	3605	-0-		-0-	-0-	1010	1	2541	2	Y	49	57	1	2	8	23
								54	9									
02	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	718	1	2020	2	Y	43	39	1	1	8	26
								47	9									
03	4139	X	4139	-0-		-0-	-0-	1175	1	2931	2	Y	30	30	1	1	8	25
								33	9									
04	4518	X	4518	-0-		-0-	-0-	1286	1	3173	2	Y	54	38	1	1	8	40
								59	9									
*05	4723	X	4723	-0-		-0-	-0-	1368	1	3304	2	Y	46	74	1	3	8	9
								51	9									
*06	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	1189	1	2865	2	Y	46	2	8			53
								51	9									

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. GAS	(I) 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	2415	X	2415	-0-		-0-	-0-	517	1	1896	2	Y	2					4
								2	9									
02	1989	X	1989	-0-		-0-	-0-	405	1	1578	2	Y	5	4	1			5
								6	9									
03	1772	X	1772	-0-		-0-	-0-	349	1	1421	2	Y	2					7
								2	9									
04	1380	X	819	-0-		-561	-0-	188	1	630	2	Y	1	2	1			6
								1	9									
05	2418	X	474	-0-		-1944	-0-	110	1	363	2	Y	1					7
								1	9									
06	2340	X	779	-0-		-1561	-0-	177	1	581	2	Y	19	2	8			24
								21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4774	X	3583	-0-		-1191	-0-	1000	1	2515	2	Y	62	72	1	3	8	35
								68	9									
02	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	820	1	2307	2	Y	61	56	1	1	8	39
								67	9									
03	3720	X	3304	-0-		-416	-0-	936	1	2335	2	Y	30	30	1	1	8	38
								33	9									
04	3480	X	3442	-0-		-38	-0-	976	1	2409	2	Y	52	37	1	1	8	52
								57	9									
*05	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	1085	1	2619	2	Y	47	75	1	3	8	21
								52	9									
*06	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	1048	1	2525	2	Y	92	3	8			110
								101	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	57	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	104	1	258	2	Y	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	97	1	234	2	Y	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	89	1	213	2	Y	20	1	8			19
							22	9									

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

01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	511	1	1869	2	Y	18	3	8			16
							20	9									
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	481	1	1881	2	Y	37	31	1	2	8	20
							41	9									
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	503	1	2050	2	Y	20	2	8			38
							22	9									
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	446	1	1496	2	Y	30	29	1			39
							33	9									
05	2666	X	2337	-0-	-329	-0-	541	1	1778	2	Y	16	11	1	2	8	42
							18	9									
*06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	617	1	2035	2	Y	-0-					42

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

01	7409	X	2356	-0-	-5053	-0-	489	1	1789	2	Y	71	11	8			80
							78	9									
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	235	1	917	2	Y	79	65	1	5	8	89
							87	9									
03	7409	X	1705	-0-	-5704	-0-	325	1	1322	2	Y	53	6	8			136
							58	9									
04	7170	X	1409	-0-	-5761	-0-	302	1	1013	2	Y	85	83	1			138
							94	9									
*05	7409	X	1001	-0-	-6408	-0-	232	1	763	2	Y	5	125	1	5	8	13
							6	9									
06	2280	X	774	-0-	-1506	-0-	180	1	594	2	Y	-0-					13

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

01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	171	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	148	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	317	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	350	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	320	1	1053	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1094	-0-	-466	-0-	249	1	820	2	Y	23	3	8			20
							25	9									

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

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	Y	2					4
							2	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	206	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	55	1	223	2	Y	2					7
							2	9									
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	188	1	628	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	326	1	1071	2	Y	22	15	1	2	8	13
							24	9									
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	215	1	707	2	Y	21	2	8			32
							23	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	389	1	1424	2	N	6	1	8			48
								7	9									
02	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	309	1	1208	2	N	8	1	8			55
								9	9									
03	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	360	1	1462	2	N	10	3	8			62
								11	9									
04	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	391	1	1308	2	N	6					68
								7	9									
05	1705	N	1178	-0-		-527	-0-	273	1	898	2	N	6	1	8			73
								7	9									
06	1770	N	1515	-0-		-255	-0-	351	1	1157	2	N	6	1	8			78
								7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	501	1	1260	2	Y	41	48	1	1	8	23
								45	9									
02	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	408	1	1149	2	Y	41	38	1	1	8	25
								45	9									
03	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	506	1	1263	2	Y	22	22	1	1	8	24
								24	9									
04	1740	N	1695	-0-		-45	-0-	478	1	1180	2	Y	34	24	1	1	8	33
								37	9									
*05	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	513	1	1238	2	Y	29	47	1	1	8	14
								32	9									
06	1740	N	1714	-0-		-26	-0-	502	1	1208	2	Y	4					18
								4	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-		-0-	-0-	32	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-		-0-	-0-	84	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-		-0-	-0-	53	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-		-0-	-0-	93	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-		-32	-0-	101	1	332	2	Y	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-		-0-	-0-	108	1	359	2	Y	25	4	8			21
								28	9									

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 246676 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9392 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-		-0-	-0-	19	1	48	2	Y	43	50	1	2	8	62
								47	9									
02	78	N	78	-0-		-0-	-0-	12	1	32	2	Y	31	29	1	1	8	63
								34	9									
03	151	N	151	-0-		-0-	-0-	32	1	78	2	Y	37	37	1	1	8	62
								41	9									
04	120	N	82	-0-		-38	-0-	15	1	35	2	Y	29	20	1	1	8	70
								32	9									
*05	160	N	160	-0-		-0-	-0-	31	1	75	2	Y	49	79	1	3	8	37
								54	9									
06	150	N	115	-0-		-35	-0-	30	1	72	2	Y	12					49
								13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 9820

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

SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	7 1 9	3558	2	N	1	1	8				-0-
02	3304	X	3175	-0-	-129	-0-	6 1 9	3168	2	N	1	1	8				-0-
03	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	7 1 2 9	3512	2	N	2	2	8				-0-
04	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	7 1 1 9	3433	2	N	1	1	8				-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	3659	2	N	2	2	8				-0-
06	3450	X	3311	-0-	-139	-0-	7 1 1 9	3303	2	N	1	1	8				-0-

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

01	4991	X	4024	-0-	-967	-0-	8 1 1 9	4015	2	N	1	1	8				-0-
02	4116	X	3742	-0-	-374	-0-	7 1	3735	2	N	-0-						-0-
03	4495	X	4155	-0-	-340	-0-	8 1 4 9	4143	2	N	4	4	8				-0-
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	8 1 200 9	3925	3	N	182	181	1	1	8		-0-
05	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	8 1 4 9	4187	2	N	4	4	8				-0-
06	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	8 1 6 9	3997	2	N	5	5	8				-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 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
01	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					65
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					65
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	413	2	12	9	N	11					76
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	2	8	9	N	7					83
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	N	3					86
06	420	N	129	-0-	-291	-0-	119	2	10	9	N	9					95

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

01	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	350	1	3461	2	Y	31	27	1	5	8	30
							34	9									
02	3724	X	3435	-0-	-289	-0-	318	1	3086	2	Y	28	30	1	2	8	26
							31	9									
03	4123	X	3622	-0-	-501	-0-	350	1	3252	2	Y	18	29	1			15
							20	9									
04	3960	X	3369	-0-	-591	-0-	339	1	3013	2	Y	15					30
							17	9									
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	400	1	3693	2	Y	24	34	1	1	8	19
							26	9									
06	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	387	1	3240	2	Y	21	32	1			8
							23	9									

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

01	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	376	1	3717	2	Y	33	29	1	5	8	32
							36	9									
02	4032	X	3572	-0-	-460	-0-	330	1	3211	2	Y	28	31	1	2	8	27
							31	9									
03	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	376	1	3492	2	Y	21	32	1			16
							23	9									
04	4230	X	3597	-0-	-633	-0-	362	1	3217	2	Y	16					32
							18	9									
05	4123	X	991	-0-	-3132	-0-	97	1	894	2	Y	-0-	8	1			24
06	3990	X	878	-0-	-3112	-0-	94	1	784	2	Y	-0-	8	1			16

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

01	8773	X	8355	-0-	-418	-0-	761	1	7527	2	Y	61	59	1	4	8	66
							67	9									
02	8064	X	7468	-0-	-596	-0-	691	1	6712	2	Y	59	66	1	2	8	57
							65	9									
03	8928	X	7877	-0-	-1051	-0-	761	1	7072	2	Y	40	64	1			33
							44	9									
04	8580	X	7325	-0-	-1255	-0-	737	1	6553	2	Y	32					65
							35	9									
05	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	870	1	8033	2	Y	51	74	1			42
							56	9									
06	8100	X	7939	-0-	-161	-0-	842	1	7046	2	Y	46	70	1			18
							51	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	9796	X	9207	-0-	-589	-0-	839	1	8295	2	Y	66	65	1	4	8	72
							73	9									
02	8904	X	8228	-0-	-676	-0-	761	1	7397	2	Y	64	72	1	2	8	62
							70	9									
03	9858	X	8681	-0-	-1177	-0-	839	1	7794	2	Y	44	70	1			36
							48	9									
04	9450	X	8074	-0-	-1376	-0-	812	1	7222	2	Y	36	1	8			71
							40	9									
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	959	1	8853	2	Y	57	82	1			46
							63	9									
06	8910	X	8749	-0-	-161	-0-	928	1	7765	2	Y	51	77	1			20
							56	9									

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1405	2	21	9	N	19	4	8			94
*02	1344	N	1106	-0-	-238	-0-	1061	2	45	9	N	41	2	8			133
*03	1364	X	764	-0-	-600	-0-	761	2	3	9	N	3	133	1	3	8	-0-
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2149	2	94	9	N	85	1	8			84
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1849	2	47	9	N	43	11	8			116
*06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1676	2	39	9	N	35	2	8			149

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

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					130
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					130
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					130
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					131
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1	34	1			98
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					98

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6					422
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1					423
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					423
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2					425
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	N	3	80	1			348
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					348

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

01	5363	X	4827	-0-	-536	-0-	4801	2	26	9	N	24	22	1			7
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4174	2	19	9	N	17	19	1			5
03	5208	X	4460	-0-	-748	-0-	4434	2	26	9	N	24	19	1			10
04	5040	X	4274	-0-	-766	-0-	4257	2	17	9	N	15	20	1			5
05	4836	X	4099	-0-	-737	-0-	4079	2	20	9	N	18	10	1			13
06	4680	X	4083	-0-	-597	-0-	4066	2	17	9	N	15	16	1			12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4412	-0-	-362	-0-	4370	2	42	9	N	38	31	1	2	8	10
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4061	2	31	9	N	28	30	1	1	8	7
03	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	4532	2	44	9	N	40	32	1			15
04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	4251	2	29	9	N	26	33	1	1	8	7
05	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	4212	2	34	9	N	31	16	1	1	8	21
06	4440	X	3899	-0-	-541	-0-	3873	2	26	9	N	24	26	1			19

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
01	2511	N	1474	-0-	-1037	-0-	1456	2	18	9	N	16	2	8			41
02	2268	N	1409	-0-	-859	-0-	1408	2	1	9	N	1	1	8			41
03	1612	N	897	-0-	-715	-0-	897	2			N	-0-					41
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1575	2	18	9	N	16					57
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	N	7					64
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11					75

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
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3874	2	30	9	N	27	2	8			50
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3162	2	9	9	N	8	1	8			57
03	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	2999	2	31	9	N	28					85
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3204	2	22	9	N	20					105
05	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3016	2	22	9	N	20	96	1			29
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	2	15	9	N	14					43

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
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2378	2	31	9	N	28	24	1	1	8	8
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2308	2	24	9	N	22	23	1	1	8	6
03	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	1958	2	26	9	N	24	20	1			10
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2543	2	23	9	N	21	25	1			6
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2820	2	31	9	N	28	15	1			19
*06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2775	2	25	9	N	23	24	1			18

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
01	6262	X	5648	-0-	-614	-0-	5597	2	51	9	N	46	40	1	1	8	13
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5067	2	37	9	N	34	37	1	1	8	9
03	6138	X	5700	-0-	-438	-0-	5646	2	54	9	N	49	40	1			18
04	5940	X	5368	-0-	-572	-0-	5334	2	34	9	N	31	40	1			9
05	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5132	2	40	9	N	36	20	1			25
06	5520	X	4547	-0-	-973	-0-	4517	2	30	9	N	27	30	1			22

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
01	6789	X	5523	-0-	-1266	-0-	5466	2	57	9	N	52	50	1	1	8	13
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5447	2	48	9	N	44	45	1	1	8	11
03	6324	X	6069	-0-	-255	-0-	6000	2	69	9	N	63	51	1			23
04	6120	X	5492	-0-	-628	-0-	5449	2	43	9	N	39	51	1			11
05	6076	X	5740	-0-	-336	-0-	5686	2	54	9	N	49	26	1			34
06	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	5563	2	45	9	N	41	43	1			32

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
01	2573	N	2174	-0-	-399	-0-	2146	2	28	9	N	25	22	1	1	8	7
02	2324	N	1937	-0-	-387	-0-	1917	2	20	9	N	18	19	1	1	8	5
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2070	2	28	9	N	25	20	1			10
04	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	1999	2	18	9	N	16	21	1			5
05	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1909	2	21	9	N	19	10	1			14
06	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	1986	2	18	9	N	16	17	1			13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4925	2	11	9	N	10					95
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4023	2	47	9	N	43	1	8			137
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4457	2	30	9	N	27					164
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4571	2	52	9	N	47	176	1			35
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4333	2	24	9	N	22					57
*06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3686	2	20	9	N	18					75

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

01	0	W	7978	-0-	7978	371499	7810	2	168	9	N	153	4	8			197
02	0	W	7254	-0-	7254	378753	7124	2	130	9	N	118	193	1	3	8	119
03	0	W	7761	-0-	7761	386514	7617	2	144	9	N	131	193	1			57
04	0	W	7354	-0-	7354	393868	7207	2	147	9	N	134	1	8			190
05	0	W	7422	-0-	7422	401290	7290	2	132	9	N	120	193	1			117
06	0	W	6912	-0-	6912	408202	6792	2	120	9	N	109	178	1			48

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					63
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					63
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3452	2	23	9	N	21					84
04	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	3050	2	178	9	N	162	186	1			60
05	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	3288	2			N	-0-					60
06	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	3121	2			N	-0-					60

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

01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					30
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					30
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					30
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					30
05	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2383	2	25	9	N	23	46	1			7
06	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	2138	2	85	9	N	77	44	1			40

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

01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					30
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					30
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					30
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					30
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2629	2	25	9	N	23	46	1			7
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2203	2	85	9	N	77	44	1			40

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

01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					30
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					30
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					30
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					30
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	2	25	9	N	23	46	1			7
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1750	2	85	9	N	77	44	1			40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					27
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					27
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					27
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					27
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					27
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					27

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
01	3100	N	3670	-0-	570	570	3591	2	79	9	N	72					97
02	2800	N	3810	-0-	1010	1580	3810	2			N	-0-					97
03	3100	N	2512	-0-	-588	992	2512	2			N	-0-					97
04	2657	X	1665	-0-	-992	-0-	1665	2			N	-0-					97
05	1457	X	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					97
06	1410	X	1037	-0-	-373	-0-	1037	2			N	-0-					97

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
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					30
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					30
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					30
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					30
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	2	25	9	N	23	46	1			7
*06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4665	2	85	9	N	77	44	1			40

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
CROSS, L.D. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 076948 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8848 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
01	3100	N	2964	-0-	-136	194	2921	2	43	9	N	39	1	8			167
02	2427	N	2233	-0-	-194	-0-	2197	2	36	9	N	33	173	1			27
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2763	2	44	9	N	40					67
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5					72
05	2604	X	2411	-0-	-193	-0-	2402	2	9	9	N	8	1	8			79
06	2520	X	2190	-0-	-330	-0-	2157	2	33	9	N	30					109

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	877	-0-	-1107	-0-	820	2	57	9	Y	52	119	1	1	8	36
02	1540	N	798	-0-	-742	-0-	784	2	14	9	Y	13					49
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15	2	8			62
04	840	N	699	-0-	-141	-0-	681	2	18	9	Y	16					78
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	800	2	19	9	Y	17	1	8			94
06	930	N	797	-0-	-133	-0-	784	2	13	9	Y	12					106

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-

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

01	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	2859	2	24	9	Y	22	61	1			19
02	2968	X	2396	-0-	-572	-0-	2388	2	8	9	Y	7					26
03	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	2594	2	4	9	Y	4					30
04	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	2815	2	12	9	Y	11					41
05	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	2103	2	19	9	Y	17					58
*06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3185	2	6	9	Y	5					63

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

01	4743	X	4033	-0-	-710	-0-	266	1	3724	2	Y	39					58
							43	9									
02	4284	X	3490	-0-	-794	-0-	222	1	3256	2	Y	11					69
							12	9									
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	294	1	4238	2	Y	29	55	1			43
							32	9									
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	248	1	3996	2	Y	12					55
							13	9									
*05	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	266	1	3687	2	Y	26	46	1			35
							29	9									
06	4410	X	4172	-0-	-238	-0-	286	1	3852	2	Y	31					66
							34	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

01	961	N	955	-0-	-6	-0-	63	1	878	2	Y	13					23
							14	9									
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	45	1	662	2	Y	2					25
							2	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	15	20	1			20
							17	9									
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	47	1	764	2	Y	6					26
							7	9									
*05	775	N	696	-0-	-79	-0-	46	1	635	2	Y	14	22	1			18
							15	9									
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	49	1	665	2	Y	14					32
							15	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17					169
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1202	2	12	9	N	11					180
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1325	2	52	9	N	47					227
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	N	12					239
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1411	2	36	9	N	33	157	1			115
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					115

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1414	2	26	9	Y	24	20	1			14
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	2	20	9	Y	18	20	1			12
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1403	2	26	9	Y	24	20	1			16
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1321	2	50	9	Y	45	56	1			5
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1473	2	21	9	Y	19					24
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1724	2	18	9	Y	16	20	1			20

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1963	2	51	9	Y	46	40	1			27
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1906	2	40	9	Y	36	39	1			24
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2076	2	53	9	Y	48	40	1			32
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1955	2	98	9	Y	89	111	1			10
*05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2436	2	42	9	Y	38					48
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	2	35	9	Y	32	40	1			40

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					18
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					18
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					18
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					18
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					18
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					18

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3030	2	51	9	Y	46	40	1			27
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	Y	36	39	1			24
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2918	2	53	9	Y	48	40	1			32
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2747	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	2706	2	42	9	Y	38					48
06	2970	X	2232	-0-	-738	-0-	2197	2	35	9	Y	32	40	1			40

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1299	2	51	9	Y	46	40	1			27
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	566	2	40	9	Y	36	39	1			24
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	617	2	53	9	Y	48	40	1			32
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	581	2	98	9	Y	89	111	1			10
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	2	42	9	Y	38					48
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	640	2	35	9	Y	32	40	1			40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

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
01	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	2309	2	51	9	Y	46	40	1			27
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2318	2	40	9	Y	36	39	1			24
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2525	2	53	9	Y	48	40	1			32
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2377	2	98	9	Y	89	111	1			10
*05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2526	2	42	9	Y	38					48
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	2	35	9	Y	32	40	1			40

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
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					30
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					30
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					30
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					30
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1819	2	51	9	N	46					76
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1518	2	77	9	N	70					146

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
01	7936	X	7062	-0-	-874	-0-	6974	2	88	9	Y	80	88	1			30
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6297	2	75	9	Y	68	73	1			25
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6383	2	57	9	Y	52	35	1			42
04	9450	X	5937	-0-	-3513	-0-	5884	2	53	9	Y	48	69	1			21
05	8091	X	6231	-0-	-1860	-0-	6180	2	51	9	Y	46	29	1			38
06	6840	X	6814	-0-	-26	-0-	6768	2	46	9	Y	42	63	1			17

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
01	3813	X	2309	-0-	-1504	-0-	2098	2	211	9	Y	192	206	1			109
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2901	2	97	9	Y	88	95	1			102
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2739	2	61	9	Y	55					157
04	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2399	2	63	9	Y	57	99	1			115
*05	2821	X	1902	-0-	-919	-0-	1857	2	45	9	Y	41					156
*06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					156

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
01	4309	X	3694	-0-	-615	-0-	3661	2	33	9	Y	30	31	1			11
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3176	2	59	9	Y	54	45	1			20
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4718	2	58	9	Y	53	30	1			43
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4349	2	55	9	Y	50	71	1			22
*05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4568	2	52	9	Y	47	30	1			39
*06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4562	2	53	9	Y	48	68	1			19

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4083	-0-	-1125	-0-	3875	2	208	9	N	189	195	1			32
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					32
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					32
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3589	2	243	9	N	221	180	1			73
05	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	3288	2			N	-0-					73
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					73

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
01	7936	X	7062	-0-	-874	-0-	6974	2	88	9	Y	80	88	1			30
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6297	2	75	9	Y	68	73	1			25
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6383	2	57	9	Y	52	35	1			42
04	8010	X	5937	-0-	-2073	-0-	5884	2	53	9	Y	48	69	1			21
05	7068	X	6231	-0-	-837	-0-	6180	2	51	9	Y	46	29	1			38
06	6840	X	114	-0-	-6726	-0-	68	2	46	9	Y	42	63	1			17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
01	6262	X	5177	-0-	-1085	-0-	5098	2	79	9	Y	72	64	1			26
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4750	2	78	9	Y	71	72	1			25
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4944	2	53	9	Y	48	35	1			38
04	4920	X	4609	-0-	-311	-0-	4558	2	51	9	Y	46	65	1			19
*05	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	4787	2	47	9	Y	43	27	1			35
*06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5422	2	47	9	Y	43	61	1			17

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4931	2	36	9	Y	33	32	1			12
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4666	2	44	9	Y	40	37	1			15
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4974	2	40	9	Y	36	22	1			29
04	5250	X	4623	-0-	-627	-0-	4586	2	37	9	Y	34	48	1			15
05	4960	X	4851	-0-	-109	-0-	4816	2	35	9	Y	32	20	1			27
*06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5310	2	30	9	Y	27	43	1			11

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
01	4898	X	3359	-0-	-1539	-0-	3147	2	212	9	Y	193	173	1			110
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5020	2	81	9	Y	74	96	1			88
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4577	2	50	9	Y	45					133
04	4500	X	4059	-0-	-441	-0-	4008	2	51	9	Y	46	84	1			95
*05	4588	X	3141	-0-	-1447	-0-	3104	2	37	9	Y	34					129
*06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					129

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
01	6262	X	5177	-0-	-1085	-0-	5098	2	79	9	Y	72	83	1			27
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4750	2	78	9	Y	71	72	1			26
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4944	2	53	9	Y	48	35	1			39
04	6300	X	4609	-0-	-1691	-0-	4558	2	51	9	Y	46	65	1			20
05	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	4787	2	47	9	Y	43	27	1			36
*06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6170	2	55	9	Y	50	66	1			20

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
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					27
02	2744	X	1975	-0-	-769	-0-	1975	2			N	-0-					27
03	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	2348	2			N	-0-					27
04	2940	X	1924	-0-	-1016	-0-	1924	2			N	-0-					27
05	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	2157	2			N	-0-					27
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					27

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2817	3	57	9	N	52					72
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2395	3	37	9	N	34					106
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2794	3	44	9	N	40	1	8			145
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2630	3	29	9	N	26	2	8			169
05	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	2535	3	31	9	N	28	166	1			31
06	2550	N	2052	-0-	-498	-0-	2030	2	22	9	N	20					51

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	8153	X	7756	-0-	-397	-0-	7639	3	117	9	N	106	208	1			215
02	7364	X	6969	-0-	-395	-0-	6870	3	99	9	N	90	1	8			304
03	8153	X	7475	-0-	-678	-0-	7365	3	110	9	N	100	180	1	4	8	220
04	7770	X	7213	-0-	-557	-0-	7114	3	99	9	N	90	177	1	4	8	129
05	7750	X	7349	-0-	-401	-0-	7243	3	106	9	N	96	5	8			220
06	7500	X	5308	-0-	-2192	-0-	5194	2	114	9	N	104					324

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2229	2	14	9	Y	13	13	1			3
02	1680	N	1229	-0-	-451	-0-	1221	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1951	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1929	2	11	9	Y	10	8	1			4
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8	9	Y	7	10	1			1
06	1890	N	988	-0-	-902	-0-	984	2	4	9	Y	4	4	1			1

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

01	2294	X	2265	-0-	-29	-0-	34	1	2223	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	48	1	2479	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	41	1	2103	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	38	1	1914	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	38	1	1931	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	40	1	2093	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

01	558	N	103	-0-	-455	-0-	102	2	1	9	Y	1					1
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1459	2	8	9	Y	7	5	1			2
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	2	7	9	Y	6	4	1			2

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

01	3844	X	2860	-0-	-984	-0-	2815	2	45	9	N	41					99
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3651	2	40	9	N	36					135
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4339	2	43	9	N	39					174
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4246	2	35	9	N	32	176	1			30
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4440	2	30	9	N	27					57
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	4130	2	33	9	N	30					87

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	6324	X	6092	-0-	-232	-0-	6020	2	72	9	N	65					202
02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6089	2	63	9	N	57	187	1			72
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7030	2	68	9	N	62					134
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6958	2	58	9	N	53					187
05	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7176	2	55	9	N	50	172	1			65
*06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6837	2	52	9	N	47					112

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2043	-0-	-1181	-0-	89	1	1939	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	110	1	2401	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	147	1	3201	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	142	1	3088	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	3100	N	3989	-0-	889	889	175	1	3800	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
*06	3789	X	2900	-0-	-889	-0-	127	1	2762	2	Y	10	13	1			3
							11	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

01	4991	X	2991	-0-	-2000	-0-	128	1	2776	2	Y	79	82	1			43
							87	9									
02	4256	X	3060	-0-	-1196	-0-	132	1	2862	2	Y	60	59	1			44
							66	9									
03	4712	X	3946	-0-	-766	-0-	170	1	3699	2	Y	70	67	1			47
							77	9									
04	4290	X	2732	-0-	-1558	-0-	118	1	2560	2	Y	49	74	1			22
							54	9									
05	4371	X	3364	-0-	-1007	-0-	146	1	3168	2	Y	45	48	1			19
							50	9									
*06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	169	1	3672	2	Y	63	61	1			21
							69	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

01	1829	N	1078	-0-	-751	-0-	47	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	526	-0-	-1126	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	625	-0-	-1173	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	42	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	97	1	2107	2	Y	-0-					-0-
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	70	1	1519	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 145315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8792 - 9950

01	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	49	1	1071	2	Y	45	41	1			25
							50	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1697	2	Y	44	42	1			27
							48	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	93	1	2028	2	Y	41	41	1			27
							45	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	83	1	1803	2	Y	33	39	1			21
							36	9									
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	69	1	1508	2	Y	39	41	1			19
							43	9									
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	2	Y	30	39	1			10
							33	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	236	1	5127	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	4592	-0-	-3220	-0-	202	1	4390	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7056	-0-	-1407	-0-	310	1	6746	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6452	-0-	-1348	-0-	283	1	6159	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	7502	X	5651	-0-	-1851	-0-	248	1	5392	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	316	1	6875	2	Y	7	9	1			3
							8	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

01	3410	X	2663	-0-	-747	-0-	114	1	2488	2	Y	55	50	1			33
							61	9									
02	3108	X	3065	-0-	-43	-0-	132	1	2870	2	Y	57	55	1			35
							63	9									
03	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	140	1	3034	2	Y	55	55	1			35
							61	9									
04	3330	X	2825	-0-	-505	-0-	122	1	2652	2	Y	46	52	1			29
							51	9									
05	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	131	1	2857	2	Y	52	55	1			26
							57	9									
06	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	129	1	2809	2	Y	39	51	1			14
							43	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

01	2170	X	1779	-0-	-391	-0-	97	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1212	-0-	-244	-0-	71	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	118	1	2550	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	108	1	2603	2	Y	-0-					-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	127	1	2672	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	135	1	2510	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

01	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	56	1	1214	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1090	-0-	-86	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	63	1	1364	2	Y	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153939 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

01	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	225	1	3915	2	Y	47	36	1			29
							52	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	198	1	3201	2	Y	25	36	1			18
							28	9									
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	188	1	4058	2	Y	26	37	1	7	8	-0-
							29	9									
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	188	1	4526	2	Y	78	73	1			5
							86	9									
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	189	1	3955	2	Y	45	8	8			42
							50	9									
*06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	206	1	3830	2	Y	40	71	1			11
							44	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

01	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	179	1	3106	2	Y	40	31	1			25
							44	9									
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	164	1	2643	2	Y	21	31	1			15
							23	9									
03	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	110	1	2376	2	Y	23	32	1	6	8	-0-
							25	9									
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	117	1	2831	2	Y	67	62	1			5
							74	9									
05	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	128	1	2673	2	Y	40	9	8			36
							44	9									
06	3000	X	2948	-0-	-52	-0-	149	1	2760	2	Y	35	61	1			10
							39	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

01	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	128	1	2773	2	Y	41	37	1			25
							45	9									
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	92	1	1994	2	Y	43	41	1			27
							47	9									
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	111	1	2409	2	Y	41	41	1			27
							45	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1846	2	Y	33	39	1			21
							36	9									
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	81	1	1771	2	Y	39	41	1			19
							43	9									
*06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	97	1	2116	2	Y	29	38	1			10
							32	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	86	1	1866	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	95	1	2062	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	141	1	3071	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	113	1	2450	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	146	1	3183	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
06	3120	X	2201	-0-	-919	-0-	96	1	2094	2	Y	10	13	1			3
							11	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

01	2697	X	2478	-0-	-219	-0-	109	1	2369	2	Y	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	108	1	2341	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3507	-0-	407	407	154	1	3353	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3818	-0-	818	1225	168	1	3650	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2912	-0-	-188	1037	128	1	2784	2	Y	-0-					-0-
*06	4721	X	3684	-0-	-1037	-0-	162	1	3522	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

01	4464	X	4272	-0-	-192	-0-	230	1	3990	2	Y	47	36	1			29
							52	9									
02	3948	X	3318	-0-	-630	-0-	192	1	3098	2	Y	25	36	1			18
							28	9									
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	196	1	4219	2	Y	27	37	1	8	8	-0-
							30	9									
04	4230	X	4117	-0-	-113	-0-	160	1	3871	2	Y	78	73	1			5
							86	9									
05	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	183	1	3828	2	Y	46	9	8			42
							51	9									
06	4230	X	4141	-0-	-89	-0-	209	1	3888	2	Y	40	71	1			11
							44	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	104	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1856	-0-	-20	-0-	82	1	1774	2	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	107	1	2317	2	Y	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	93	1	2029	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	75	1	1640	2	Y	-0-					-0-
*06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	108	1	2357	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

01	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	101	1	2206	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
02	2800	X	2516	-0-	-284	-0-	110	1	2389	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	142	1	3087	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
04	2760	X	2237	-0-	-523	-0-	98	1	2124	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
05	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	107	1	2325	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
06	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	120	1	2614	2	Y	12	16	1			4
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4464	X	4138	-0-	-326	-0-	221	1	3844	2	Y	66	51	1			41
							73	9									
02	4032	X	3277	-0-	-755	-0-	189	1	3048	2	Y	36	51	1			26
							40	9									
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	198	1	4279	2	Y	38	53	1	11	8	-0-
							42	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	174	1	4188	2	Y	112	104	1			8
							123	9									
05	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	195	1	4096	2	Y	66	13	8			61
							73	9									
*06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	250	1	4646	2	Y	57	102	1			16
							63	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
*06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

01	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	82	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	100	1	2165	2	Y	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	116	1	2518	2	Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1851	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1575	-0-	-936	-0-	69	1	1506	2	Y	-0-					-0-
*06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	113	1	2452	2	Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

01	2325	N	1767	-0-	-558	-0-	74	1	1617	2	Y	69	63	1			41
							76	9									
02	2016	N	1759	-0-	-257	-0-	74	1	1606	2	Y	72	69	1			44
							79	9									
03	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	75	1	1636	2	Y	68	68	1			44
							75	9									
04	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	69	1	1509	2	Y	57	65	1			36
							63	9									
05	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	67	1	1459	2	Y	64	68	1			32
							70	9									
06	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	62	1	1357	2	Y	49	64	1			17
							54	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	106	1	2297	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2499	-0-	-385	-0-	110	1	2389	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	136	1	2948	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2761	-0-	-329	-0-	121	1	2640	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	111	1	2408	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	129	1	2806	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1748	-0-	-156	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	86	1	2789	2	N	15	15	8			5
							17	9									
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	76	1	2452	2	N	5	5	1	4	8	1
							6	9									
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	84	1	2703	2	N	10	8	8			3
							11	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	1934	2	N	-0-					3
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	66	1	2122	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	56	1	1805	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-

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
01	2077	N	1771	-0-	-306	-0-	78	1	1693	2	Y	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	86	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	125	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3418	-0-	418	418	150	1	3265	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3100	N	3638	-0-	538	956	160	1	3475	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	3000	N	2975	-0-	-25	931	131	1	2842	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

01	1054	N	894	-0-	-160	-0-	37	1	814	2	Y	39	35	1			23
							43	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	Y	31	31	1			23
							34	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	Y	38	37	1			24
							42	9									
04	870	N	659	-0-	-211	-0-	27	1	597	2	Y	32	36	1			20
							35	9									
05	930	N	475	-0-	-455	-0-	19	1	416	2	Y	36	38	1			18
							40	9									
06	900	N	531	-0-	-369	-0-	22	1	480	2	Y	26	35	1			9
							29	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3145	-0-	145	277	3145	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2914	-0-	-186	91	2914	3			Y	-0-					-0-
*06	3183	X	3092	-0-	-91	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

01	1519	N	742	-0-	-777	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	89	1	1934	2	Y	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	115	1	2490	2	Y	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	84	1	1824	2	Y	-0-					-0-
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2079	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
*06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			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
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	170	1	2953	2	Y	22	16	1			14
							24	9									
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	191	1	3083	2	Y	10	16	1			8
							11	9									
03	3596	X	2905	-0-	-691	-0-	128	1	2762	2	Y	14	16	1	6	8	-0-
							15	9									
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	173	1	4182	2	Y	33	31	1			2
							36	9									
05	3596	X	3114	-0-	-482	-0-	140	1	2942	2	Y	29	13	8			18
							32	9									
*06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	242	1	4492	2	Y	18	31	1			5
							20	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
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	91	1	1588	2	Y	24	21	1			13
							26	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	85	1	1374	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	96	1	2060	2	Y	19	23	1	6	8	-0-
							21	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	84	1	2023	2	Y	45	42	1			3
							50	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1718	2	Y	28	7	8			24
							31	9									
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	100	1	1863	2	Y	23	41	1			6
							25	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
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	47	1	2955	2	Y	-0-					-0-
02	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	43	1	2706	2	Y	-0-					-0-
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	41	1	2547	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	42	1	2608	2	Y	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	42	1	2651	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
*06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	40	1	2678	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	44	1	2780	2	Y	11	19	1			2
							12	9									
02	2380	X	2075	-0-	-305	-0-	32	1	2031	2	Y	11					13
							12	9									
03	2635	X	1527	-0-	-1108	-0-	24	1	1496	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
04	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	36	1	2221	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
05	2821	X	2405	-0-	-416	-0-	38	1	2357	2	Y	9	10	1	4	8	4
							10	9									
06	2730	X	2284	-0-	-446	-0-	34	1	2243	2	Y	6	9	1			1
							7	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
01	2635	N	1858	-0-	-777	-0-	80	1	1747	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
02	2464	N	1858	-0-	-606	-0-	80	1	1744	2	Y	31	29	1			18
							34	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	110	1	2395	2	Y	28	28	1			18
							31	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1762	2	Y	29	27	1			20
							32	9									
05	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	66	1	1428	2	Y	29	34	1			15
							32	9									
06	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	99	1	2156	2	Y	21	29	1			7
							23	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1191	-0-	-1227	-0-	19	1	1161	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
02	1680	X	780	-0-	-900	-0-	12	1	759	2	Y	8					10
							9	9									
03	1612	X	612	-0-	-1000	-0-	10	1	594	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	21	1	1305	2	Y	4					8
							4	9									
05	3100	N	4958	-0-	1858	1858	78	1	4871	2	Y	8					16
							9	9									
*06	3000	N	3717	-0-	717	2575	55	1	3651	2	Y	10	12	1			14
							11	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
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	70	1	4350	2	Y	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	66	1	4096	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	3860	-0-	-697	-0-	61	1	3797	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4410	X	3603	-0-	-807	-0-	57	1	3546	2	Y	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	72	1	4513	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	67	1	4506	2	Y	-0-					-0-

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
01	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1327	-0-	-101	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	49	1	3093	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
02	3136	X	2442	-0-	-694	-0-	38	1	2395	2	Y	8					9
							9	9									
03	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	38	1	2380	2	Y	7	7	1	3	8	6
							8	9									
04	3060	X	2039	-0-	-1021	-0-	32	1	1999	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
05	3162	X	2279	-0-	-883	-0-	36	1	2231	2	Y	11	7	1	7	8	3
							12	9									
06	3060	X	2322	-0-	-738	-0-	34	1	2284	2	Y	4	6	1			1
							4	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
01	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	49	1	3086	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2344	-0-	-1100	-0-	37	1	2307	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	56	1	3510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3840	X	3542	-0-	-298	-0-	56	1	3486	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	51	1	3218	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	58	1	3903	2	Y	-0-					-0-

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
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	55	1	3436	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2963	-0-	-33	-0-	47	1	2916	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	53	1	3290	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	59	1	3702	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	53	1	3319	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	48	1	3192	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	56	1	3474	2	Y	33	58	1			5
							36	9									
02	3136	X	3091	-0-	-45	-0-	48	1	3006	2	Y	34					39
							37	9									
03	3472	X	2685	-0-	-787	-0-	42	1	2624	2	Y	17	30	1	1	8	25
							19	9									
04	3450	X	3220	-0-	-230	-0-	50	1	3133	2	Y	34	31	1			28
							37	9									
05	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	52	1	3243	2	Y	17	30	1	3	8	12
							19	9									
06	3450	X	3186	-0-	-264	-0-	47	1	3119	2	Y	18	27	1			3
							20	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	147	1	4727	2	N	-0-					158
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	133	1	4300	2	N	81	177	1	13	8	49
							89	9									
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	126	1	4052	2	N	85					134
							94	9									
04	3570	X	2126	-0-	-1444	-0-	63	1	2029	2	N	31					165
							34	9									
*05	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	98	1	3174	2	N	31	195	1	1	8	-0-
							34	9									
06	3570	X	3528	-0-	-42	-0-	106	1	3422	2	Y	-0-					-0-

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	54	1	3394	2	Y	11	19	1			2
							12	9									
02	2912	X	2898	-0-	-14	-0-	45	1	2841	2	Y	11					13
							12	9									
03	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	50	1	3117	2	Y	14	10	1	9	8	8
							15	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	59	1	3678	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	57	1	3551	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
*06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	53	1	3514	2	Y	6	9	1			1
							7	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	88	1	5480	2	Y	135	240	1			20
							149	9									
02	4676	X	4185	-0-	-491	-0-	63	1	3968	2	Y	140					160
							154	9									
03	5177	X	3797	-0-	-1380	-0-	59	1	3666	2	Y	65	122	1			103
							72	9									
04	5520	X	4950	-0-	-570	-0-	76	1	4722	2	Y	138	127	1			114
							152	9									
05	5704	X	5194	-0-	-510	-0-	81	1	5048	2	Y	59	124	1			49
							65	9									
06	5520	X	4299	-0-	-1221	-0-	62	1	4157	2	Y	73	110	1			12
							80	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	107	1	6693	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5398	-0-	-230	-0-	85	1	5313	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	4277	-0-	-1954	-0-	67	1	4199	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	6450	X	5458	-0-	-992	-0-	86	1	5372	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5843	-0-	-822	-0-	92	1	5738	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	6450	X	5111	-0-	-1339	-0-	75	1	5036	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	100	1	6254	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4846	-0-	-530	-0-	76	1	4770	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	4828	-0-	-1124	-0-	76	1	4732	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
04	6150	X	3098	-0-	-3052	-0-	49	1	3049	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5537	-0-	-818	-0-	87	1	5432	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
06	6150	X	5236	-0-	-914	-0-	77	1	5159	2	Y	-0-					-0-

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

01	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	34	1	2136	2	Y	11	19	1			2
							12	9									
02	2464	X	1615	-0-	-849	-0-	25	1	1578	2	Y	11					13
							12	9									
03	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	29	1	1822	2	Y	7	10	1	2	8	8
							8	9									
04	2430	X	1804	-0-	-626	-0-	28	1	1761	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
05	2294	X	1676	-0-	-618	-0-	26	1	1644	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
06	2100	X	2084	-0-	-16	-0-	31	1	2046	2	Y	6	9	1			1
							7	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	161	1	10058	2	Y	132	183	1			25
							145	9									
02	9240	X	8778	-0-	-462	-0-	136	1	8519	2	Y	112					137
							123	9									
03	10230	X	10141	-0-	-89	-0-	158	1	9861	2	Y	111	176	1	16	8	56
							122	9									
04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	158	1	9886	2	Y	69					125
							76	9									
05	10354	X	10152	-0-	-202	-0-	158	1	9852	2	Y	129	23	8			231
							142	9									
06	10020	X	9908	-0-	-112	-0-	144	1	9626	2	Y	125	166	1			190
							138	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 266912 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6172 - 6298

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS UNIT 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
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	N	12					89
02	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1985	2	40	9	N	36					125
03	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	2410	2	41	9	N	37					162
04	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2267	2	41	9	N	37					199
*05	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-	2264	2	36	9	N	33					232
06	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2077	#	2066	-0-	-11	-0-	2036	2	30	9	N	27	167	1			17
02	1932	#	1847	-0-	-85	-0-	1815	2	32	9	N	29					46
03	2139	#	2052	-0-	-87	-0-	2023	2	29	9	N	26					72
04	2070	#	1989	-0-	-81	-0-	1965	2	24	9	N	22					94
*05	2077	#	2057	-0-	-20	-0-	2027	2	30	9	N	27					121
06	2010	#	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

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
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	832	2	17	9	N	15					121
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9					130
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	837	2	13	9	N	12					142
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					146
*05	837	N	767	-0-	-70	-0-	755	2	12	9	N	11					157
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	N	-0-					23
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					23
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	30	1	670	2	N	-0-					23
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	N	-0-					23

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. //CONT.// 805561
GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP UNIT WELL #: RRCID -> 108143 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6599 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2009

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SIPES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267442 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9087 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOVE CREEK ENERGY, INC. 227417
PELLHAM-TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265647 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 6626 - 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
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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15140 03/20/2012

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					25
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	103	2	6	9	N	5	30	1			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	994	1	5192	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	5992	X	5646	-0-	-346	-0-	917	1	4717	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
03	6634	X	6130	-0-	-504	-0-	991	1	5126	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	6300	X	6032	-0-	-268	-0-	965	1	5054	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	6510	X	5679	-0-	-831	-0-	970	1	4692	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	6060	X	5363	-0-	-697	-0-	833	1	4520	2	Y	9	11	1			4
							10	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	364	X	6	-0-	-358	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	132	-0-	-258	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	235	1	3483	2	N	3	17	1	2	8	51
							3	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	209	1	3100	2	N	2	21	1	2	8	30
							2	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	225	1	3093	2	N	5	30	1			5
							6	9									
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	211	1	2799	2	N	-0-					5
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	217	1	3026	2	N	-0-					5
06	2790	X	829	-0-	-1961	-0-	75	1	754	2	N	-0-					5

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	609 6	1 9	786	2	Y	5					7
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	597 14	1 9	548	2	Y	13					20
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	767 3	1 9	619	2	Y	3	20	1			3
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	805 3	1 9	744	2	Y	3					6
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	870 21	1 9	728	2	Y	19					25
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	908 11	1 9	725	2	Y	10					35

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	163	-0-	-1325	-0-	151	2	12	9	N	11					82
02	1344	X	842	-0-	-502	-0-	840	2	2	9	N	2					84
03	868	X	301	-0-	-567	-0-	213	2	88	9	N	80	158	1			6
04	840	X	271	-0-	-569	-0-	195	2	76	9	N	69					75
05	930	X	186	-0-	-744	-0-	153	2	33	9	N	30					105
06	900	X	82	-0-	-818	-0-	68	2	14	9	N	13					118

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					160
02	1932	X	1675	-0-	-257	-0-	1675	2			N	-0-					160
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					160
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	N	12	153	1			19
05	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	1961	2	6	9	N	5	2	8			22
06	2370	X	1681	-0-	-689	-0-	1672	2	9	9	N	8					30

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
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2871	2	12	9	N	11	168	1			59
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2584	2	12	9	N	11					70
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	N	1					71
04	750	X	695	-0-	-55	-0-	666	2	29	9	N	26					97
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	N	5					102
*06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3460	2	15	9	N	14					116

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
01	1054	X	740	-0-	-314	-0-	728	2	12	9	N	11					99
02	644	X	421	-0-	-223	-0-	413	2	8	9	N	7					106
03	1116	X	685	-0-	-431	-0-	684	2	1	9	N	1					107
04	1080	X	874	-0-	-206	-0-	870	2	4	9	N	4					111
05	1116	X	700	-0-	-416	-0-	694	2	6	9	N	5					116
06	720	X	453	-0-	-267	-0-	453	2			N	-0-					116

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
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					43
02	196	N	71	-0-	-125	-0-	71	2			N	-0-					43
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					43
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			43
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					43
06	540	N	81	-0-	-459	-0-	81	2			N	-0-					43

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1674	X	424	-0-	-1250	-0-	424	2			N	-0-					147
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					147
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					147
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					147
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					147
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		1739	-0-	1739	33023	1707	2	32	9	Y	29					65
02	SWR 10		1208	-0-	1208	34231	1202	2	6	9	Y	5	56	1			14
03	SWR 10		2481	-0-	2481	36712	2460	2	21	9	Y	19					33
04	SWR 10		1479	-0-	1479	38191	1422	2	57	9	Y	52	33	1	2	8	50
05	SWR 10		1732	-0-	1732	39923	1702	2	30	9	Y	27	51	1	4	8	22
06	SWR 10		1174	-0-	1174	41097	1163	2	11	9	Y	10	2	8			30

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	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

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 116261 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10047 - 10131

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

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

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10026 - 10080

01	1488	N	527	-0-	-961	-0-	523	3	4	9	N	4	156	1			33
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					33
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					33
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 117005 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	70	1	1559	2	N	70	162	1			61
							352	3	77	9							
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	59	1	1254	2	N	64					125
							283	3	70	9							
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	214	1	1425	2	N	66	158	1			33
							340	3	73	9							
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	2	N	67					100
							333	3	74	9							
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	64	1	1398	2	N	55					155
							312	3	61	9							
06	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	62	1	1359	2	N	48	158	1			45
							314	3	53	9							

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

02	0		188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					-0-
03	4312	X	4124	-0-	-188	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4592	-0-	-1168	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	4091	-0-	-1861	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	3389	-0-	-2371	-0-	3389	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	308	1	4205	2	Y	90	88	1			13
							99	9									
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	372	1	4823	2	Y	102	96	1			19
							112	9									
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	373	1	4897	2	Y	97	109	1			7
							107	9									
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	308	1	4610	2	Y	88	83	1			12
							97	9									
05	5890	X	5332	-0-	-558	-0-	599	1	4611	2	Y	111	111	1			12
							122	9									
06	5700	X	5293	-0-	-407	-0-	594	1	4585	2	Y	104	105	1			11
							114	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	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

01	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	48	1	1806	2	Y	48	47	1			7
							53	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	48	1	1794	2	Y	47	45	1			9
							52	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	50	1	1971	2	Y	48	54	1			3
							53	9									
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	49	1	1862	2	Y	53	53	1			6
							58	9									
06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	52	1	1790	2	Y	48	49	1			5
							53	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

01	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	27	1	1024	2	Y	54	53	1			8
							59	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	26	1	976	2	Y	51	49	1			10
							56	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	28	1	1115	2	Y	55	61	1			4
							61	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	27	1	1109	2	Y	53	49	1			8
							58	9									
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	28	1	1081	2	Y	61	63	1			6
							67	9									
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	30	1	1025	2	Y	55	55	1			6
							61	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	98	1	3692	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	4032	X	3512	-0-	-520	-0-	90	1	3394	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
03	4464	X	3561	-0-	-903	-0-	88	1	3448	2	Y	23	27	1			1
							25	9									
04	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	83	1	3456	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
05	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	83	1	3153	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
06	3750	X	3009	-0-	-741	-0-	85	1	2899	2	Y	23	23	1			3
							25	9									

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1452	2	118	9	N	107					311
02	1540	N	1240	-0-	-300	-0-	1237	2	3	9	N	3	154	1			160
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1					161
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	N	4					165
05	1364	N	795	-0-	-569	-0-	795	2			N	-0-					165
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					165

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					162
02	252	N	19	-0-	-233	-0-	9	2	10	9	N	9					171
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1002	2	59	9	N	54	188	1			37
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					41
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					43
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	766	2	1	9	N	1					44

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2061	2	48	9	N	44					153
02	2072	N	1859	-0-	-213	-0-	1855	2	4	9	N	4					157
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	1949	2	61	9	N	55	196	1			16
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2117	2	30	9	N	27					43
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2079	2	39	9	N	35					78
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2209	2	34	9	N	31					109

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9386	-0-	-503	-0-	9252	3	134	9	Y	122	114	1			25
02	8932	X	8285	-0-	-647	-0-	8223	3	62	9	Y	56	69	1			12
03	9889	X	8302	-0-	-1587	-0-	8276	3	26	9	Y	24	32	1			4
04	9570	X	9439	-0-	-131	-0-	9418	3	21	9	Y	19	20	1			3
05	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10156	3	22	9	Y	20	21	1			2
06	9090	X	8532	-0-	-558	-0-	8512	3	20	9	Y	18	17	1			3

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) //CONT.// 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					212
02	1176	N	1153	-0-	-23	-0-	1153	2			N	-0-					212
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					212
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					212
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					212
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					212

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

01	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	35	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	1	1	31	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	39	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	42	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2093	2	51	9	N	46					100
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					100
03	2108	N	1492	-0-	-616	-0-	1486	2	6	9	N	5					105
04	2070	N	1576	-0-	-494	-0-	1508	2	68	9	N	62					167
05	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	1481	2	23	9	N	21					188
06	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1121	2			N	-0-					188

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

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					181
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					181
03	775	N	194	-0-	-581	-0-	194	2			N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					181
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					181

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					108
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					108
03	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					108
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	22	1	2516	2	N	-0-					92
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	19	1	1770	2	N	-0-					92
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	22	1	2061	2	N	-0-					92
04	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	22	1	2245	2	N	-0-					92
05	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	26	1	1901	2	N	-0-					92
06	2010	N	1732	-0-	-278	-0-	25	1	1707	2	N	-0-					92

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

01 14B DENY			-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 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5

BAGLEY, F. C., UNIT WELL #: 2 RRCID -> 045637 COMPL. DATE 02/05/1969 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3152 - 3186

01 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

	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
01	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	742	1	1115	2	N	-0-					40
02	1680	X	1397	-0-	-283	-0-	558	1	839	2	N	-0-					40
03	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	564	1	1131	2	N	-0-					40
04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	783	1	1185	2	N	-0-					40
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	968	1	962	2	N	-0-					40
*06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	723	1	1122	2	N	-0-					40

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

	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
01	217	X	45	-0-	-172	-0-	18	1	27	2	N	-0-					-0-
02	924	X	498	-0-	-426	-0-	199	1	299	2	N	-0-					-0-
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	388	1	779	2	N	-0-					-0-
04	990	X	868	-0-	-122	-0-	348	1	520	2	N	-0-					-0-
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	492	1	488	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	740	-0-	-400	-0-	290	1	450	2	N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

	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
01	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	3031	2			N	-0-					247
02	2996	X	2682	-0-	-314	-0-	2682	2			N	-0-					247
03	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	2978	2			N	-0-					247
04	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	2995	2			N	-0-					247
05	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			N	-0-					247
06	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2801	2			N	-0-					247

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

	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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	100	1	285	2	N	-0-					-0-
02	756	N	331	-0-	-425	-0-	105	1	226	2	N	-0-					-0-
03	620	N	335	-0-	-285	-0-	84	1	251	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	173	1	251	2	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	126	1	345	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	2	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

	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
01	3379	X	2312	-0-	-1067	-0-	924	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1230	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2784	-0-	-347	-0-	926	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2410	-0-	-620	-0-	966	1	1444	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2245	-0-	-1165	-0-	1127	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	1920	-0-	-1380	-0-	752	1	1168	2	N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LYNCH, MAIZIE WELL #: 4 RRCID -> 101569 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3034 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					483
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					483
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					483
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					483
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					483

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	403	X	145	-0-	-258	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	336	X	176	-0-	-160	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	372	X	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	360	X	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					10
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					10
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

01	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					148
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					148
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					148
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3460	3	96	9	N	87					235
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3383	3	12	9	N	11	193	1			53
03	4495	X	3512	-0-	-983	-0-	3488	3	24	9	N	22					75
04	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	3294	3	61	9	N	55					130
05	4495	X	3190	-0-	-1305	-0-	3190	3			N	-0-					130
06	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	3166	3	36	9	N	33					163

WERNER 'J' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
FROST LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 188201 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4912 - 4942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') //CONT.// 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

01	1891	X	368	-0-	-1523	-0-	73	1	295	2	N	-0-					132
02	2380	X	172	-0-	-2208	-0-	60	1	112	2	N	-0-					132
03	434	N	129	-0-	-305	-0-	20	1	109	2	N	-0-					132
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	689	1	2281	2	N	-0-					132
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	213	1	676	2	N	-0-					-0-
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	232	1	536	2	N	-0-					-0-

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

01	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	741	1	2995	2	N	-0-					31
02	3836	X	1919	-0-	-1917	-0-	669	1	1250	2	N	-0-					31
03	3534	X	2489	-0-	-1045	-0-	377	1	2112	2	N	-0-					31
04	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	707	1	2339	2	N	-0-					31
05	3751	X	2891	-0-	-860	-0-	695	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3144	-0-	-486	-0-	948	1	2196	2	N	-0-					-0-

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	38	1	155	2	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	350	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	130	1	459	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	83	1	264	2	N	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	165	1	381	2	N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					375
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					375
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					375
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					375
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					209
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					209
03	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	2			N	-0-					209
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					209
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					209

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					80
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					80
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
05	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
*06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	396	2	47	9	N	43					274
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					274
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					274
04	420	N	269	-0-	-151	-0-	266	2	3	9	N	3					277
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					277
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					277

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					76
02	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					76
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					76
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					76
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					76
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					76

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 #	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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					53
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					53
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					53
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

01	2235	R	2235	-0-	-0-	-0-	19	1	2216	2	N	-0-					85
02	1652	#	1600	-0-	-52	-0-	17	1	1583	2	N	-0-					85
03	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	19	1	1816	2	N	-0-					85
04	2160	#	1996	-0-	-164	-0-	19	1	1977	2	N	-0-					85
05	2232	#	1696	-0-	-536	-0-	22	1	1674	2	N	-0-					85
06	2160	#	1525	-0-	-635	-0-	22	1	1503	2	N	-0-					85

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

01	4805	X	3727	-0-	-1078	-0-	3661	2	66	9	N	60	2	8			155
02	3836	X	3031	-0-	-805	-0-	3030	2	1	9	N	1	1	8			155
03	4247	X	3254	-0-	-993	-0-	3254	2			N	-0-					155
04	3780	X	3061	-0-	-719	-0-	3058	2	3	9	N	3	3	8			155
05	3906	X	2935	-0-	-971	-0-	2932	2	3	9	N	3	3	8			155
06	3600	X	2941	-0-	-659	-0-	2882	2	59	9	N	54	1	8			208

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

01	21	S	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	S	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	88	1	367	3	N	4	4	8			65
							4	9									
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	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

01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	244	1	1016	3	N	36	120	1	4	8	123
							40	9									
02	1148	N	831	-0-	-317	-0-	177	1	648	3	N	5	2	8			126
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					128
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					128
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					128
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1623	-0-	-206	-0-		57 1 21 9	1545	2	Y	19	40	1			12
02	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	1534		53 1 31 9	1450	2	Y	28					40
03	DLQ	G-10	1672	-0-	1672	3206		56 1 21 9	1595	2	Y	19	54	1			5
04	DLQ	G-10	1514	-0-	1514	4720		52 1 4 9	1458	2	Y	4					9
05	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	6364		56 1 28 9	1560	2	Y	25					34
06	DLQ	G-10	1548	-0-	1548	7912		56 1 4 9	1488	2	Y	4					38

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1395	-0-	-155	-0-		49 1 19 9	1327	2	Y	17	55	1			11
02	DLQ	G-10	918	-0-	918	918		32 1 18 9	868	2	Y	16					27
03	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	2713		60 1 23 9	1712	2	Y	21	43	1			5
04	DLQ	G-10	2463	-0-	2463	5176		84 1 8 9	2371	2	Y	7					12
05	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	7535		80 1 40 9	2239	2	Y	36					48
06	DLQ	G-10	1420	-0-	1420	8955		52 1 4 9	1364	2	Y	4					52

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1298	-0-	-500	-0-		45 1 18 9	1235	2	Y	16	31	1			10
02	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	1223		42 1 24 9	1157	2	Y	22					32
03	DLQ	G-10	1323	-0-	1323	2546		44 1 17 9	1262	2	Y	15	43	1			4
04	DLQ	G-10	1374	-0-	1374	3920		47 1 4 9	1323	2	Y	4					8
05	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	5395		50 1 24 9	1401	2	Y	22					30
06	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	6704		48 1 4 9	1257	2	Y	4					34

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1666	-0-	-225	-0-	58	1	1586	2	Y	20	41	1			13
							22	9									
02	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	50	1	1376	2	Y	26					39
							29	9									
03	DLQ G-10		1559	-0-	1559	3014	52	1	1487	2	Y	18	52	1			5
							20	9									
04	DLQ G-10		1646	-0-	1646	4660	56	1	1586	2	Y	4					9
							4	9									
05	DLQ G-10		1485	-0-	1485	6145	50	1	1410	2	Y	23					32
							25	9									
06	DLQ G-10		1483	-0-	1483	7628	54	1	1425	2	Y	4					36
							4	9									

GMX RESOURCES INC. 311408
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					17
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					17
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					17
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					17
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					17
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	15					33
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	5	3	8			2
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					2
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

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
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	380 18	1 9	1214	2	Y	16					37
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	322 13	1 9	1064	2	Y	12	31	1			18
03	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	284 18	1 9	855	2	Y	16	7	8			27
04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	283 19	1 9	903	2	Y	17	8	8			36
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	325 26	1 9	1003	2	Y	24	47	1			13
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	367 25	1 9	938	2	Y	23	7	8			29

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
01	3224	X	2381	-0-	-843	-0-	2378	2	3	9	Y	3					10
02	3248	X	2719	-0-	-529	-0-	2719	2			Y	-0-					10
03	3658	X	3067	-0-	-591	-0-	3058	2	9	9	Y	8	7	8			11
*04	3540	X	2376	-0-	-1164	-0-	2365	2	11	9	Y	10	8	8			13
*05	3658	X	8	-0-	-3650	-0-	8	2			Y	-0-					13
*06	2970	X	356	-0-	-2614	-0-	348	2	8	9	Y	7	4	8			16

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 183433 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 8586 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 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
01	2170	N	1811	-0-	-359	-0-	427	1	1366	2	Y	16					41
							18	9									
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	401	1	1326	2	Y	13	35	1			19
							14	9									
03	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	493	1	1483	2	Y	19	8	8			30
							21	9									
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	481	1	1535	2	Y	9	7	8			32
							10	9									
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	525	1	1620	2	Y	8	34	1			6
							9	9									
06	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	521	1	1331	2	Y	14	6	8			14
							15	9									

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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					55
02	476	N	343	-0-	-133	-0-	343	2			N	-0-					55
03	465	N	198	-0-	-267	-0-	198	2			N	-0-					55
04	390	N	131	-0-	-259	-0-	131	2			N	-0-					55
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-					55
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					55

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
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2852	2	107	9	Y	97					202
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2517	2	87	9	Y	79	177	1			104
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					104
04	2700	N	2669	-0-	-31	-0-	2552	2	117	9	Y	106	175	1			35
05	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			Y	-0-					35
*06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2577	2	77	9	Y	70					105

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 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
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	359	1	1148	2	Y	11					51
							12	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	350	1	1157	2	Y	6	45	1			12
							7	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	385	1	1157	2	Y	24	6	8			30
							26	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	374	1	1195	2	Y	8	6	8			32
							9	9									
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	356	1	1098	2	Y	14	36	1			10
							15	9									
06	1530	N	913	-0-	-617	-0-	250	1	641	2	Y	20	10	8			20
							22	9									

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
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	233	1	1700	2	N	4	1	8			122
							4	9									
02	1932	N	1629	-0-	-303	-0-	204	1	1422	2	N	3	1	8			124
							3	9									
03	2015	N	1362	-0-	-653	-0-	154	1	1207	2	N	1	1	8			124
							1	9									
04	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	189	1	1401	2	N	5					129
							6	9									
05	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	163	1	1176	2	N	2					131
							2	9									
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	136	1	990	2	N	-0-					131

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	696	-0-	-203	-0-	80	1	582	2	Y	31	3	8			41
							34	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	77	1	539	2	Y	19	42	1	4	8	14
							21	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	565	2	Y	16	4	8			26
							18	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	113	1	839	2	Y	13	19	1	2	8	18
							14	9									
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	73	1	527	2	Y	14	2	8			30
							15	9									
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	190	1	1379	2	Y	24	3	8			51
							26	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	259	1	2269	2	N	8					120
							9	9									
02	2352	N	2282	-0-	-70	-0-	246	1	2025	2	N	10					130
							11	9									
03	2697	N	2151	-0-	-546	-0-	102	1	2049	2	N	-0-					130
04	2460	N	1901	-0-	-559	-0-	1893	2	8	9	N	7					137
05	2542	N	1875	-0-	-667	-0-	1875	2			N	-0-					137
06	2070	N	1703	-0-	-367	-0-	1703	2			N	-0-					137

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
01	744	N	293	-0-	-451	-0-	35	1	257	2	N	1	1	8			145
							1	9									
02	784	N	251	-0-	-533	-0-	31	1	219	2	N	1	1	8			145
							1	9									
03	434	N	128	-0-	-306	-0-	14	1	113	2	N	1	1	8			145
							1	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	15					160
							17	9									
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	19	1	136	2	N	-0-					160
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	N	-0-					160

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	283	-0-	-1825	-0-	34	1	246	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
02	2464	N	2460	-0-	-4	-0-	309	1	2150	2	Y	1	11	1	1	8	1
							1	9									
03	1488	N	732	-0-	-756	-0-	82	1	637	2	Y	12	2	8			11
							13	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	89	1	657	2	Y	7	7	1	3	8	8
							8	9									
05	2728	N	1883	-0-	-845	-0-	229	1	1650	2	Y	4	2	8			10
							4	9									
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	265	1	1924	2	Y	15	2	8			23
							17	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2496	-0-	-604	-0-	2478	2	18	9	Y	16					54
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3289	2	7	9	Y	6					60
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3273	2	11	9	Y	10	8	8			62
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3098	2	12	9	Y	11	9	8			64
05	3658	X	2900	-0-	-758	-0-	2900	2			Y	-0-					64
06	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	3178	2	30	9	Y	27	10	8			81

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	146	1	1062	2	Y	18	4	8			26
							20	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	131	1	912	2	Y	6	25	1	3	8	4
							7	9									
03	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	115	1	897	2	Y	15	3	8			16
							17	9									
04	1200	N	981	-0-	-219	-0-	115	1	848	2	Y	16	11	1	4	8	17
							18	9									
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	143	1	1026	2	Y	7	4	8			20
							8	9									
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	161	1	1171	2	Y	15	3	8			32
							17	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	146	1	1064	2	Y	9	2	8			17
							10	9									
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	136	1	944	2	Y	3	17	1	1	8	2
							3	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	169	1	1321	2	Y	17	1	8			18
							19	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	169	1	1253	2	Y	15	13	1	3	8	17
							17	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	162	1	1167	2	Y	6	3	8			20
							7	9									
06	1470	N	993	-0-	-477	-0-	118	1	858	2	Y	15	3	8			32
							17	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	N	7	1	8			130
							8	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	108	1	750	2	N	25	3	8			152
							28	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	18	152	1	4	8	14
							20	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	459	2	N	9	3	8			20
							10	9									
05	992	N	592	-0-	-400	-0-	69	1	495	2	N	25	2	8			43
							28	9									
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	67	1	484	2	N	4	2	8			45
							4	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	122	1	889	2	Y	2			9
							2	9							
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	108	1	753	2	Y	-0-			9
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	97	1	755	2	Y	7			16
							8	9							
04	990	N	797	-0-	-193	-0-	94	1	699	2	Y	4			20
							4	9							
05	961	N	837	-0-	-124	-0-	102	1	733	2	Y	2			22
							2	9							
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	83	1	602	2	Y	7			29
							8	9							

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

01	155	N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	2	Y	-0-			1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	1			2
							1	9							
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-			2
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	Y	-0-			2
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	11	1	79	2	Y	-0-			2
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-			2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

01	930	N	524	-0-	-406	-0-	63	1	460	2	Y	1	1	8					186
							1	9											
02	952	X	562	-0-	-390	-0-	70	1	489	2	Y	3	2	8					187
							3	9											
03	1054	X	664	-0-	-390	-0-	75	1	585	2	Y	4	158	1		2	8		31
							4	9											
04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	Y	2	1	8					32
							2	9											
05	651	X	522	-0-	-129	-0-	64	1	457	2	Y	1	1	8					32
							1	9											
*06	630	X	480	-0-	-150	-0-	58	1	421	2	Y	1	1	8					32
							1	9											

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	133	1	967	2	Y	13	5	8					23
							14	9											
02	1316	N	1027	-0-	-289	-0-	128	1	890	2	Y	8	22	1		4	8		5
							9	9											
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	139	1	1083	2	Y	22	4	8					23
							24	9											
04	1080	N	925	-0-	-155	-0-	107	1	795	2	Y	21	15	1		6	8		23
							23	9											
05	1147	N	985	-0-	-162	-0-	119	1	856	2	Y	9	5	8					27
							10	9											
06	1200	N	403	-0-	-797	-0-	48	1	348	2	Y	6	3	8					30
							7	9											

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					11
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					11
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					11
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					11
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					11

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
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	109 50	1 9	793	2	Y	45	44	1	2	8	8
02	840	X	748	-0-	-92	-0-	93 10	1 9	645	2	Y	9	1	8			16
03	1054	X	707	-0-	-347	-0-	80 4	1 9	623	2	Y	4	1	8			19
04	1020	X	646	-0-	-374	-0-	73 33	1 9	540	2	Y	30	2	8			47
05	1054	X	665	-0-	-389	-0-	79 19	1 9	567	2	Y	17	53	1	1	8	10
06	930	X	627	-0-	-303	-0-	74 14	1 9	539	2	Y	13	1	8			22

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
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	865	2	46	9	Y	42	3	8			84
*12	682	N	586	-0-	-96	-0-	584	2	2	9	Y	2	2	8			84
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	3	2	8			85
*02	896	X	599	-0-	-297	-0-	597	2	2	9	Y	2	2	8			85
*03	992	X	656	-0-	-336	-0-	654	2	2	9	Y	2	2	8			85
*04	960	X	554	-0-	-406	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	8			85
*05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	Y	2	2	8			85
*06	630	X	618	-0-	-12	-0-	563	2	55	9	Y	50	1	8			134

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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	133 35	1 9	971	2	Y	32	55	1	1	8	6
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	127 23	1 9	887	2	Y	21	1	8			26
03	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	113 32	1 9	884	2	Y	29	2	8			53
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	116 22	1 9	860	2	Y	20	2	8			71
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	127 12	1 9	917	2	Y	11	73	1	2	8	7
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	122 6	1 9	887	2	Y	5	1	8			11

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
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			169
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			169
03	1085	N	941	-0-	-144	-0-	940	2	1	9	N	1	1	8			169
04	1020	N	824	-0-	-196	-0-	822	2	2	9	N	2	2	8			169
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	949	2	1	9	N	1	1	8			169
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			169

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					4
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	2			Y	-0-					4
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			Y	-0-					4
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					4
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					4
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					4

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

01	558	N	488	-0-	-70	-0-	59	1	428	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	81	1	565	2	N	2	1	8			63
							2	9									
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	61	1	479	2	N	2	2	8			63
							2	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	N	2	2	8			63
							2	9									
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	78	1	560	2	N	2	2	8			63
							2	9									
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	88	1	636	2	N	2	2	8			63
							2	9									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

01	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	162	1	2961	2	Y	5					83
							6	9									
02	3052	X	2750	-0-	-302	-0-	124	1	2595	2	Y	28					111
							31	9									
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	184	1	3568	2	Y	2					113
							2	9									
04	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	157	1	2962	2	Y	50	92	1			71
							55	9									
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	177	1	3393	2	Y	43	13	8			101
							47	9									
06	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	173	1	3197	2	Y	4					105
							4	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1					136
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1					137
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	N	1					138
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	N	1					139
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2069	2	55	9	N	50	9	8			180
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2044	2	2	9	N	2					182

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

01	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	195	1	3566	2	Y	6					83
							7	9									
02	3528	X	3246	-0-	-282	-0-	146	1	3069	2	Y	28					111
							31	9									
03	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	185	1	3581	2	Y	3					114
							3	9									
04	3750	X	3161	-0-	-589	-0-	156	1	2950	2	Y	50	91	1			73
							55	9									
05	3875	X	3173	-0-	-702	-0-	156	1	2986	2	Y	28	15	8			86
							31	9									
06	3660	X	2954	-0-	-706	-0-	151	1	2799	2	Y	4					90
							4	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	Y	5					13
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	386	2	1	9	Y	1	11	1			3
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	635	2	14	9	Y	13	2	8			14
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	Y	15	7	8			22
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	650	2	39	9	Y	35	42	1			15
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	Y	15	5	8			25

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
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3924	2	28	9	N	25					178
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3812	2	44	9	N	40	177	1			41
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4467	2	3	9	N	3					44
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4627	2	94	9	N	85					129
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5595	2	22	9	N	20	11	8			138
*06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5002	2	10	9	N	9					147

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
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	225	1	4121	2	N	42					153
							46	9									
02	4172	X	3722	-0-	-450	-0-	168	1	3531	2	N	21					174
							23	9									
03	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	184	1	3561	2	N	16					190
							18	9									
04	4470	X	3708	-0-	-762	-0-	185	1	3492	2	N	28	176	1			42
							31	9									
05	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	203	1	3873	2	N	20	13	8			49
							22	9									
06	4260	X	4021	-0-	-239	-0-	205	1	3795	2	N	19					68
							21	9									

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
01	2263	N	363	-0-	-1900	-0-	362	2	1	9	N	1					45
02	1848	N	702	-0-	-1146	-0-	702	2			N	-0-					45
03	3100	N	4386	-0-	1286	1286	4284	2	102	9	N	93					138
04	3000	N	2824	-0-	-176	1110	2805	2	19	9	N	17					155
*05	3100	N	2832	-0-	-268	842	2775	2	57	9	N	52	12	8			195
06	3000	N	2629	-0-	-371	471	2604	2	25	9	N	23	186	1			32

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
01	3348	X	2712	-0-	-636	-0-	139	1	2550	2	N	21					89
							23	9									
02	3080	X	2718	-0-	-362	-0-	122	1	2553	2	N	39					128
							43	9									
03	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	141	1	2730	2	N	43					171
							47	9									
04	2730	X	2704	-0-	-26	-0-	135	1	2552	2	N	15					186
							17	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	189	1	3621	2	N	104	180	1	9	8	101
							114	9									
*06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	167	1	3086	2	N	19					120
							21	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	208	1	3801	2	Y	42					60
							46	9									
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	197	1	4128	2	Y	16					76
							18	9									
03	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	215	1	4167	2	Y	40	78	1			38
							44	9									
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	212	1	4009	2	Y	42					80
							46	9									
05	4805	X	4470	-0-	-335	-0-	221	1	4231	2	Y	16	9	8			87
							18	9									
06	4650	X	3899	-0-	-751	-0-	199	1	3678	2	Y	20					107
							22	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2568	2	2	9	N	2					172
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2680	2	4	9	N	4					176
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2854	2	3	9	N	3					179
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2746	2	23	9	N	21					200
*05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2910	2	172	9	N	156	185	1	8	8	163
06	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2798	2	13	9	N	12					175

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
01	2046	N	1314	-0-	-732	-0-	68	1	1245	2	N	1					106
							1	9									
02	1596	N	1288	-0-	-308	-0-	59	1	1229	2	N	-0-					106
03	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	77	1	1493	2	N	3					109
							3	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	N	-0-					109
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	87	1	1662	2	N	75	6	8			178
							83	9									
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	80	1	1480	2	N	-0-					178

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
01	2962	N	2627	-0-	-335	-0-	136	1	2482	2	N	8					115
							9	9									
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	121	1	2537	2	N	-0-					115
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	145	1	2809	2	N	3					118
							3	9									
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	127	1	2403	2	N	1					119
							1	9									
05	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	107	1	2047	2	N	79	11	8			187
							87	9									
*06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	140	1	2585	2	N	-0-					187

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
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5873	2	8	9	N	7					70
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5510	2	6	9	N	5					75
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5965	2	4	9	N	4					79
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					79
*05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6123	2	90	9	N	82	32	8			129
06	5910	X	5834	-0-	-76	-0-	5833	2	1	9	N	1					130

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5722	-0-	-1067	-0-	293	1	5355	2	Y	67					88
							74	9									
02	5572	X	4932	-0-	-640	-0-	223	1	4687	2	Y	20					108
							22	9									
03	6169	X	5846	-0-	-323	-0-	285	1	5519	2	Y	38	103	1			43
							42	9									
04	5670	X	5245	-0-	-425	-0-	262	1	4946	2	Y	34					77
							37	9									
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	285	1	5459	2	Y	18	15	8			80
							20	9									
06	5670	X	5199	-0-	-471	-0-	266	1	4914	2	Y	17					97
							19	9									

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
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2086	2	107	9	N	97					156
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1845	2	89	9	N	81	174	1			63
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1					64
04	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	1986	2	88	9	N	80					144
*05	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	2032	2	19	9	N	17	9	8			152
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1868	2	54	9	N	49					201

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
01	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1384	2	8	9	Y	7					27
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1135	2	7	9	Y	6	24	1			9
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1183	2	12	9	Y	11	4	8			16
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1273	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	Y	2	17	1			1
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	1	8			3

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
01	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	2703	3			N	-0-					94
02	2436	N	2224	-0-	-212	-0-	2212	3	12	9	N	11					105
03	2635	N	2412	-0-	-223	-0-	2410	3	2	9	N	2					107
04	2610	N	2167	-0-	-443	-0-	2165	3	2	9	N	2					109
05	2449	N	2012	-0-	-437	-0-	1968	3	44	9	N	40					149
06	2340	N	2089	-0-	-251	-0-	2036	2	53	9	N	48					197

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
01	3162	X	2010	-0-	-1152	-0-	2010	3			N	-0-					50
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					50
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2556	3	9	9	N	8					58
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					62
05	2852	N	2166	-0-	-686	-0-	2160	3	6	9	N	5					67
06	2490	N	1788	-0-	-702	-0-	1787	2	1	9	N	1					68

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
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					89
02	1652	N	1622	-0-	-30	-0-	1622	3			N	-0-					89
03	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					89
04	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1667	3	1	9	N	1					90
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					90
06	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	1541	2	21	9	N	19					109

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

01	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

01	1054	N	442	-0-	-612	-0-	21	1	421	2	N	-0-					-0-
02	560	N	395	-0-	-165	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	78	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	65	1	1232	2	N	-0-					-0-
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8595 - 9584

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	10030	-0-	10030	10030	487	1	9543	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	N	-0-			-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1661	2	N	-0-			-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	82	1	1713	2	N	-0-			-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	N	-0-			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	87	1	1644	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	992	-0-	-328	-0-	48	1	944	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
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	141	1	2848	2	N	-0-			-0-
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	147	1	2570	2	N	-0-			-0-
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	133	1	2768	2	N	-0-			-0-
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	145	1	2758	2	N	-0-			-0-
05	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	149	1	2828	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3007	-0-	7	7	146	1	2861	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	135	1	2733	2	N	-0-			-0-
02	2464	N	1385	-0-	-1079	-0-	75	1	1310	2	N	-0-			-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	110	1	2274	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2570	-0-	-220	-0-	128	1	2442	2	N	-0-			-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	96	1	1813	2	N	-0-			-0-
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	125	1	2449	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
01	3100	N	3713	-0-	613	1723	175	1	3538	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3329	-0-	529	2252	181	1	3148	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3316	-0-	216	2468	152	1	3164	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3331	-0-	331	2799	166	1	3165	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3423	-0-	323	3122	172	1	3251	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	2815	-0-	-185	2937	137	1	2678	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
02	252	N	29	-0-	-223	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	208	1	4196	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4044	-0-	-72	-0-	219	1	3825	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	199	1	4126	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	199	1	3787	2	N	-0-			-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	229	1	4333	2	N	-0-			-0-
*06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	221	1	4325	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 5 RRCID -> 146496 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9666 - 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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-			-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9665 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	86	1	1727	2	N	-0-			-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	82	1	1422	2	N	-0-			-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	2	N	-0-			-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	85	1	1614	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	77	1	1449	2	N	-0-			-0-
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3243	-0-	-601	-0-	153	1	3090	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3550	-0-	-314	-0-	193	1	3357	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4030	-0-	-248	-0-	185	1	3845	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3885	-0-	-255	-0-	194	1	3691	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	186	1	3517	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3497	-0-	-403	-0-	170	1	3327	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	238	1	4801	2	N	-0-			-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	236	1	4106	2	N	-0-			-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	222	1	4609	2	N	-0-			-0-
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	254	1	4833	2	N	-0-			-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	257	1	4861	2	N	-0-			-0-
*06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	240	1	4691	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	2	N	-0-			-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	2	N	-0-			-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1244	2	N	-0-			-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	N	-0-			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-			-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

01	2387	N	2034	-0-	-353	-0-	96	1	1938	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1886	-0-	-270	-0-	102	1	1784	2	N	-0-			-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	109	1	2259	2	N	-0-			-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	133	1	2530	2	N	-0-			-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	117	1	2210	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	1914	-0-	-366	-0-	93	1	1821	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	245	1	4945	2	N	-0-			-0-
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	255	1	4440	2	N	-0-			-0-
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	221	1	4596	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	3476	-0-	-934	-0-	174	1	3302	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	3970	-0-	-587	-0-	199	1	3771	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3807	-0-	-603	-0-	185	1	3622	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	203	1	4102	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3722	-0-	-114	-0-	202	1	3520	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3441	-0-	-806	-0-	158	1	3283	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3483	-0-	-687	-0-	174	1	3309	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3148	-0-	-1161	-0-	158	1	2990	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3353	-0-	-817	-0-	163	1	3190	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 9877

01	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	84	1	1693	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	95	1	1656	2	N	-0-			-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	N	-0-			-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	87	1	1661	2	N	-0-			-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	98	1	1857	2	N	-0-			-0-
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	89	1	1740	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	212	1	4282	2	N	-0-			-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	203	1	3534	2	N	-0-			-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	194	1	4026	2	N	-0-			-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	212	1	4041	2	N	-0-			-0-
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	214	1	4048	2	N	-0-			-0-
*06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	207	1	4044	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	179	1	3610	2	N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	197	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	174	1	3615	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	164	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	166	1	3146	2	N	-0-					-0-
*06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	199	1	3900	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	74	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	N	-0-					-0-
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	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
01	4402	X	2884	-0-	-1518	-0-	126	1	2546	2	N	193					301
							212	9									
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	278	1	4844	2	N	202	346	1			157
							222	9									
03	3565	X	2855	-0-	-710	-0-	123	1	2555	2	N	161	167	1			151
							177	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	188	1	3581	2	N	197					348
							217	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	214	1	4056	2	N	150	362	1			136
							165	9									
06	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	144	1	2817	2	N	156					292
							172	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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
01	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	134	1	2710	2	N	-0-					-0-
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	133	1	2312	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4173	-0-	1073	1073	192	1	3981	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4509	-0-	1509	2582	225	1	4284	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5211	-0-	2111	4693	261	1	4950	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4699	-0-	1699	6392	228	1	4471	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
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	118	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	141	1	2928	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3163	-0-	163	163	158	1	3005	2	N	-0-					-0-
05	3004	N	2841	-0-	-163	-0-	143	1	2698	2	N	-0-					-0-
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	110	1	2157	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	225	1	4542	2	N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	220	1	3831	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	209	1	4348	2	N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	213	1	4046	2	N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	240	1	4540	2	N	-0-					-0-
*06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	198	1	3885	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	121	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2271	-0-	-81	-0-	123	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	114	1	2364	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	123	1	2343	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	120	1	2268	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	109	1	2138	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	97	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1817	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	91	1	1721	2	N	-0-					-0-
*06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3353	-0-	-956	-0-	158	1	3195	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3015	-0-	-1521	-0-	164	1	2851	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3098	-0-	-1924	-0-	142	1	2956	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3351	-0-	-1209	-0-	167	1	3184	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3521	-0-	-974	-0-	177	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	156	1	3062	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	75	1	1519	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1187	-0-	-297	-0-	64	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	84	1	1741	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1237	-0-	-293	-0-	62	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	95	1	1800	2	N	-0-					-0-
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	101	1	1981	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	67	1	1355	2	N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	64	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	55	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	81	1	1525	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5600	-0-	2500	4640	264	1	5336	2	N	-0-					75
02	2800	N	4922	-0-	2122	6762	267	1	4655	2	N	-0-					75
03	3100	N	5035	-0-	1935	8697	231	1	4804	2	N	-0-					75
04	3000	N	5040	-0-	2040	10737	252	1	4788	2	N	-0-					75
05	3100	N	4987	-0-	1887	12624	250	1	4737	2	N	-0-					75
*06	3000	N	4205	-0-	1205	13829	204	1	4001	2	N	-0-					75

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	266	1	5374	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4255	-0-	-589	-0-	231	1	4024	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	226	1	4699	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4992	-0-	-468	-0-	249	1	4743	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4498	-0-	-1144	-0-	226	1	4272	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4535	-0-	-925	-0-	220	1	4315	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	114	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1805	-0-	-15	-0-	98	1	1707	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	91	1	1887	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1900	-0-	-440	-0-	95	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	92	1	1799	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
01	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	137	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2880	-0-	-4	-0-	156	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	133	1	2761	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	141	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	131	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2487	-0-	-603	-0-	121	1	2366	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
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	96	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1715	-0-	-475	-0-	86	1	1629	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	86	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	84	1	1639	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
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	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
01	3100	N	3051	-0-	-49	72808	144	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3853	-0-	1053	73861	209	1	3644	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2389	-0-	-711	73150	110	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3566	-0-	566	73716	178	1	3388	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3464	-0-	364	74080	174	1	3290	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2272	-0-	-728	73352	110	1	2162	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3735	-0-	-3333	-0-	176	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3189	-0-	-2019	-0-	173	1	3016	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4111	-0-	-1221	-0-	189	1	3922	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4505	-0-	-655	-0-	225	1	4280	2	N	-0-					-0-
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	248	1	4704	2	N	-0-					-0-
*06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	224	1	4394	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					20
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					20
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	504	N	262	-0-	-242	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	467	1	1386	2	N	-0-					88
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	436	1	1205	2	N	-0-					88
03	2356	N	1749	-0-	-607	-0-	406	1	1343	2	N	-0-					88
04	1800	N	1349	-0-	-451	-0-	437	1	912	2	N	-0-	25	7			63
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	399	1	1092	2	N	2					65
							2	9									
06	1680	N	1085	-0-	-595	-0-	276	1	806	2	N	3					68
							3	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
LACY, A. WELL #: 1 RRCID -> 130843 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6429 - 6627

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS -A- WELL #: 10 RRCID -> 015774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 966

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
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
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	69	1	1595	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1796	-0-	-108	-0-	69	1	1727	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1572	-0-	-536	-0-	59	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	58	1	1311	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	80	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	63	1	1370	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		262	-0-	262	262	12	1	250	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	611	-0-	-598	-0-	601	2	10	9	N	9					47
02	1092	X	730	-0-	-362	-0-	720	2	10	9	N	9					56
03	1085	X	1001	-0-	-84	-0-	969	2	32	9	N	29					85
04	990	X	810	-0-	-180	-0-	769	2	41	9	N	37					122
05	1023	X	382	-0-	-641	-0-	375	2	7	9	N	6					128
06	960	X	268	-0-	-692	-0-	268	2			N	-0-					128

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5961	1	6	9	N	5					73
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6916	1	53	9	N	48					121
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6057	1	48	9	N	44					165
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	29	1	133	3	N	-0-					40
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					40

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	643	1	2684	3	N	25	65	1			81
							28	9									
02	3584	X	2549	-0-	-1035	-0-	544	1	1987	3	N	16					97
							18	9									
03	3844	X	2874	-0-	-970	-0-	507	1	2350	3	N	15					112
							17	9									
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					112
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					112
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					112

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 120028 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6143 - 6151

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	16	1	6836	2	N	-0-					82
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	13	1	4646	2	N	-0-					82
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	15	1	5234	2	N	-0-					82
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	15	1	4811	2	N	-0-					82
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	15	1	5332	2	N	-0-					82
*06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	15	1	5329	2	N	-0-					82

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

GMX RESOURCES INC. 311408
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					100
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					100
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
01	403	X	81	-0-	-322	-0-	16	1	65	2	N	-0-					20
02	364	X	80	-0-	-284	-0-	13	1	67	2	N	-0-					20
03	310	X	70	-0-	-240	-0-	15	1	55	2	N	-0-					20
04	300	X	128	-0-	-172	-0-	14	1	114	2	N	-0-					20
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	12	1	878	2	N	-0-					20
*06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	14	1	1126	2	N	12					32
							13	9									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	106	1	124	2	N	-0-					23
02	196	X	185	-0-	-11	-0-	126	1	59	2	N	-0-					23
03	217	X	210	-0-	-7	-0-	138	1	72	2	N	-0-					23
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	90	1	161	2	N	-0-					23
05	217	X	204	-0-	-13	-0-	140	1	64	2	N	-0-					23
*06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	96	1	179	2	N	-0-					23

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

01	589	N	549	-0-	-40	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
02	756	X	675	-0-	-81	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	43	1	901	2	N	-0-					-0-
04	810	X	757	-0-	-53	-0-	38	1	719	2	N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
06	900	X	328	-0-	-572	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	23	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1304	-0-	-600	-0-	19	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	25	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	27	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	19	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	22	1	1487	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BURNS, LIZZIE ET AL NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 203920 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2620 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 161406 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2908 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	185	-0-	-94	-0-	16 111	1 9	58	2	N	101	145	1			6
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	14 146	1 9	77	2	N	133	138	1			1
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	16 270	1 9	121	2	N	245	137	1			109
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	15 116	1 9	129	2	N	105	158	1	1	8	55
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	16 135	1 9	136	2	N	123	166	1			12
06	240	X	51	-0-	-189	-0-	6 18	1 9	27	2	N	16					28

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		2592	-0-	2592	2592	6	1	2586	2	N	-0-					42
04	T. A.		841	-0-	841	3433	5	1	836	2	N	-0-					42
05	T. A.		314	-0-	314	3747	2	1	312	2	N	-0-					42
06	T. A.		1	-0-	1	3748	1	1			N	-0-					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

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

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

01	33573	X	19269	-0-	-14304	-0-	19255	2	14	9	N	13					79
02	30324	X	NO RPT	-0-	-30324	-0-					N	NO RPT					79
03	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT					79
04	32490	X	9575	-0-	-22915	-0-	9572	2	3	9	N	3					96
05	33573	X	11174	-0-	-22399	-0-	11168	2	6	9	N	5					101
06	DELQ	PR	10217	-0-	10217	10217	10211	2	6	9	N	5					106

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER "A" WELL #: 10 RRCID -> 086456 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2860 - 2866

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-
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-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					31
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					31
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					31
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

*01	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	70	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	75	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*03	2015	X	1913	-0-	-102	-0-	75	1	1838	3	Y	-0-					-0-
*04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	74	1	1964	3	Y	-0-					-0-
*05	2015	X	1755	-0-	-260	-0-	69	1	1686	3	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	64	1	1742	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2067	3	13	9	Y	12					103
02	2016	N	1851	-0-	-165	-0-	1815	3	36	9	Y	33					136
03	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	1881	3	22	9	Y	20	124	1			32
04	2010	N	835	-0-	-1175	-0-	828	3	7	9	Y	6					38
05	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	1519	3	10	9	Y	9					47
06	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1786	3	10	9	Y	9					56

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 48 U RRCID -> 203012 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5556 - 5869

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	721	1	6857	2	Y	138	138	1			37
							152	9									
02	7336	X	6119	-0-	-1217	-0-	545	1	5419	2	Y	141	120	1			58
							155	9									
03	8122	X	7436	-0-	-686	-0-	701	1	6518	2	Y	197	161	1			94
							217	9									
04	7860	X	6698	-0-	-1162	-0-	550	1	5911	2	Y	215	143	1			166
							237	9									
05	8122	X	7194	-0-	-928	-0-	339	1	6537	2	Y	289	300	1			155
							318	9									
06	7470	X	6346	-0-	-1124	-0-	308	1	5818	2	Y	200	219	1			136
							220	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	179	1	1504	2	Y	-0-					2
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	255	1	1838	2	Y	-0-					2
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	285	1	1922	2	Y	-0-					2
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	273	1	1497	2	Y	33					35
							36	9									
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	309	1	2240	2	Y	10					45
							11	9									
*06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	270	1	2036	2	Y	28	52	1			21
							31	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952

LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1370	-0-	-338	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	931	1	157	9	N	143	186	1			195
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1082	1	178	9	N	162	197	1			160
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1084	1	193	9	N	175	164	1			171
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	959	1	252	9	N	229					400
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1096	1	217	9	N	197	195	1			402
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					402

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	444	1	1854	3	N	47	10	8			118
							52	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	443	1	1617	3	N	40	120	1	4	8	34
							44	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2265	1	34	9	N	31					65
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2181	1	35	9	N	32					97
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2277	1	33	9	N	30					127
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

01	3100	N	3730	-0-	630	1847	703	1	2933	3	N	85	28	8			110
							94	9									
02	2800	N	3475	-0-	675	2522	730	1	2666	3	N	72	19	8			163
							79	9									
03	3100	N	3740	-0-	640	3162	3683	1	57	9	N	52					215
04	6427	X	3265	-0-	-3162	-0-	3218	1	47	9	N	43	189	1			69
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2980	1	37	9	N	34					103
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					103

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					173
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	3	8	9	N	7					180
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	919	3	30	9	N	27					207
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	991	3	30	9	N	27					234

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	683	1	2850	3	N	9	6	8			15
							10	9									
02	2660	X	2133	-0-	-527	-0-	458	1	1673	3	N	2	2	8			15
							2	9									
03	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	349	1	1619	3	N	8	3	8			20
							9	9									
04	2850	X	2228	-0-	-622	-0-	2228	3			N	-0-					20
05	2945	X	1410	-0-	-1535	-0-	1408	3	2	9	N	2					22
06	2850	X	1352	-0-	-1498	-0-	1343	3	9	9	N	8					30

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1833	2	59	9	N	54	190	1			37
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	24	1	1623	2	N	32					69
							35	9									
03	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	11	1	1757	2	N	41	13	1			97
							45	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	2	N	41					138
							45	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	27					165
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	2	N	28					193
							31	9									

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
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					3
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	2	N	-0-					3
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					3
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	48	1	23	2	N	-0-					3
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					3

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
01	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	282	1	837	2	N	9					55
							10	9									
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	293	1	808	2	N	8					63
							9	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	325	1	1075	2	N	-0-					63
04	1080	N	139	-0-	-941	-0-	41	1	85	2	N	12					75
							13	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	N	-0-					75
06	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	261	1	761	2	N	-0-					75

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
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	191	1	793	2	N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	153	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	151	1	688	2	N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	265	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	303	1	1799	2	N	-0-					-0-
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	247	1	1530	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	140	1	579	2	N	-0-			-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	182	1	856	2	N	-0-			-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	192	1	873	2	N	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	162	1	781	2	N	-0-			-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	114	1	675	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	121	1	747	2	N	-0-			-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	318	1	1318	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1876	-0-	-112	-0-	329	1	1547	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	382	1	1739	2	N	-0-			-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	300	1	1442	2	N	-0-			-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	276	1	1649	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	277	1	1715	2	N	-0-			-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	279	1	2110	2	Y	13			63
							14	9							
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	252	1	2019	2	Y	18			81
							20	9							
03	2480	N	2232	-0-	-248	-0-	270	1	1956	2	Y	5			86
							6	9							
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	270	1	2677	2	Y	21			107
							23	9							
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	279	1	2301	2	Y	15			122
							17	9							
*06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	270	1	2135	2	Y	11			133
							12	9							

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	120	1	836	2	N	-0-			-0-
02	784	N	595	-0-	-189	-0-	82	1	513	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	952	-0-	-164	-0-	119	1	833	2	N	-0-			-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	123	1	783	2	N	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	114	1	747	2	N	-0-			-0-
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	128	1	803	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	331	1	1371	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1803	-0-	-17	-0-	316	1	1487	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	360	1	1638	2	N	-0-			-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	323	1	1553	2	N	-0-			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	392	1	2329	2	N	-0-			-0-
*06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	405	1	2503	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	146	1	1012	2	N	-0-			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	152	1	955	2	N	-0-			-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	157	1	1101	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	148	1	938	2	N	-0-			-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	150	1	979	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	940	-0-	-290	-0-	129	1	811	2	N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	169	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	186	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	189	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	179	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	201	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	193	1	1217	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1721	2	N	3					68
							3	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	168	1	1603	2	N	9					77
							10	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	186	1	1581	2	N	3					80
							3	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	180	1	1724	2	N	7					87
							8	9									
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	186	1	1736	2	N	7					94
							8	9									
*06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	180	1	1672	2	N	5					99
							6	9									

BLOCKER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029455 COMPL. DATE 03/04/1957 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6607 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					15
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					15
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					15
04	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					15
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					15
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					15

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. 311408
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	676	3	25	9	N	23					53
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					53
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4					57
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					57
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3					60
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					60

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					102
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					102
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					102
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					102
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					102
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					102

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					45
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					45
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					45
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					45
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					45
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					45

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					56
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	2511	X	1216	-0-	-1295	-0-	3 21	1 9	1192	3	N	19					100
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	5 31	1 9	2683	3	N	28					128
03	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	7 55	1 9	2151	3	N	50					178
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	6 39	1 9	2363	3	N	35	169	1			44
*05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	7 30	1 9	2437	3	N	27					71
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					71

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					42
02	2128	N	32	-0-	-2096	-0-	32	2			N	-0-					42
03	1767	N	7	-0-	-1760	-0-	7	2			N	-0-					42
04	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2025	2	8	9	N	7					49
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					49
*06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	N	2					51

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	29	1	209	2	Y	17	42	1			3
							19	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	219	2	Y	2					5
							2	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	Y	2					7
							2	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	Y	9					16
							10	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	Y	3	17	1			2
							3	9									
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	2	Y	-0-					2

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

01	3100	N	3362	-0-	262	922	666	1	2676	2	Y	18	41	1	1	8	3
							20	9									
02	3515	X	2593	-0-	-922	-0-	523	1	2062	2	Y	7	1	8			9
							8	9									
03	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	547	1	2173	2	Y	18	1	8			26
							20	9									
04	3390	X	2791	-0-	-599	-0-	566	1	2210	2	Y	14	1	8			39
							15	9									
05	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	651	1	2503	2	Y	7	41	1	1	8	4
							8	9									
06	3240	X	3015	-0-	-225	-0-	623	1	2386	2	Y	5	1	8			8
							6	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					75
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					75
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					75
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					75
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					75
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	33	1	41	2	N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-					-0-

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

01	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
CLEVELAND-MALLORY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029461 COMPL. DATE 05/31/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 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
01	4495	X	4216	-0-	-279	-0-	4169	2	47	9	Y	43	93	1	6	8	24
02	3500	X	3497	-0-	-3	-0-	3490	2	7	9	Y	6	6	8			24
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4126	2	22	9	Y	20	20	8			24
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					24
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4169	2	11	9	Y	10	10	8			24
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					24

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2736	2	3	9	Y	3	3	8			13
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5	5	8			13
03	2728	N	2561	-0-	-167	-0-	2547	2	14	9	Y	13	13	8			13
04	2640	N	2584	-0-	-56	-0-	2584	2			Y	-0-					13
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2837	2	63	9	Y	57	5	8			65
*06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					65

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	131	1	2641	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2494	-0-	-82	-0-	135	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2584	-0-	-237	-0-	119	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2620	-0-	-50	-0-	131	1	2489	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	135	1	2550	2	N	-0-					-0-
*06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	124	1	2428	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					23
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					23
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					23
04	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			N	-0-					23
05	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					23
06	810	N	464	-0-	-346	-0-	464	2			N	-0-					23

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	#	2264	-0-	-4463	-0-	300	1	1818	2	N	132	132	0			-0-
							1	3	145	9							
02	1833		1833	-0-	-0-	-0-	300	1	1436	2	N	87	87	0			-0-
							1	3	96	9							
03	1612		1497	-0-	-115	-0-	300	1	1113	2	N	75	75	0			-0-
							1	3	83	9							
04	1859		1859	-0-	-0-	-0-	300	1	1450	2	N	98	98	0			-0-
							1	3	108	9							
05	1612		1591	-0-	-21	-0-	300	1	1199	2	N	83	83	0			-0-
							1	3	91	9							
06	1560		NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6217	-0-	-169	-0-	6217	3			N	-0-					143
02	5768	X	5402	-0-	-366	-0-	5400	3	2	9	N	2	2	8			143
03	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	6242	3	89	9	N	81	193	1			31
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5990	3	85	9	N	77					108
05	6231	X	5937	-0-	-294	-0-	5872	3	65	9	N	59					167
06	6120	X	6026	-0-	-94	-0-	5990	3	36	9	N	33					200

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					41
02	140	N	18	-0-	-122	-0-	17	2	1	9	N	1					42
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					42
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					42

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
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
01	5611	X	5501	-0-	-110	-0-	5490	2	11	9	N	10					185
02	5068	X	5038	-0-	-30	-0-	5019	2	19	9	N	17					202
03	5766	X	5310	-0-	-456	-0-	5299	2	11	9	N	10					212
04	5580	X	4555	-0-	-1025	-0-	4544	2	11	9	N	10					222
05	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5282	2	11	9	N	10					232
06	5400	X	5048	-0-	-352	-0-	5040	2	8	9	N	7					239

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2570	1	35	9	N	32					95
02	2968	X	1204	-0-	-1764	-0-	1198	1	6	9	N	5	67	1			33
03	3286	X	2295	-0-	-991	-0-	2295	1			N	-0-					33
04	2910	X	1172	-0-	-1738	-0-	1158	1	14	9	N	13					46
05	3007	X	864	-0-	-2143	-0-	853	1	11	9	N	10					56
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					56

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	16	1	1793	2	N	24					49
							26	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	14	1	1624	2	N	27					76
							30	9									
03	2015	N	1217	-0-	-798	-0-	15	1	1195	2	N	6	70	1			12
							7	9									
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	15	1	1660	2	N	21					33
							23	9									
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	N	21					54
							23	9									
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	14	1	1205	2	N	14					68
							15	9									

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	15	1	4079	2	N	107					132
							118	9									
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	14	1	4931	2	N	77	182	1			27
							85	9									
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	15	1	4937	2	N	174	179	1			22
							191	9									
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	15	1	4119	2	N	325	179	1			168
							358	9									
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	16	1	4971	2	N	82	185	1			65
							90	9									
*06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	14	1	4129	2	N	133					198
							146	9									

GMX RESOURCES INC. 311408
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 197438 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 6287

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

BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			150
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			150
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			150
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			150
05	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	2		N	-0-			150
06	1080 N	913	-0-	-167	-0-	913	2		N	-0-			150

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7862	-0-	-632	-0-	7800	3 62 9			Y	56	56	1			15
02	7728	X	6808	-0-	-920	-0-	6734	3 74 9			Y	67	57	1			25
03	8556	X	7014	-0-	-1542	-0-	6950	3 64 9			Y	58	57	1			26
04	8280	X	5417	-0-	-2863	-0-	5364	3 53 9			Y	48	54	1			20
05	8463	X	7386	-0-	-1077	-0-	7386	3			Y	-0-	20	1			-0-
*06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	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
01	3410	X	2296	-0-	-1114	-0-	2287	3	9	9	Y	8					32
02	2800	X	1305	-0-	-1495	-0-	1304	3	1	9	Y	1					33
03	3100	X	1622	-0-	-1478	-0-	1556	3	66	9	Y	60	81	1			12
04	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	2189	3			Y	-0-					12
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					12
*06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					12

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	557	-0-	-253	-0-	557	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

01	1116	N	675	-0-	-441	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	920	-0-	-32	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	3			Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4061	2	22	9	N	20					21
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2926	2	15	9	N	14					35
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					35
04	3000	X	1533	-0-	-1467	-0-	210	1	1321	2	N	2					37
							2	9									
05	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	323	1	2564	2	N	16					53
							18	9									
06	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	2			N	-0-					53

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

01	7967	X	6004	-0-	-1963	-0-	282	1	5532	2	Y	173	170	1			41
							190	9									
02	6272	X	4247	-0-	-2025	-0-	209	1	3856	2	Y	165	117	1			89
							182	9									
03	5208	X	4521	-0-	-687	-0-	222	1	4094	2	Y	186	181	1			94
							205	9									
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	392	1	7203	2	Y	254	266	1			82
							279	9									
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	443	1	8537	2	Y	268	282	1			68
							295	9									
*06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	444	1	8387	2	Y	206	194	1			80
							227	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	686	1	5119	2	Y	-0-					156
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	611	1	4424	2	Y	5					161
							6	9									
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	689	1	5344	2	Y	-0-					161
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	463	1	3665	2	Y	-0-					161
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	554	1	4362	2	Y	-0-					161
*06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	579	1	4456	2	Y	-0-					161

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	155	N	51	-0-	-104	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	291	1	3799	2	Y	-0-					5
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	262	1	3437	2	Y	-0-					5
03	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	285	1	3641	2	Y	-0-					5
04	3870	X	2018	-0-	-1852	-0-	202	1	1816	2	Y	-0-					5
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	318	1	4213	2	Y	2					7
							2	9									
*06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	283	1	3704	2	Y	-0-					7

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	959	1	7155	2	Y	59	79	1			29
							65	9									
02	8932	X	7092	-0-	-1840	-0-	855	1	6185	2	Y	47					76
							52	9									
03	10013	X	8020	-0-	-1993	-0-	909	1	7042	2	Y	63	114	1			25
							69	9									
04	9690	X	8211	-0-	-1479	-0-	912	1	7203	2	Y	87	48	1			64
							96	9									
05	8649	X	7364	-0-	-1285	-0-	821	1	6465	2	Y	71	58	1			77
							78	9									
06	7920	X	7098	-0-	-822	-0-	813	1	6239	2	Y	42	89	1			30
							46	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	479	1	3578	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	425	1	3082	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	440	1	3407	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	410	1	3239	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	426	1	3360	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
*06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	405	1	3102	2	Y	21	18	1			5
							23	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	268	1	5270	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	251	1	4649	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	264	1	4873	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
04	4770	X	3466	-0-	-1304	-0-	179	1	3287	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	4929	X	3029	-0-	-1900	-0-	149	1	2880	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3082	-0-	-1688	-0-	155	1	2927	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	67	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	52	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	48	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	52	1	409	2	Y	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	444	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-	27	1			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	107	1	2103	2	Y	-0-						-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	Y	-0-						-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	Y	-0-						-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	2	Y	-0-						-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	-0-						-0-
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-						-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	2	Y	-0-						-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	78	1	1446	2	Y	-0-						-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-						-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	86	1	1581	2	Y	-0-						-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	2	Y	-0-						-0-
*06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-						-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	1061	1 6 9	7917	2	Y	5	4	1			2
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	881	1 3 9	6373	2	Y	3	4	1			1
03	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	1565	1 8 9	12121	2	Y	7	6	1			2
04	10560	X	9188	-0-	-1372	-0-	1032	1 13 9	8143	2	Y	12	10	1			4
05	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	1321	1 17 9	10393	2	Y	15	16	1			3
06	12120	X	7114	-0-	-5006	-0-	819	1 13 9	6282	2	Y	12	12	1			3

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

01	2511	X	1493	-0-	-1018	-0-	8	1 6 9	1479	2	N	5					12
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	2810	2	N	3					15
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	15	1 28 9	2371	2	N	25					40
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	1987	2	N	3					43
05	3100	N	4582	-0-	1482	1482	16	1 22 9	4544	2	N	20					63
*06	4590	X	3108	-0-	-1482	-0-	13	1 19 9	3076	2	N	17					80

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	310	1	1705	2	N	-0-					23
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	270	1	1612	2	N	8					31
							9	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	310	1	1257	2	N	7					38
							8	9									
04	1950	N	712	-0-	-1238	-0-	230	1	481	2	N	1					39
							1	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	260	1	323	2	N	4					43
							4	9									
06	1530	N	1255	-0-	-275	-0-	280	1	975	2	N	-0-					43

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
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	280	1	4022	2	N	8					132
							9	9									
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	280	1	4190	2	N	8					140
							9	9									
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	300	1	4694	2	N	14					154
							15	9									
04	4170	X	1616	-0-	-2554	-0-	200	1	1409	2	N	6					160
							7	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	310	1	4398	2	N	7					167
							8	9									
06	4650	X	4014	-0-	-636	-0-	300	1	3708	2	N	5					172
							6	9									

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
01	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	404	1	1199	2	N	34					227
							37	9									
02	1568	N	1515	-0-	-53	-0-	399	1	1102	2	N	13	148	1			92
							14	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	495	1	1635	2	N	19					111
							21	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	550	1	1147	2	N	22					133
							24	9									
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	523	1	1431	2	N	28					161
							31	9									
06	2070	N	1647	-0-	-423	-0-	417	1	1217	2	N	12					173
							13	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 SI MULT		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

01	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	526	1	1559	2	N	61					140
						67	9									
02	1988 N	1897	-0-	-91	-0-	496	1	1371	2	N	27	137	1			30
						30	9									
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	525	1	1733	2	N	27					57
						30	9									
04	2070 N	1782	-0-	-288	-0-	566	1	1180	2	N	33					90
						36	9									
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	624	1	1708	2	N	54					144
						59	9									
06	2220 N	1954	-0-	-266	-0-	498	1	1453	2	N	3					147
						3	9									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GMX RESOURCES INC. 311408
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 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

01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1111	3	28	9	N	25					91
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1497	3	47	9	N	43					134
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1579	3	55	9	N	50					184
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1599	3	37	9	N	34					218
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1807	3	70	9	N	64					282
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					282

TIMMINS WELL #: B 1 RRCID -> 029514 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6534 - 6541

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

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
01	2232	N	898	-0-	-1334	-0-	300	1	585	2	N	7					27
							5	4	8	9							
02	2800	N	2871	-0-	71	71	300	1	2531	2	N	32					59
							5	4	35	9							
03	2888	N	2817	-0-	-71	-0-	300	1	2481	2	N	28					87
							5	4	31	9							
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	300	1	2466	2	N	23					110
							5	4	25	9							
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	300	1	2753	2	N	12					122
							5	4	13	9							
*06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					122

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3166	2	28	9	N	25					87
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3440	2	26	9	N	24					111
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3990	2	39	9	N	35					146
04	1920 X	134	-0-	-1786	-0-	134	2			N	-0-					146
05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2612	2	6	9	N	5					151
*06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3958	2	19	9	N	17					168

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	279	1	1120	2	N	5					97
							6	9									
02	952	N	887	-0-	-65	-0-	177	1	699	2	N	10					107
							11	9									
03	1519	N	898	-0-	-621	-0-	230	1	655	2	N	12					119
							13	9									
04	1350	N	880	-0-	-470	-0-	204	1	675	2	N	1					120
							1	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	279	1	748	2	N	7					127
							8	9									
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	270	1	663	2	N	5					132
							6	9									

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

01	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	141	1	2845	2	N	-0-					-0-
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2115	2	N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	137	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	90	1	1700	2	N	-0-					-0-
*06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	187	1	3656	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2427	N	2240	-0-	-187	-0-	2211	2	29	9	Y	26	25	1			3
02	2156	N	403	-0-	-1753	-0-	403	2			Y	-0-					3
03	2387	X	356	-0-	-2031	-0-	356	2			Y	-0-					3
04	2310	X	334	-0-	-1976	-0-	334	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	2387	X	384	-0-	-2003	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	2160	X	446	-0-	-1714	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6162 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5908 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					98
02	2408	X	2158	-0-	-250	-0-	2158	2			N	-0-					98
03	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-					98
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2754	2	73	9	N	66	145	1			19
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					19
06	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	2748	2			N	-0-					19

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1173	2	132	9	Y	120	16	8			104
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1256	2	89	9	Y	81	131	1	33	8	21
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1604	2	180	9	Y	164	57	8			128
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					128
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1864	2	29	9	Y	26	26	8			128
*06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1708	2	59	9	Y	54	54	8			128

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

01	5022	X	4700	-0-	-322	-0-	34 33	1 9	4633	3	Y	30	25	1			30
02	4396	X	4116	-0-	-280	-0-	29 24	1 9	4063	3	Y	22	24	1			28
03	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	44 34	1 9	4622	3	Y	31	24	1			35
04	4710	X	3790	-0-	-920	-0-	32 26	1 9	3732	3	Y	24	24	1			35
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	60 18	1 9	7167	3	Y	16	25	1			26
*06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	59 29	1 9	6865	3	Y	26	23	1			29

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

01	9889	X	8040	-0-	-1849	-0-	58 7	1 9	7975	3	Y	6	5	1			6
02	8540	X	7690	-0-	-850	-0-	55 6	1 9	7629	3	Y	5	5	1			6
03	8835	X	8778	-0-	-57	-0-	82 7	1 9	8689	3	Y	6	5	1			7
04	8400	X	6339	-0-	-2061	-0-	54 6	1 9	6279	3	Y	5	5	1			7
05	8525	X	8289	-0-	-236	-0-	68 3	1 9	8218	3	Y	3	5	1			5
06	8490	X	7066	-0-	-1424	-0-	60 7	1 9	6999	3	Y	6	5	1			6

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4777	3	9	9	Y	8					52
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4215	3	24	9	Y	22					74
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4578	3	14	9	Y	13	67	1			20
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4306	3	4	9	Y	4					24
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4619	3	7	9	Y	6					30
*06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4059	3	7	9	Y	6					36

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	34	1	4662	3	Y	3					14
							3	9									
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	29	1	4051	3	Y	1					15
							1	9									
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	48	1	5033	3	Y	25	35	1			5
							28	9									
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	41	1	4807	3	Y	-0-					5
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	36	1	4320	3	Y	26					31
							29	9									
06	3690	X	2710	-0-	-980	-0-	23	1	2678	3	Y	8					39
							9	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9782	-0-	-76	-0-	71	1	9698	3	Y	12	10	1			12
							13	9									
02	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	66	1	9181	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	95	1	10024	3	Y	13	10	1			14
							14	9									
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	82	1	9491	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	76	1	9177	3	Y	7	10	1			11
							8	9									
06	8730	X	8630	-0-	-100	-0-	73	1	8546	3	Y	10	9	1			12
							11	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

01	713	N	477	-0-	-236	-0-	3	1	468	3	Y	5					22
							6	9									
02	588	N	410	-0-	-178	-0-	3	1	406	3	Y	1					23
							1	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	5	1	552	3	Y	40	55	1			8
							44	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	4	1	491	3	Y	-0-					8
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	Y	40					48
							44	9									
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	3	1	405	3	Y	13					61
							14	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 7 U RRCID -> 182067 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6785 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 58 F RRCID -> 191077 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7206 - 7570

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 47 U RRCID -> 192935 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6140 - 6244

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 46 F RRCID -> 197841 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6102 - 6226

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 48 L RRCID -> 203013 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6102 - 6128

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 48 U RRCID -> 210313 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6258 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	439	-0-	-191	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3732	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4959	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4524	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4423	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4661	3	3	9	Y	3	2	1			2
*06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4504	3	2	9	Y	2	2	1			2

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	23	1	3094	3	N	1					5
							1	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	30	1	4178	3	N	-0-					5
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	40	1	4200	3	N	9	12	1			2
							10	9									
04	2310	X	2187	-0-	-123	-0-	18	1	2169	3	N	-0-					2
05	2387	X	1840	-0-	-547	-0-	15	1	1816	3	N	8					10
							9	9									
*06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	27	1	3113	3	N	3					13
							3	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 229493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6110 - 6140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P&A 03-21-2013

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2190	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	1932	N	1917	-0-	-15	-0-	1893	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1957	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	1961	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	1994	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1854	3	14	9	Y	13	14	1			5

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	1578	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	1708	X	1496	-0-	-212	-0-	1472	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3464	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3875	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3621	3	18	9	Y	16	14	1			6
*06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3608	3	14	9	Y	13	14	1			5

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 237152 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5794 - 5804

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 66 RRCID -> 237153 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5812 - 5836

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

01	3503	X	48	-0-	-3455	-0-	6	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	22	14	1			14
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	18	28	1			4
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	15	15	1			4
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	16	14	1			6
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	13	14	1			5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					76
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					76
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					76
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					76
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					76
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					76

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	149	1	2920	2	Y	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	129	1	2376	2	Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	2	Y	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	119	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	139	1	2686	2	Y	-0-					-0-
*06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	133	1	2507	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	155 42	1 9	3044	2	N	38	38	1			10
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	163 43	1 9	3008	2	N	39	33	1			16
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	185 59	1 9	3423	2	N	54	44	1			26
04	2760	X	2123	-0-	-637	-0-	108 31	1 9	1984	2	N	28	32	1			22
05	2852	X	1300	-0-	-1552	-0-	63 30	1 9	1207	2	N	27	35	1			14
06	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	128 26	1 9	2407	2	N	24	22	1			16

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	217	-0-	-155	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	545 10	1 9	4064	2	Y	9	9	1			3
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	447 8	1 9	3238	2	Y	7	7	1			3
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	603 14	1 9	4670	2	Y	13	12	1			4
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	548 30	1 9	4321	2	Y	27	22	1			9
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	549 32	1 9	4315	2	Y	29	33	1			5
*06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	510 63	1 9	3910	2	Y	57	48	1			14

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	587 21	1 9	3797	2	Y	19	28	1			14
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	540 21	1 9	3448	2	Y	19					33
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	650 42	1 9	3927	2	Y	38	36	1			35
04	3840	X	3097	-0-	-743	-0-	246 31	1 9	2820	2	Y	28					63
05	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3828	2	28	9	Y	25	58	1			30
06	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	3622	2	25	9	Y	23					53

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

01	5611	X	5497	-0-	-114	-0-	1093	1	4383	2	Y	19	34	1			14
							21	9									
02	5068	X	5054	-0-	-14	-0-	1049	1	3975	2	Y	27					41
							30	9									
03	5766	X	3734	-0-	-2032	-0-	838	1	2868	2	Y	25	43	1			23
							28	9									
04	5580	X	4456	-0-	-1124	-0-	686	1	3737	2	Y	30					53
							33	9									
05	5766	X	4631	-0-	-1135	-0-	416	1	4187	2	Y	25	48	1			30
							28	9									
06	5430	X	3702	-0-	-1728	-0-	369	1	3311	2	Y	20					50
							22	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 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
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36 73	1 9	701	2	Y	66	65	1			18
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	41 70	1 9	763	2	Y	64	55	1			27
03	1178	X	922	-0-	-256	-0-	42 100	1 9	780	2	Y	91	74	1			44
04	1140	X	1117	-0-	-23	-0-	56 25	1 9	1036	2	Y	23	49	1			18
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	65 30	1 9	1255	2	Y	27	31	1			14
*06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	74 21	1 9	1392	2	Y	19	20	1			13

TILLERY UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 202053 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6019

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

01	434	X	368	-0-	-66	-0-	43	1	325	2	Y	-0-					21
02	392	X	41	-0-	-351	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					21
03	403	X	286	-0-	-117	-0-	33	1	253	2	Y	-0-					21
04	390	X	210	-0-	-180	-0-	24	1	186	2	Y	-0-					21
05	403	X	186	-0-	-217	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					21
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					21

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	795	1	5140	2	Y	23	39	1			17
							25	9									
02	5712	X	5250	-0-	-462	-0-	708	1	4519	2	Y	21					38
							23	9									
03	6231	X	5428	-0-	-803	-0-	768	1	4641	2	Y	17	39	1			16
							19	9									
04	6030	X	4006	-0-	-2024	-0-	320	1	3675	2	Y	10					26
							11	9									
05	6231	X	4859	-0-	-1372	-0-	4848	2	11	9	Y	10	24	1			12
06	5760	X	4872	-0-	-888	-0-	4854	2	18	9	Y	16					28

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	67	1	161	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	20	1	44	2	N	-0-					-0-
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	17	1	38	2	N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	24	1	54	2	N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	33	1	71	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	227	1	4444	2	N	32	31	1			9
							35	9									
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	225	1	4147	2	N	33	28	1			14
							36	9									
03	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	246	1	4526	2	N	45	37	1			22
							50	9									
04	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	230	1	4217	2	N	23	27	1			18
							25	9									
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	241	1	4636	2	N	29	32	1			15
							32	9									
*06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	245	1	4623	2	N	21	22	1			14
							23	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	554	-0-	-666	-0-	107	1	446	3	Y	1	60	1	1	8	13
							1	9									
02	1092	N	25	-0-	-1067	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					13
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	397	1	13	9	Y	12					25
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	1			Y	-0-					25
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			Y	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	N	4					39
							4	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	78	1	285	3	N	-0-					39
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	1	3	9	N	3					42
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1522	1	7	9	N	6					48
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	1			N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	48	1	201	3	N	104	14	8			236
							114	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	228	3	N	42	11	8			267
							46	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	306	1	98	9	N	89	110	1			246
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	280	1	95	9	N	86	178	1			154
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	290	1	128	9	N	116	180	1			90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	554	1	2315	3	N	37	18	8			90
							41	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	239	1	874	3	N	18	5	8			103
							20	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	1	17	9	N	15					118
04	1800	N	1429	-0-	-371	-0-	1397	1	32	9	N	29					147
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	1	2	9	N	2					149
*06	3000	N	20140	-0-	17140	17140	2053	1	17330	3	N	688	640	1			197
							757	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	72	1	299	3	N	112	94	1	5	8	364
							123	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	103	1	374	3	N	71	289	1	3	8	143
							78	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	234	1	67	9	N	61					204
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	453	1	12	9	N	11					215
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	1			N	-0-					215
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	726	1	3031	3	N	6	6	8			41
							7	9									
02	DLQ G-10		3258	-0-	3258	3258	700	1	2554	3	N	4	4	8			41
							4	9									
03	DLQ G-10		3530	-0-	3530	6788	3529	1	1	9	N	1					42
04	DLQ G-10		3573	-0-	3573	10361	3573	1			N	-0-					42
05	DLQ G-10		3737	-0-	3737	14098	3737	1			N	-0-					42
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14098					N	NO RPT					42

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	16	1	2350	2	N	17					162
							19	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	14	1	1300	2	N	18					180
							20	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	15	1	1758	2	N	20					200
							22	9									
04	1140	N	506	-0-	-634	-0-	8	1	489	2	N	8					208
							9	9									
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	10	1	889	2	N	24	168	1			64
							26	9									
*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	13	1	2072	2	N	65					129
							72	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	13	1	1472	2	N	3					92
							3	9									
02	1988	N	1168	-0-	-820	-0-	10	1	1145	2	N	12					104
							13	9									
03	2201	N	1771	-0-	-430	-0-	15	1	1746	2	N	9	105	1			8
							10	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1811	2	N	13					21
							14	9									
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	15	1	2728	2	N	27					48
							30	9									
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	14	1	1937	2	N	6					54
							7	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

01	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	14	1	1954	2	N	-0-					18
02	1988	N	854	-0-	-1134	-0-	13	1	841	2	N	-0-					18
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	15	1	1846	2	N	-0-					18
04	1890	N	571	-0-	-1319	-0-	15	1	556	2	N	-0-					18
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					18
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	14	1	869	2	N	-0-					18

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

01	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	140	1	2105	2	N	63					83
							69	9									
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	126	1	2158	2	N	60					143
							66	9									
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	140	1	2628	2	N	2					145
							2	9									
04	2250	N	1812	-0-	-438	-0-	128	1	1684	2	N	-0-					145
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	140	1	475	2	N	48	178	1			15
							53	9									
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	158	2	N	-0-					15

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	16	1	940	2	N	147	174	1			13
							162	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	N	4					17
							4	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	2	N	5					22
							6	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	974	2	N	-0-					22
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	2	N	-0-					22
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	943	2	N	3					25
							3	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-					3
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-					3
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	16	1	7	2	N	-0-					3
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-					3
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					3
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	N	-0-					3

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GMX RESOURCES INC. 311408
GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	138	1	578	3	N	-0-					32
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	139	1	509	3	N	-0-					32
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	115	1	535	3	N	-0-					32
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	90	1	495	3	N	-0-					32
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	55	1	431	3	N	-0-					32
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	13	N	5	-0-	-8	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	20	1	2100	2	N	159	159	0			-0-
							1	3	175	9							
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	20	1	4129	2	N	313	313	0			-0-
							1	3	344	9							
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	20	1	2976	2	N	83	83	0			-0-
							1	3	91	9							
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	20	1	3971	2	N	287	287	0			-0-
							1	3	316	9							
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	20	1	4254	2	N	299	299	0			-0-
							1	3	329	9							
*06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	20	1	73	2	N	3	3	0			-0-
							1	3	3	9							
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	20	1	122	2	N	5	5	0			-0-
							1	3	6	9							
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	N	1	1	0			-0-
							1	3	1	9							
04	3000	N	6644	-0-	3644	3644	20	1	6364	2	N	235	235	0			-0-
							1	3	259	9							
*05	3100	N	7481	-0-	4381	8025	20	1	7017	2	N	403	403	0			-0-
							1	3	443	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8025					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
01	14B2 EXT		1760	-0-	1760	1760	300	1	1311	2	N	132	132	0			-0-
							4	3	145	9							
02	3717	X	1957	-0-	-1760	-0-	300	1	1488	2	N	150	150	0			-0-
							4	3	165	9							
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	300	1	2401	2	N	228	228	0			-0-
							4	3	251	9							
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	300	1	1381	2	N	139	139	0			-0-
							4	3	153	9							
05	2170	N	1686	-0-	-484	-0-	300	1	1244	2	N	125	125	0			-0-
							4	3	138	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	N	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	48	48	0			-0-
							1	3	53	9							
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	117	2	N	5	5	0			-0-
							1	3	6	9							
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	1178	N	46	-0-	-1132	-0-	30	1	14	2	N	1	1	0			-0-
							1	3	1	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY, AMERICA E. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 163646 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6428 - 6450

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					94
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2264	2	25	9	N	23					117
03	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2387	2	52	9	N	47					164
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2768	2	44	9	N	40	178	1			26
05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2446	2	32	9	N	29					55
06	2370	N	1843	-0-	-527	-0-	1811	2	32	9	N	29					84

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					48
02	700	N	529	-0-	-171	-0-	529	2			N	-0-					48
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					48
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					48
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					48
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					48

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

01	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	1403	2			N	-0-					53
02	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	1373	2			N	-0-					53
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					53
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8			53
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					53
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					53

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

01	3937	X	2816	-0-	-1121	-0-	2816	2			N	-0-					108
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					108
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					108
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					108
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					108
06	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	2			N	-0-					108

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

01	5270	X	4834	-0-	-436	-0-	159	1	4675	2	N	-0-					-0-
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	151	1	4717	2	N	180	180	1			-0-
							198	9									
03	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	171	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	180	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5176	-0-	-435	-0-	182	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4621	-0-	-809	-0-	168	1	4453	2	N	-0-					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2697	N	2439	-0-	-258	-0-	158	1	2205	3	Y	69	57	1	1	8	27
							76	9									
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	41	52	1	1	8	15
							45	9									
03	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	131	1	1769	3	Y	35	46	1	1	8	3
							39	9									
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	155	1	223	2	Y	20	17	1			6
							2003	3	22	9							
05	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	158	1	2241	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	2370	X	2269	-0-	-101	-0-	142	1	2101	3	Y	24	21	1			9
							26	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		45	-0-	45	45	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	686	N	641	-0-	-45	-0-	113	1	421	3	Y	97	35	1	1	8	61
							107	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	244	1	101	2	Y	121	136	1	1	8	45
							874	3	133	9							
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	214	1	923	3	Y	99	69	1	2	8	73
							109	9									
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	148	1	663	3	Y	29	85	1	1	8	16
							32	9									

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

*11	0		8294	-0-	8294	8294	857	1	7430	3	Y	6	3	8			3
							7	9									
*12	33264	X	21436	-0-	-11828	-0-	1922	1	19492	3	Y	20					23
							22	9									
*01	38192	X	5281	-0-	-32911	-0-	658	1	4586	3	Y	34					57
							37	9									
*02	34496	X	4463	-0-	-30033	-0-	599	1	3850	3	Y	13					70
							14	9									
*03	38192	X	5542	-0-	-32650	-0-	740	1	4638	3	Y	149	87	1			132
							164	9									
*04	36960	X	2710	-0-	-34250	-0-	408	1	229	2	Y	15					147
							2056	3	17	9							
05	38192	X	-0-	-0-	-38192	-0-					Y	5					152
06	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					Y	-0-					152

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	161	-0-	-490	-0-	161	2			N	-0-					165
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					165
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					165
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	89	2	3	9	N	3					168
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					168
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					168

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					108
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					108
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	536	2	2	9	N	2					110
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	400	2	8	9	N	7					117
05	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					117
06	510	N	129	-0-	-381	-0-	126	2	3	9	N	3					120

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					137
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					137
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					137
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					137
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					137
06	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					137

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5323	-0-	2223	5022	5314	2	9	9	N	8					158
02	2800	N	3376	-0-	576	5598	3373	2	3	9	N	3					161
03	8802	X	3204	-0-	-5598	-0-	3198	2	6	9	N	5					166
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2744	2	6	9	N	5					171
*05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2533	2	3	9	N	3					174
*06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	N	2					176

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	781	2	9	9	N	8					64
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7					71
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	920	2	9	9	N	8					79
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	N	7					86
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					88
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					98

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
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1864	2	8	9	N	7					90
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1615	2	3	9	N	3					93
03	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1699	2	3	9	N	3					96
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	N	3					99
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	N	2					101
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	N	7					108

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4706	2	36	9	N	33					131
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4002	2	28	9	N	25					156
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6911	2	53	9	N	48					204
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5894	2	31	9	N	28					232
*05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5454	2	29	9	N	26	178	1			80
*06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5065	2	31	9	N	28					108

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2333	2	149	9	N	135					335
02	1960	N	1230	-0-	-730	-0-	1147	2	83	9	N	75	173	1			237
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2094	2	145	9	N	132	175	1			194
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2219	2	160	9	N	145					339
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1980	2	154	9	N	140	173	1			306
06	2100	N	1576	-0-	-524	-0-	1465	2	111	9	N	101	174	1			233

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3927	-0-	-1219	-0-	3918	2	9	9	N	8					134
02	4340	X	2546	-0-	-1794	-0-	2540	2	6	9	N	5					139
03	4464	X	2805	-0-	-1659	-0-	2802	2	3	9	N	3					142
04	4320	X	2370	-0-	-1950	-0-	2364	2	6	9	N	5					147
*05	4464	X	2191	-0-	-2273	-0-	2188	2	3	9	N	3					150
06	3810	X	2072	-0-	-1738	-0-	2070	2	2	9	N	2					152

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	14B2	EXT	2314	-0-	2314	2314	2054	2	260	9	N	236	177	1			256

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6097 - 6184

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

01	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
*06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

01	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2036	-0-	-148	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	81	1	2689	2	N	-0-					130
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	72	1	2415	2	N	-0-					130
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	79	1	2630	2	N	-0-					130
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	78	1	2588	2	N	114	185	1			59
							125	9									
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	80	1	2674	2	N	-0-					59
*06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					59

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	235	-0-	-353	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
*06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 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
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3167	-0-	367	367	3167	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2987	-0-	-113	254	2984	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	3000	N	3385	-0-	385	639	3385	2			Y	-0-					-0-
05	3741	X	3102	-0-	-639	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6604	2	34	9	Y	31	47	1			6
02	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6833	2	54	9	Y	49	44	1			11
03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7751	2	47	9	Y	43	22	8			32
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9246	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9632	2	32	9	Y	29					35
*06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9552	2	28	9	Y	25	30	1			30

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

01	9703	X	6854	-0-	-2849	-0-	6854	2			Y	-0-					-0-
02	8764	X	5414	-0-	-3350	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
03	9548	X	5878	-0-	-3670	-0-	5878	2			Y	-0-					-0-
04	8190	X	5637	-0-	-2553	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	5629	-0-	-1222	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	5219	-0-	-1411	-0-	5219	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 #: 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
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3517	2	113	9	Y	103	101	1			11
02	3276	X	3120	-0-	-156	-0-	3120	2			Y	-0-					11
03	3658	X	3280	-0-	-378	-0-	3280	2			Y	-0-					11
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	3346	2	121	9	Y	110	110	1			11
05	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	3261	2	80	9	Y	73					84
06	3510	X	3153	-0-	-357	-0-	3123	2	30	9	Y	27	97	1			14

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8			23
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					23
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					23
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					23

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7284	-0-	-1148	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
02	7616	X	7523	-0-	-93	-0-	7523	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	7112	-0-	-1320	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	6908	-0-	-1162	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	8178	-0-	-161	-0-	8156	2	22	9	Y	20	13	1			7
06	8070	X	5621	-0-	-2449	-0-	5617	2	4	9	Y	4					11

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4560	2	34	9	Y	31	47	1			6
02	4200	X	2047	-0-	-2153	-0-	1993	2	54	9	Y	49	44	1			11
03	4588	X	2206	-0-	-2382	-0-	2170	2	36	9	Y	33	12	8			32
04	4440	X	2702	-0-	-1738	-0-	2682	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	4588	X	3551	-0-	-1037	-0-	3519	2	32	9	Y	29					35
06	4440	X	3582	-0-	-858	-0-	3554	2	28	9	Y	25	30	1			30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					32
02	896 #	2	-0-	-894	-0-	2	3			N	-0-					32
03	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					32
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					32
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
06	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					32

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	426	R	426	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	345	464	1	6	8	159
							380	9									
02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	292	287	1	3	8	161
							321	9									
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	9	N	338	293	1			206
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	53	1	337	9	N	306	359	1			153
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	9	N	355	357	1			151
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					151

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 180416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6258 - 6348

01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	198	164	1			242
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	153	1			205
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	160	1	1	8	194
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	154	1			135
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	159	1			104
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GMX RESOURCES INC. 311408
FUTRELL, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 152203 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 176290 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 6550

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2263	#	2138	-0-	-125	-0-	671	1	1467	2	N	-0-					44
02	2044	#	1863	-0-	-181	-0-	692	1	1171	2	N	-0-					44
03	2263	#	895	-0-	-1368	-0-	393	1	492	2	N	9					53
							10	9									
04	2100	#	1580	-0-	-520	-0-	721	1	859	2	N	-0-					53
05	2139	#	843	-0-	-1296	-0-	573	1	255	2	N	14					67
							15	9									
06	2070	#	1395	-0-	-675	-0-	870	1	525	2	N	-0-					67

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

01	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					109
02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-	103	1			6
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	9					15
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
05	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	1349	1	601	2	N	-0-					15
*06	2099	R	2099	-0-	-0-	-0-	1309	1	790	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. N/A

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	27	1	3628	3	Y	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	22	1	3099	3	Y	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	35	1	3731	3	Y	-0-					-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	29	1	3402	3	Y	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	25	1	2969	3	Y	-0-					-0-
*06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	17	1	1987	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2651		2651	-0-	-0-	-0-	125	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	5012	#	1516	-0-	-3496	-0-	82	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	5549	#	1314	-0-	-4235	-0-	60	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	5370	#	1357	-0-	-4013	-0-	68	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	4464	#	941	-0-	-3523	-0-	47	1	894	2	N	-0-					-0-
06	2580	#	898	-0-	-1682	-0-	44	1	854	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

01	620	N	547	-0-	-73	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	4	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	580	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	Y	2					2
							2	9									
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	4	1	528	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

ADAMS, T. C. G/U#1 O/A WELL #: 1 RRCID -> 059653 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 5824 - 5829

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	379	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	539	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	833	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	466	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	577	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	600	N	439	-0-	-161	-0-	425	3	14	9	Y	13	14	1			5

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

01	4898	X	4703	-0-	-195	-0-	34	1	4591	3	Y	71	59	1			71
							78	9									
02	3668	X	3284	-0-	-384	-0-	23	1	3203	3	Y	53	58	1			66
							58	9									
03	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	33	1	3499	3	Y	75	58	1			83
							83	9									
04	3930	X	3617	-0-	-313	-0-	30	1	3523	3	Y	58	57	1			84
							64	9									
05	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	33	1	3940	3	Y	39	60	1			63
							43	9									
06	3930	X	3337	-0-	-593	-0-	28	1	3242	3	Y	61	54	1			70
							67	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

01	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10636	3	31	9	Y	28	14	1			22
02	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9476	3	23	9	Y	21	29	1			14
03	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10731	3	26	9	Y	24	29	1			9
04	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10145	3	32	9	Y	29	32	1			6
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10406	3	66	9	Y	60	58	1			8
*06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9963	3	52	9	Y	47	31	1			24

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
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	11	1	1538	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	10	1	1428	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	16	1	1715	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	14	1	1604	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	14	1	1683	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	14	1	1692	3	Y	8	6	1			9
							9	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5271	-0-	-433	-0-	5229	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	5404	X	4967	-0-	-437	-0-	4943	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6463	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6145	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6572	3	18	9	Y	16	14	1			6
*06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6154	3	14	9	Y	13	14	1			5

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
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4004	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3505	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3797	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3828	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3839	3	7	9	Y	6	4	1			5
*06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3793	3	3	9	Y	3	4	1			4

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2965	3	4	9	Y	4					139
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2274	3	45	9	Y	41					180
03	1829	N	839	-0-	-990	-0-	827	3	12	9	Y	11					191
04	3000	N	3070	-0-	70	70	3028	3	42	9	Y	38					229
05	1984	N	1171	-0-	-813	-0-	1170	3	1	9	Y	1	176	1			54
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1749	3	11	9	Y	10					64

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
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3600	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2359	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2335	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1677	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1018	3	18	9	Y	16	14	1			6
*06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	896	3	14	9	Y	13	14	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. G/U #1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 159095 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8408 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	443	3	43	9	Y	39	39	1			11
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	430	3	52	9	Y	47	40	1			18
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	446	3	45	9	Y	41	40	1			19
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	298	3	41	9	Y	37	40	1			16
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	373	3	40	9	Y	36	22	1			30
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17	25	1			22

ADAMS, T. C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 4 RRCID -> 161810 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8260 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 L RRCID -> 175440 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8172 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 175493 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	518	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	451	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	394	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	461	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	490	3	18	9	Y	16	14	1			6
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	449	3	14	9	Y	13	14	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 8 L RRCID -> 177094 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8192 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 L RRCID -> 177718 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8109 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1837	3	35	9	Y	32	16	1			25
02	1792	N	1549	-0-	-243	-0-	1524	3	25	9	Y	23	33	1			15
03	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	1853	3	31	9	Y	28	33	1			10
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1783	3	28	9	Y	25	30	1			5
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1950	3	30	9	Y	27	28	1			4
06	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1767	3	23	9	Y	21	14	1			11

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 7 D RRCID -> 178158 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 D RRCID -> 178193 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8162 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	Y	2					2
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	3	1	9	Y	1					3

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2713	3	53	9	Y	48					162
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2440	3	32	9	Y	29					191
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2613	3	9	9	Y	8					199
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2532	3	8	9	Y	7	180	1			26
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2674	3	29	9	Y	26					52
*06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2525	3	19	9	Y	17					69

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2815	3	56	9	Y	51					160
02	3416	X	2475	-0-	-941	-0-	2397	3	78	9	Y	71	184	1			47
03	3782	X	2747	-0-	-1035	-0-	2675	3	72	9	Y	65					112
04	3660	X	1808	-0-	-1852	-0-	1685	3	123	9	Y	112	180	1			44
05	2883	X	1707	-0-	-1176	-0-	1679	3	28	9	Y	25					69
06	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1959	3	28	9	Y	25					94

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2445	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1111	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1058	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1023	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	949	3	18	9	Y	16	14	1			6
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1013	3	14	9	Y	13	14	1			5

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	12	1	1608	3	Y	40	33	1			40
							44	9									
02	1512	N	1213	-0-	-299	-0-	8	1	1172	3	Y	30	33	1			37
							33	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	15	1	1610	3	Y	43	33	1			47
							47	9									
04	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	13	1	1468	3	Y	32	32	1			47
							35	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	12	1	1493	3	Y	23	34	1			36
							25	9									
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	13	1	1570	3	Y	33	30	1			39
							36	9									

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 #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1547	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1386	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1290	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1343	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1272	3	14	9	Y	13	14	1			5

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1923	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1744	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1784	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1868	3	18	9	Y	16	14	1			6
*06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	3	14	9	Y	13	14	1			5

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

01	3875	X	3326	-0-	-549	-0-	24	1	3247	3	Y	50	42	1			51
							55	9									
02	3388	X	3211	-0-	-177	-0-	22	1	3147	3	Y	38	42	1			47
							42	9									
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	35	1	3701	3	Y	55	42	1			60
							61	9									
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	33	1	3809	3	Y	34	41	1			53
							37	9									
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	31	1	3686	3	Y	20	38	1			35
							22	9									
*06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	31	1	3565	3	Y	32	30	1			37
							35	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

01	248	N	74	-0-	-174	-0-	32	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	96	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	18	28	1			4
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	34	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2492	3	18	9	Y	16	14	1			6
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	922	3	14	9	Y	13	14	1			5

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1008	3	6	9	Y	5					60
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	891	3	2	9	Y	2					62
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1008	3	2	9	Y	2					64
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			Y	-0-					64
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	933	3	28	9	Y	25					89
06	990	N	290	-0-	-700	-0-	289	3	1	9	Y	1					90

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 #: 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	38	43	1			6
02	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22	14	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	28	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			5

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	837	3	Y	3	3	1			3
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	774	3	Y	3	3	1			3
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	866	3	Y	4	3	1			4
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	804	3	Y	3	3	1			4
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	837	3	Y	2	3	1			3
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	6 3	1 9	755	3	Y	3	3	1			3

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2046	3	147	9	Y	134	133	1			37
02	2464	X	2047	-0-	-417	-0-	1871	3	176	9	Y	160	136	1			61
03	2728	X	2207	-0-	-521	-0-	2055	3	152	9	Y	138	136	1			63
04	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	1944	3	134	9	Y	122	133	1			52
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	1875	3	135	9	Y	123	74	1			101
06	2190	X	1894	-0-	-296	-0-	1831	3	63	9	Y	57	83	1			75

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

01	496	N	394	-0-	-102	-0-	393	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	1	1			1
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1	1	1			1

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

01	1891	N	1461	-0-	-430	-0-	1422	3	39	9	Y	35	18	1			27
02	1484	N	1326	-0-	-158	-0-	1297	3	29	9	Y	26	36	1			17
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1430	3	33	9	Y	30	36	1			11
04	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1367	3	31	9	Y	28	33	1			6
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1460	3	34	9	Y	31	33	1			4
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1357	3	26	9	Y	24	16	1			12

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 #: 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
01	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	2604	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	2352	X	2326	-0-	-26	-0-	2302	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	2604	N	2176	-0-	-428	-0-	2156	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	2520	N	2400	-0-	-120	-0-	2383	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2936	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	2100	N	1790	-0-	-310	-0-	1776	3	14	9	Y	13	14	1			5

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					84
02	1036	N	982	-0-	-54	-0-	982	3			N	-0-					84
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	3			N	-0-					84
04	1110	N	812	-0-	-298	-0-	812	3			N	-0-					84
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					84
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					84

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: RRCID -> 132443 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8569 - 9499

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2008

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	954	1	12517	2	Y	93					127
							102	9									
02	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	853	1	11723	2	Y	73	127	1			73
							80	9									
03	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	949	1	12705	2	Y	8					81
							9	9									
04	13140	X	12643	-0-	-497	-0-	902	1	11735	2	Y	5	74	1			12
							6	9									
05	14012	X	12287	-0-	-1725	-0-	906	1	11363	2	Y	16	22	1			6
							18	9									
06	13560	X	10555	-0-	-3005	-0-	816	1	9732	2	Y	6					12
							7	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	515	1	8607	2	Y	77					131
							85	9									
02	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	378	1	8056	2	Y	50					181
							55	9									
03	10912	X	7093	-0-	-3819	-0-	441	1	6571	2	Y	74	180	1			75
							81	9									
04	10560	X	4620	-0-	-5940	-0-	367	1	4253	2	Y	-0-					75
05	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	442	1	10832	2	Y	122					197
							134	9									
06	9090	X	6750	-0-	-2340	-0-	395	1	6318	2	Y	34					231
							37	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	59	1	770	2	Y	125					164
							138	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	Y	90					254
							99	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	Y	179	366	1			67
							197	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	2	Y	-0-					67
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	137	176	1			28
							151	9									
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	Y	136					164
							150	9									

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	269	1	2014	2	Y	84	86	1			32
							92	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	239	1	1724	2	Y	79	80	1			31
							87	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	Y	77	86	1			22
							85	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	144	1	1138	2	Y	3	24	1			1
							3	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	135	1	1064	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	144	1	1106	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	776	2	30	9	Y	27	56	1			60
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	710	2	66	9	Y	60	61	1			59
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	726	2	75	9	Y	68	67	1			60
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	697	2	56	9	Y	51	66	1			45
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	716	2	34	9	Y	31					76
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	687	2	81	9	Y	74	64	1			86

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	149	1	2926	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	146	1	2691	2	Y	21	15	1			11
							23	9									
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	162	1	2983	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	153	1	2800	2	Y	25	28	1			8
							28	9									
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	152	1	2931	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
*06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	152	1	2867	2	Y	20	18	1			8
							22	9									

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

01	2139	X	806	-0-	-1333	-0-	86	1	720	2	Y	-0-					30
02	1932	X	786	-0-	-1146	-0-	95	1	681	2	Y	9					39
							10	9									
03	1798	X	939	-0-	-859	-0-	121	1	818	2	Y	-0-					39
04	1740	X	839	-0-	-901	-0-	125	1	682	2	Y	29					68
							32	9									
05	1395	X	995	-0-	-400	-0-	119	1	867	2	Y	8					76
							9	9									
*06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	107	1	810	2	Y	26	83	1			19
							29	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	775	X	585	-0-	-190	-0-	28	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	603	-0-	-110	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	30	1	585	2	Y	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	643	1	880	2	Y	37	87	1			29
							41	9									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	643	1	843	2	Y	37	48	1			18
							41	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	669	1	851	2	Y	42	25	1			35
							46	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	229	1	520	2	Y	-0-	35	1			-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	158	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	142	1	354	2	Y	-0-					-0-

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
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	543	2	21	9	Y	19					61
02	280	X	229	-0-	-51	-0-	229	2			Y	-0-					61
03	310	X	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					61
04	540	X	207	-0-	-333	-0-	207	2			Y	-0-					61
05	558	X	419	-0-	-139	-0-	418	2	1	9	Y	1					62
06	540	X	196	-0-	-344	-0-	196	2			Y	-0-					62

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
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	452	1	1081	2	Y	33					70
							36	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	488	1	1131	2	Y	32					102
							35	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	548	1	1249	2	Y	32					134
							35	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	528	1	1195	2	Y	22	115	1			41
							24	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	570	1	1277	2	Y	39					80
							43	9									
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	597	1	1298	2	Y	32					112
							35	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	331	1	2472	2	Y	39	52	1			19
							43	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	246	1	1781	2	Y	25					44
							28	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	294	1	2278	2	Y	54	77	1			21
							59	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	249	1	1959	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
05	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	247	1	1946	2	Y	9	21	1			11
							10	9									
06	2190	N	1824	-0-	-366	-0-	210	1	1614	2	Y	-0-	11	1			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					141
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					141
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					141
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					141
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					141
06	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	2			N	-0-					141

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

01	5983	X	3252	-0-	-2731	-0-	550	1	2651	2	Y	46					70
							51	9									
02	4060	X	2005	-0-	-2055	-0-	360	1	1605	2	Y	36					106
							40	9									
03	6231	X	3295	-0-	-2936	-0-	594	1	2657	2	Y	40	80	1			66
							44	9									
04	6030	X	1374	-0-	-4656	-0-	213	1	1129	2	Y	29	71	1			24
							32	9									
05	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	134	1	3437	2	Y	42					66
							46	9									
*06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	216	1	3109	2	Y	19	67	1			18
							21	9									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	572	1	4266	2	Y	58	88	1			29
							64	9									
02	4452	X	3946	-0-	-506	-0-	472	1	3423	2	Y	46					75
							51	9									
03	4929	X	4348	-0-	-581	-0-	493	1	3822	2	Y	30	93	1			12
							33	9									
04	4770	X	4226	-0-	-544	-0-	471	1	3725	2	Y	27	19	1			20
							30	9									
05	4929	X	4399	-0-	-530	-0-	493	1	3877	2	Y	26	18	1			28
							29	9									
06	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	482	1	3703	2	Y	53	42	1			39
							58	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	789	1	4422	2	Y	48					73
							53	9									
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	820	1	4744	2	Y	46					119
							51	9									
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	871	1	4873	2	Y	64	90	1			93
							70	9									
04	5340	X	4510	-0-	-830	-0-	416	1	4024	2	Y	64	104	1			53
							70	9									
05	5518	X	4031	-0-	-1487	-0-	50	1	3930	2	Y	46					99
							51	9									
06	5340	X	3943	-0-	-1397	-0-	76	1	3786	2	Y	74	106	1			67
							81	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	X	703	-0-	-0-	-0-	217	1	412	2	Y	67	34	1			33
							74	9									
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	158	1	232	2	Y	56					89
							62	9									
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	190	1	278	2	Y	38	112	1			15
							42	9									
04	690	X	476	-0-	-214	-0-	232	1	232	2	Y	11	18	1			8
							12	9									
05	713	X	575	-0-	-138	-0-	227	1	297	2	Y	46	7	1			47
							51	9									
06	690	X	439	-0-	-251	-0-	228	1	190	2	Y	19	53	1			13
							21	9									

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	Y	-0-					18
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	84	1	600	2	Y	2					20
							2	9									
03	2077	X	570	-0-	-1507	-0-	74	1	496	2	Y	-0-					20
04	2010	X	349	-0-	-1661	-0-	53	1	290	2	Y	5					25
							6	9									
05	775	X	442	-0-	-333	-0-	53	1	389	2	Y	-0-					25
06	750	X	682	-0-	-68	-0-	79	1	597	2	Y	5	26	1			4
							6	9									

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	68	1	437	2	Y	8	28	1			6
							9	9									
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	Y	16					22
							18	9									
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	72	1	435	2	Y	16	23	1			15
							18	9									
04	510	X	387	-0-	-123	-0-	29	1	335	2	Y	21					36
							23	9									
05	527	X	327	-0-	-200	-0-	299	2	28	9	Y	25	33	1			28
06	510	X	451	-0-	-59	-0-	427	2	24	9	Y	22					50

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
01	2046	X	1886	-0-	-160	-0-	90	1	1763	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	Y	30	26	1			12
							33	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	109	1	2013	2	Y	42	34	1			20
							46	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	2	Y	25	26	1			19
							28	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1963	2	Y	30	33	1			16
							33	9									
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	103	1	1941	2	Y	22	23	1			15
							24	9									

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
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	Y	8	39	1			32
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	571	2	20	9	Y	18	32	1			18
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	647	2	120	9	Y	109	31	1			96
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	629	2	89	9	Y	81	105	1			72
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	632	2	54	9	Y	49					121
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	597	2	131	9	Y	119	102	1			138

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					149
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					149
03	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					149
04	690	N	257	-0-	-433	-0-	257	2			N	-0-					149
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	308	2	22	9	N	20					169
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					169

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	6					9
							7	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	6					15
							7	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-	15	1			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					1
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	Y	1					2
							1	9									

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

01	2976	X	2960	-0-	-16	-0-	144	1	2816	2	Y	-0-					-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	136	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	149	1	2743	2	Y	35	17	1			18
							39	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	148	1	2718	2	Y	129	105	1			42
							142	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	147	1	2834	2	Y	138	145	1			35
							152	9									
*06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	130	1	2456	2	Y	105	99	1			41
							116	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	393	1	1204	2	Y	52	22	1			40
							57	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	351	1	922	2	Y	53	68	1			25
							58	9									
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	352	1	1011	2	Y	59	35	1			49
							65	9									
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	575	1	1652	2	Y	20	55	1			14
							22	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	429	1	1144	2	Y	10	20	1			4
							11	9									
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	435	1	1080	2	Y	11					15
							12	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 141228 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8460 - 9693

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

01	6820	X	6720	-0-	-100	-0-	472	1	6200	2	Y	44					57
							48	9									
02	6132	X	6118	-0-	-14	-0-	413	1	5668	2	Y	34	57	1			34
							37	9									
03	7006	X	6962	-0-	-44	-0-	477	1	6391	2	Y	85					119
							94	9									
04	6780	X	6758	-0-	-22	-0-	478	1	6222	2	Y	53	109	1			63
							58	9									
05	7006	X	6790	-0-	-216	-0-	489	1	6129	2	Y	156	155	1			64
							172	9									
06	6750	X	6705	-0-	-45	-0-	514	1	6133	2	Y	53					117
							58	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	524	2	Y	7					7
							8	9									
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	67	1	390	2	Y	3					10
							3	9									
03	341	X	306	-0-	-35	-0-	46	1	258	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	600	X	161	-0-	-439	-0-	15	1	146	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	620	X	143	-0-	-477	-0-	2	1	140	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	X	388	-0-	-212	-0-	8	1	378	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	Y	12	6	1			6
							13	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	14					20
							15	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	Y	3	22	1			1
							3	9									
04	300	N	150	-0-	-150	-0-	16	1	122	2	Y	11	4	1			8
							12	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	17	1	132	2	Y	13	15	1			10
							14	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	462	1	1414	2	Y	169	71	1			132
							186	9									
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	623	1	1633	2	Y	172	222	1			82
							189	9									
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	686	1	1967	2	Y	192	113	1			161
							211	9									
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	319	1	914	2	Y	55	178	1			38
							61	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	462	1	1232	2	Y	30	56	1			12
							33	9									
06	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	401	1	995	2	Y	28					40
							31	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	3441	X	2906	-0-	-535	-0-	2880	2	26	9	Y	24	48	1			52
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2404	2	55	9	Y	50	52	1			50
03	2666	X	2444	-0-	-222	-0-	2444	2			Y	-0-	50	1			-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
*06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	246	1	1839	2	Y	63	65	1			24
							69	9									
02	2744	X	2288	-0-	-456	-0-	270	1	1953	2	Y	59	60	1			23
							65	9									
03	2542	X	2465	-0-	-77	-0-	273	1	2118	2	Y	67	71	1			19
							74	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	326	1	2575	2	Y	71	67	1			23
							78	9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	316	1	2483	2	Y	79	88	1			14
							87	9									
*06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	321	1	2460	2	Y	71	68	1			17
							78	9									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TILLERY UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 170503 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9180 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	1					3
							1	9									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	7					12
							8	9									
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	58	2	7	9	Y	6	11	1			7
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	85	2	13	9	Y	12					19

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					3
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					3
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					3
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	1					4
							1	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					4
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-	4	1			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	402	1	3005	2	Y	19	25	1			7
							21	9									
02	2800	N	2944	-0-	144	144	354	1	2570	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
03	3100	N	3122	-0-	22	166	354	1	2745	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
04	3164	X	2998	-0-	-166	-0-	331	1	2605	2	Y	56	44	1			18
							62	9									
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	323	1	2542	2	Y	62	69	1			11
							68	9									
*06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	314	1	2411	2	Y	57	54	1			14
							63	9									

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

01	3906	X	2371	-0-	-1535	-0-	315	1	2034	2	Y	20	49	1			15
							22	9									
02	3192	X	2074	-0-	-1118	-0-	278	1	1774	2	Y	20					35
							22	9									
03	3193	X	2577	-0-	-616	-0-	365	1	2208	2	Y	4	36	1			3
							4	9									
04	3090	X	1616	-0-	-1474	-0-	130	1	1485	2	Y	1					4
							1	9									
05	2728	X	1698	-0-	-1030	-0-	1696	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	2490	X	1092	-0-	-1398	-0-	1083	2	9	9	Y	8					10

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	203	1	1520	2	Y	-0-					1
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	75	1	543	2	Y	-0-					1
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	75	1	585	2	Y	-0-					1
04	3000	N	6619	-0-	3619	3619	734	1	5793	2	Y	84					85
							92	9									
05	3100	N	6666	-0-	3566	7185	750	1	5905	2	Y	10					95
							11	9									
*06	3000	N	9951	-0-	6951	14136	1134	1	8688	2	Y	117	153	1			59
							129	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	Y	13	36	1			33
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2227	2	29	9	Y	26	33	1			26
03	3131	X	2434	-0-	-697	-0-	2417	2	17	9	Y	15	28	1			13
04	3030	X	2285	-0-	-745	-0-	2263	2	22	9	Y	20	15	1			18
05	2666	X	2248	-0-	-418	-0-	2244	2	4	9	Y	4					22
06	2430	X	2038	-0-	-392	-0-	2024	2	14	9	Y	13	18	1			17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CRENSHAW UNIT			WELL #: 9 L		RRCID -> 183052		COMPL. DATE 03/13/2001				TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8254 - 9477				
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	119	1	896	2	Y	8					102
							9	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	125	1	906	2	Y	27					129
							30	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	188	1	1453	2	Y	56	141	1			44
							62	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	143	1	1126	2	Y	5					49
							6	9									
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	112	1	882	2	Y	3					52
							3	9									
06	1650	N	1097	-0-	-553	-0-	126	1	968	2	Y	3					55
							3	9									
WERNER, LOUIS SAWMILL CO.			WELL #: 21A		RRCID -> 184875		COMPL. DATE 03/08/2002				TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8336 - 9004				
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	146	1	1899	2	Y	-0-					49
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	131	1	1726	2	Y	-0-					49
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	Y	-0-					49
04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	198	1	1777	2	Y	-0-					49
05	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	135	1	1794	2	Y	5					54
							6	9									
06	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	132	1	1719	2	Y	-0-					54
LEWIS UNIT			WELL #: 7 L		RRCID -> 186965		COMPL. DATE 12/21/2001				TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8322 - 9474				
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	51	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	48	1	908	2	Y	-0-					-0-
SHARP UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 187100		COMPL. DATE 12/23/2001				TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8383 - 9589				
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1192	1	2852	2	Y	17					35
							19	9									
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	1102	1	2557	2	Y	15					50
							17	9									
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1230	1	2803	2	Y	16					66
							18	9									
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	1159	1	2626	2	Y	9	57	1			18
							10	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1192	1	2674	2	Y	14					32
							15	9									
*06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	1110	1	2413	2	Y	13					45
							14	9									
STEELE, CORRIE UNIT			WELL #: A 12 L		RRCID -> 187102		COMPL. DATE 01/19/2002				TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8175 - 9398				
01	837	X	783	-0-	-54	-0-	82	1	610	2	Y	83	75	1			32
							91	9									
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	159	1	1157	2	Y	143	119	1			56
							157	9									
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	126	1	977	2	Y	167	175	1			48
							184	9									
04	840	X	599	-0-	-241	-0-	64	1	504	2	Y	28	67	1			9
							31	9									
05	1643	X	930	-0-	-713	-0-	102	1	802	2	Y	24	29	1			4
							26	9									
06	1590	X	1001	-0-	-589	-0-	111	1	854	2	Y	33	29	1			8
							36	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4619	X	1088	-0-	-3531	-0-	271	1	817	2	Y	-0-					25
02	3892	X	940	-0-	-2952	-0-	225	1	715	2	Y	-0-					25
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	586	1	2986	2	Y	11	27	1			9
							12	9									
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	824	1	4851	2	Y	75					84
							83	9									
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	804	1	4623	2	Y	37					121
							41	9									
*06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	752	1	4157	2	Y	31					152
							34	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	105	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	99	1	1838	2	Y	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	110	1	2024	2	Y	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	107	1	1965	2	Y	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	Y	-0-					-0-
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	104	1	1963	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	119	1	2331	2	Y	56	65	1			15
							62	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	112	1	2074	2	Y	58	49	1			24
							64	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	125	1	2317	2	Y	79	65	1			38
							87	9									
04	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	118	1	2161	2	Y	28	45	1			21
							31	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	119	1	2298	2	Y	34	37	1			18
							37	9									
06	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	115	1	2167	2	Y	23	25	1			16
							25	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					29
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	29	5			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	119	-0-	-391	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	202	-0-	-325	-0-	23	1	179	2	Y	-0-					-0-
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1161	2	Y	45	44	1			12
							50	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	2	Y	45	38	1			19
							50	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	Y	62	51	1			30
							68	9									
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	59	1	1080	2	Y	34	38	1			26
							37	9									
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	57	1	1096	2	Y	38	44	1			20
							42	9									
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1217	2	Y	30	30	1			20
							33	9									

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	697	1	2131	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	742	1	1948	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	3100	N	3487	-0-	387	387	899	1	2578	2	Y	9	4	1			7
							10	9									
04	3000	N	3593	-0-	593	980	928	1	2665	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	3100	N	4174	-0-	1074	2054	1138	1	3036	2	Y	-0-					-0-
*06	5740	X	3686	-0-	-2054	-0-	1058	1	2628	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

01	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	196	1	3838	2	Y	89	88	1			24
							98	9									
02	3836	X	3732	-0-	-104	-0-	186	1	3448	2	Y	89	76	1			37
							98	9									
03	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	210	1	3886	2	Y	126	103	1			60
							139	9									
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	217	1	3981	2	Y	52	72	1			40
							57	9									
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	222	1	4280	2	Y	62	69	1			33
							68	9									
*06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	215	1	4050	2	Y	44	47	1			30
							48	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4123	X	3592	-0-	-531	-0-	171	1	3343	2	Y	71	71	1			19
							78	9									
02	3248	X	3242	-0-	-6	-0-	165	1	3047	2	Y	27	35	1			11
							30	9									
03	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	180	1	3323	2	Y	29	26	1			14
							32	9									
04	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	171	1	3144	2	Y	23	19	1			18
							25	9									
05	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	161	1	3106	2	Y	37	35	1			20
							41	9									
06	3480	X	3294	-0-	-186	-0-	162	1	3066	2	Y	60	39	1			41
							66	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
01	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	148	1	2901	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	136	1	2525	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	150	1	2769	2	Y	29	24	1			14
							32	9									
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	142	1	2607	2	Y	25	20	1			19
							28	9									
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	145	1	2797	2	Y	30	33	1			16
							33	9									
*06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	137	1	2594	2	Y	22	23	1			15
							24	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
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	207	1	4060	2	N	131	148	1			35
							144	9									
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	179	1	3313	2	N	97	92	1			40
							107	9									
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	196	1	3607	2	N	132	109	1			63
							145	9									
04	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	179	1	3282	2	N	58	76	1			45
							64	9									
05	3937	X	3006	-0-	-931	-0-	145	1	2792	2	N	63	74	1			34
							69	9									
06	3810	X	1426	-0-	-2384	-0-	63	1	1183	2	N	164	87	1			111
							180	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1946	-0-	-1278	-0-	228	1	1706	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	379	1	2750	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	441	1	3420	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	355	1	2797	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	395	1	3103	2	Y	-0-					-0-
*06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	296	1	2273	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE 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
01	6448	X	6407	-0-	-41	-0-	755	1	5634	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	668	1	4834	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	681	1	5272	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	642	1	5067	2	Y	30	25	1			10
							33	9									
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	711	1	5597	2	Y	33	37	1			6
							36	9									
*06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	620	1	4749	2	Y	30	29	1			7
							33	9									

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

01	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	238	1	1509	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	451	1	1738	2	Y	27	22	1			15
							30	9									
03	3100	N	4038	-0-	938	938	725	1	3243	2	Y	64	46	1			33
							70	9									
04	3000	N	2778	-0-	-222	716	507	1	2188	2	Y	75	84	1			24
							83	9									
05	3100	N	4158	-0-	1058	1774	734	1	3307	2	Y	106	103	1			27
							117	9									
*06	5483	X	3709	-0-	-1774	-0-	678	1	2919	2	Y	102	89	1			40
							112	9									

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

01	5115	X	4374	-0-	-741	-0-	210	1	4131	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
02	4284	X	3369	-0-	-915	-0-	171	1	3164	2	Y	31	21	1			17
							34	9									
03	4743	X	3818	-0-	-925	-0-	194	1	3585	2	Y	35	34	1			18
							39	9									
04	4590	X	3906	-0-	-684	-0-	200	1	3680	2	Y	24	34	1			8
							26	9									
05	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	200	1	3844	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
06	4230	X	4108	-0-	-122	-0-	204	1	3852	2	Y	47	35	1			18
							52	9									

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

01	6231	X	4388	-0-	-1843	-0-	209	1	4111	2	Y	62	60	1			15
							68	9									
02	4872	X	2864	-0-	-2008	-0-	144	1	2657	2	Y	57	41	1			31
							63	9									
03	5394	X	2829	-0-	-2565	-0-	144	1	2652	2	Y	30	46	1			15
							33	9									
04	5220	X	2825	-0-	-2395	-0-	145	1	2667	2	Y	12	23	1			4
							13	9									
05	5394	X	3003	-0-	-2391	-0-	148	1	2842	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	4260	X	2821	-0-	-1439	-0-	141	1	2669	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	285	1	5596	2	Y	76	74	1			18
							84	9									
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	263	1	4870	2	Y	68	49	1			37
							75	9									
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	283	1	5218	2	Y	83	78	1			42
							91	9									
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	271	1	4965	2	Y	115	120	1			37
							127	9									
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	276	1	5326	2	Y	122	128	1			31
							134	9									
*06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	269	1	5067	2	Y	93	88	1			36
							102	9									

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
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	461	1	3444	2	Y	100	102	1			38
							110	9									
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	427	1	3090	2	Y	92	94	1			36
							101	9									
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	429	1	3322	2	Y	97	105	1			28
							107	9									
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	403	1	3181	2	Y	38	54	1			12
							42	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	414	1	3256	2	Y	43	48	1			7
							47	9									
*06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	392	1	3011	2	Y	39	37	1			9
							43	9									

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
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	737	1	5501	2	Y	123	126	1			47
							135	9									
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	619	1	4484	2	Y	115	117	1			45
							127	9									
03	5146	X	4983	-0-	-163	-0-	552	1	4277	2	Y	140	145	1			40
							154	9									
04	4980	X	4728	-0-	-252	-0-	497	1	3925	2	Y	278	228	1			90
							306	9									
05	5146	X	4752	-0-	-394	-0-	497	1	3914	2	Y	310	346	1			54
							341	9									
06	4980	X	4372	-0-	-608	-0-	469	1	3593	2	Y	282	268	1			68
							310	9									

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
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	207	1	4065	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	196	1	3625	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
03	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	205	1	3775	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
04	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	204	1	3747	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	4433	X	3885	-0-	-548	-0-	192	1	3693	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3557	-0-	-583	-0-	179	1	3378	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5983	X	5655	-0-	-328	-0-	1237	1	4287	2	Y	119	117	1			28
							131	9									
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	991	1	4217	2	Y	109	78	1			59
							120	9									
03	5797	X	5023	-0-	-774	-0-	768	1	4156	2	Y	90	103	1			46
							99	9									
04	5610	X	5294	-0-	-316	-0-	977	1	4317	2	Y	-0-	46	1			-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	957	1	5375	2	Y	-0-					-0-
*06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	901	1	5138	2	Y	-0-					-0-

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
01	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	907	1	2776	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2480	-0-	-348	-0-	684	1	1796	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	784	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	970	1	2785	2	Y	263	81	1			182
							289	9									
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1037	1	2765	2	Y	143	268	1			57
							157	9									
*06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	1084	1	2694	2	Y	136					193
							150	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	W	31945	-0-	31945	534240	3769	1	28137	2	Y	35	50	1			17
							39	9									
02	562459	X	28219	-0-	-534240	-0-	3420	1	24766	2	Y	30					47
							33	9									
03	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	3565	1	27606	2	Y	40	71	1			16
							44	9									
04	30900	X	29671	-0-	-1229	-0-	3327	1	26269	2	Y	68	34	1			50
							75	9									
05	31930	X	30471	-0-	-1459	-0-	3428	1	26977	2	Y	60	45	1			65
							66	9									
06	30900	X	28328	-0-	-2572	-0-	3265	1	25027	2	Y	33	74	1			24
							36	9									

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
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					121
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	26	2	62	9	N	56					177
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	2	35	9	N	32					209
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	194	2	44	9	N	40	195	1			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 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
01	2573	X	2185	-0-	-388	-0-	603	1	1561	2	N	19					87
							21	9									
02	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	521	1	1219	2	N	13					100
							14	9									
03	3100	X	2478	-0-	-622	-0-	747	1	1709	2	N	20					120
							22	9									
04	3000	X	1653	-0-	-1347	-0-	530	1	1099	2	N	22					142
							24	9									
05	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	747	1	1874	2	N	10					152
							11	9									
06	2400	X	2265	-0-	-135	-0-	689	1	1563	2	N	12					164
							13	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

01	155	N	54	-0-	-101	-0-	15	1	39	2	N	-0-					28
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	11	1	25	2	N	-0-					28
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	26	1	58	2	N	-0-					28
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	7	1	15	2	N	-0-					28
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-					28
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-					28

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

01	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	462	1	3849	2	N	25					220
							28	9									
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	416	1	3366	2	N	49	194	1			75
							54	9									
03	4526	X	4233	-0-	-293	-0-	457	1	3664	2	N	102					177
							112	9									
04	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	458	1	3632	2	N	40					217
							44	9									
05	4526	X	4265	-0-	-261	-0-	470	1	3693	2	N	93	176	1			134
							102	9									
06	4200	X	3993	-0-	-207	-0-	488	1	3454	2	N	46					180
							51	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

01	899	N	664	-0-	-235	-0-	184	1	477	2	Y	3					46
							3	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	205	1	479	2	Y	3					49
							3	9									
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	207	1	474	2	Y	7					56
							8	9									
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	183	1	378	2	Y	4					60
							4	9									
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	261	1	654	2	Y	5					65
							6	9									
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	298	1	679	2	Y	4					69
							4	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3146	-0-	46	46	872	1	2259	2	Y	14					108
							15	9									
02	2648	X	2602	-0-	-46	-0-	775	1	1813	2	Y	13					121
							14	9									
03	3038	X	2314	-0-	-724	-0-	694	1	1590	2	Y	27					148
							30	9									
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	900	1	1865	2	Y	22					170
							24	9									
05	3038	X	2337	-0-	-701	-0-	661	1	1659	2	Y	15					185
							17	9									
06	2940	X	2076	-0-	-864	-0-	631	1	1431	2	Y	13					198
							14	9									

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	2	N	-0-					89
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	70	1	568	2	N	8					97
							9	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	108	1	866	2	N	3					100
							3	9									
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	66	1	522	2	N	-0-					100
05	713	N	575	-0-	-138	-0-	65	1	510	2	N	-0-					100
06	960	N	491	-0-	-469	-0-	61	1	430	2	N	-0-					100

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

01	3627	X	3233	-0-	-394	-0-	340	1	2829	2	N	58					232
							64	9									
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	303	1	2449	2	N	82	192	1			122
							90	9									
03	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	323	1	2594	2	N	189	179	1			132
							208	9									
04	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	324	1	2562	2	N	57					189
							63	9									
05	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	335	1	2628	2	N	74	188	1			75
							81	9									
06	3120	X	2435	-0-	-685	-0-	295	1	2092	2	N	44					119
							48	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	211	1	1758	2	N	35					137
							39	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	191	1	1541	2	N	30					167
							33	9									
03	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	197	1	1579	2	N	18					185
							20	9									
04	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	202	1	1599	2	N	13					198
							14	9									
05	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	215	1	1688	2	N	4					202
							4	9									
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	206	1	1458	2	N	44	188	1			58
							48	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

01	372	N	90	-0-	-282	-0-	41	1	49	2	N	-0-					29
02	1008	N	27	-0-	-981	-0-	13	1	14	2	N	-0-					29
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	47	1	49	2	N	-0-					29
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	6	1	7	2	N	-0-					29
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	36	1	40	2	N	-0-					29
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	13	1	16	2	N	-0-					29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	711	1	1877	2	N	5					139
							6	9									
02	2296	N	1687	-0-	-609	-0-	578	1	1109	2	N	-0-					139
03	2573	N	1941	-0-	-632	-0-	451	1	1489	2	N	1					140
							1	9									
04	2520	N	1865	-0-	-655	-0-	459	1	1398	2	N	7					147
							8	9									
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	499	1	1421	2	N	23					170
							25	9									
06	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	462	1	1305	2	N	12					182
							13	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	1261	1	1495	2	N	2					32
							2	9									
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	1163	1	1320	2	N	-0-					32
03	2883	N	2584	-0-	-299	-0-	1255	1	1322	2	N	6					38
							7	9									
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	1254	1	1377	2	N	161					199
							177	9									
05	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	1266	1	1391	2	N	50	196	1			53
							55	9									
*06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1247	1	1494	2	N	57					110
							63	9									

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
01	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	1827	2	3	9	N	3					130
02	1624	N	1574	-0-	-50	-0-	1566	2	8	9	N	7					137
03	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	1477	2	19	9	N	17					154
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1642	2	112	9	N	102					256
05	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1645	2	34	9	N	31	183	1			104
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1561	2	40	9	N	36					140

CRUMP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2230	2	23	9	N	21					125
02	2156	N	2100	-0-	-56	-0-	2061	2	39	9	N	35					160
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	N	12					172
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2206	2	22	9	N	20					192
05	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2237	2	9	9	N	8					200
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2136	2	113	9	N	103	193	1			110

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	573	-0-	-388	-0-	157	1	414	2	N	2					74
							2	9									
02	728	N	438	-0-	-290	-0-	150	1	288	2	N	-0-					74
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	417	1	1376	2	N	15					89
							17	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	381	1	1162	2	N	70					159
							77	9									
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	369	1	1053	2	N	74	196	1			37
							81	9									
06	1740	N	1482	-0-	-258	-0-	378	1	1071	2	N	30					67
							33	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176487 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9036 - 9082

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

JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

01	5921	X	1398	-0-	-4523	-0-	1398	2			N	-0-					58
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	465	2			N	-0-					58
05	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	2009	1544	2			N	-0-					58
06	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	3243	1234	2			N	-0-					58

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					46
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					46
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					46
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					46
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					46
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					46

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	162	1	1181	2	Y	63	6	8							108
							69	9													
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	147	1	1022	2	Y	105	7	8							206
							116	9													
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	133	1	1036	2	Y	80	180	1	8	8					98
							88	9													
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	146	1	1079	2	Y	131	10	8							219
							144	9													
05	1426	N	970	-0-	-456	-0-	113	1	813	2	Y	40	178	1	6	8					75
							44	9													
06	1230	N	864	-0-	-366	-0-	96	1	696	2	Y	65	5	8							135
							72	9													

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

01	186	N	77	-0-	-109	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					8
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					8
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					8
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

01	589	N	434	-0-	-155	-0-	46	1	335	2	N	48	2	8				202
							53	9										
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	52	1	360	2	N	69	187	1	3	8		81
							76	9										
03	651	N	449	-0-	-202	-0-	48	1	376	2	N	23	5	8				99
							25	9										
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	317	2	N	62	6	8				155
							68	9										
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	542	2	N	10	2	8				163
							11	9										
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	988	2	N	10	2	8				171
							11	9										

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
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-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14						104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 142356 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8570 - 9706

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	152	1	1109	2	N	64	183	1			48
							70	9									
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	144	1	1003	2	N	12					60
							13	9									
03	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	128	1	1000	2	N	12					72
							13	9									
04	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	134	1	991	2	N	8					80
							9	9									
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	144	1	1035	2	N	3					83
							3	9									
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	977	2	N	-0-					83

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	230	1	1679	2	N	-0-					87
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	287	1	1995	2	N	-0-					87
03	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	225	1	1760	2	N	-0-					87
04	1860	N	1017	-0-	-843	-0-	121	1	896	2	N	-0-					87
05	2542	N	2181	-0-	-361	-0-	266	1	1915	2	N	-0-					87
*06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	362	1	2634	2	N	-0-					87

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	2	N	-0-					167
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	54	1	375	2	N	-0-					167
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	2	N	-0-					167
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	2	N	-0-					167
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	34	1	247	2	N	-0-					167
06	600	N	214	-0-	-386	-0-	26	1	188	2	N	-0-					167

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
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					100
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2476	2	130	9	Y	118	195	1			23
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2763	2	3	9	Y	3	3	8			23
04	2550	X	2243	-0-	-307	-0-	2243	2			Y	-0-					23
05	2635	X	2032	-0-	-603	-0-	2032	2			Y	-0-					23
06	2550	X	1872	-0-	-678	-0-	1872	2			Y	-0-					23

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
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1074	-0-	-414	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	901	-0-	-569	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	884	-0-	-542	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	791	-0-	-259	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					28
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4931	2	207	9	Y	188	146	1			70
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					70
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5345	2	94	9	Y	85	137	1			18
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			Y	-0-					18
*06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					18

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
01	1240	X	905	-0-	-335	-0-	734	2	171	9	N	155	194	1			51
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1217	2	211	9	N	192	185	1			58
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1956	2	86	9	N	78	96	1			40
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2542	2	197	9	N	179	189	1			30
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					30
*06	3000	N	3006	-0-	6	6	2820	2	186	9	N	169	89	1			110

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					3
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	286	2			Y	-0-					3
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					3
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	-0-					3
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					3
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					3

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1240	N	101	-0-	-1139	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	695	-0-	-397	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 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
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	11	1			1
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					14
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	637	2			Y	-0-					14
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			Y	-0-					14
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			Y	-0-					14
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					14
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	722	2	116	9	Y	105	97	1	5	8	17

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	65	-0-	-555	-0-	65	2			Y	-0-					13
02	504	N	364	-0-	-140	-0-	327	2	37	9	Y	34	32	1			15
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-					15
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	516	2	46	9	Y	42	51	1			6
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					6
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					6

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					50
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					50
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					50
04	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	3220	2			Y	-0-					50
05	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	2			Y	-0-					50
06	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	3568	2			Y	-0-					50

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 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
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2329	2	175	9	Y	159	181	1	2	8	34
02	3080	X	1594	-0-	-1486	-0-	1591	2	3	9	Y	3	3	8			34
03	3286	X	1774	-0-	-1512	-0-	1774	2			Y	-0-					34
04	2430	X	1892	-0-	-538	-0-	1892	2			Y	-0-					34
05	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			Y	-0-					34
*06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2352	2	244	9	Y	222	187	1	5	8	64

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
01	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	2978	2	34	9	Y	31	47	1			6
02	3136	X	2386	-0-	-750	-0-	2332	2	54	9	Y	49	44	1			11
03	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	3046	2	47	9	Y	43	22	8			32
04	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	2785	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2965	2	32	9	Y	29					35
06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2911	2	28	9	Y	25	30	1			30

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
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	N	3	3	8			30
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2461	2	6	9	N	5	5	8			30
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2928	2	11	9	N	10	10	8			30
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					30
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2979	2	6	9	N	5	5	8			30
*06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2940	2	6	9	N	5	5	8			30

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
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1718	2	125	9	Y	114	88	1			26
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					26
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					26
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1782	2	101	9	Y	92	93	1			25
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					25
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	Y	3	3	8			25

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
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1229	-0-	-115	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	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
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5	5	8			74
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	8			74
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	344	2	221	9	Y	201	185	1	2	8	88
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	335	2	134	9	Y	122	176	1			34
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					34
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	356	2	198	9	Y	180	174	1	5	8	35

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
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3881	2	57	9	Y	52	50	1			6
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					6
03	3875	X	2726	-0-	-1149	-0-	2726	2			Y	-0-					6
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3719	2	59	9	Y	54	55	1			5
05	3875	X	3598	-0-	-277	-0-	3557	2	41	9	Y	37					42
*06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3901	2	14	9	Y	13	48	1			7

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
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2394	2	127	9	Y	115	112	1			31
02	2296	N	2054	-0-	-242	-0-	2054	2			Y	-0-					31
03	2573	N	2193	-0-	-380	-0-	2193	2			Y	-0-					31
04	2430	N	2120	-0-	-310	-0-	2019	2	101	9	Y	92	97	1			26
05	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	1839	2			Y	-0-					26
*06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	3	8			26

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
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					27
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			Y	-0-					27
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					27
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					27
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					30
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					30
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					30
04	2730	N	2196	-0-	-534	-0-	2196	2			N	-0-					30
05	2821	N	2235	-0-	-586	-0-	2235	2			N	-0-					30
06	2730	N	2105	-0-	-625	-0-	2105	2			N	-0-					30

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
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1146	2	142	9	Y	129	93	1			48
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	980	2	78	9	Y	71	99	1			20
03	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1018	2	108	9	Y	98	87	1			31
04	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2			Y	-0-					31
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1042	2	163	9	Y	148	99	1			80
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	963	2	66	9	Y	60	93	1			47

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			Y	-0-					19
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					19
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-	13	1			6
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-	5	1			1
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-	1	1			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					50
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					50
03	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			Y	-0-					50
04	2190	N	2049	-0-	-141	-0-	2049	2			Y	-0-					50
05	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			Y	-0-					50
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					50

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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	392	N	300	-0-	-92	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					28
02	3696	X	3416	-0-	-280	-0-	3407	2	9	9	Y	8	8	8			28
03	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	3711	2			Y	-0-					28
04	3960	X	3293	-0-	-667	-0-	3293	2			Y	-0-					28
05	4092	X	2799	-0-	-1293	-0-	2653	2	146	9	Y	133					161
06	3960	X	2984	-0-	-976	-0-	2984	2			Y	-0-					161

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
01	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			Y	-0-					31
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	175	2			Y	-0-					31
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					31
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					31
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1907	2	142	9	Y	129					160
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					160

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
01	2666	N	2167	-0-	-499	-0-	2120	2	47	9	Y	43	93	1	6	8	24
02	2464	N	1857	-0-	-607	-0-	1850	2	7	9	Y	6	6	8			24
03	2418	N	1923	-0-	-495	-0-	1901	2	22	9	Y	20	20	8			24
04	2100	N	1423	-0-	-677	-0-	1423	2			Y	-0-					24
05	2046	N	1342	-0-	-704	-0-	1331	2	11	9	Y	10	10	8			24
*06	1860	N	940	-0-	-920	-0-	940	2			Y	-0-					24

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
01	341	N	40	-0-	-301	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	25	-0-	-255	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2099	-0-	-970	-0-	2099	2	Y	-0-					14
02	2660	X	1740	-0-	-920	-0-	1740	2	Y	-0-					14
03	2666	X	2070	-0-	-596	-0-	2070	2	Y	-0-					14
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	Y	-0-					14
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2436	2	Y	3	3	8			14
*06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2242	2	Y	100	97	1			17
							110	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	775	-0-	-620	-0-	742	2	Y	30	4	8			56
02	1344	N	1053	-0-	-291	-0-	1031	2	Y	20	63	1	8	8	5
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	41	14	8			32
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	Y	-0-					32
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	Y	6	6	8			32
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	Y	14	14	8			32
							15	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	Y	-0-					13
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	-0-					13
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	Y	-0-					13
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	Y	-0-					13
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	52					65
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	Y	-0-					65
							57	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	3341	2	Y	31	47	1			6
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2625	2	Y	49	44	1			11
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3271	2	Y	43	22	8			32
04	2460	X	2223	-0-	-237	-0-	2203	2	Y	18	44	1			6
05	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	2273	2	Y	29					35
06	2460	X	1773	-0-	-687	-0-	1745	2	Y	25	30	1			30
							28	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8527	-0-	-587	-0-	8526	2	Y	1	1	8			100
02	8232	X	7946	-0-	-286	-0-	7940	2	Y	5	5	8			100
03	9145	X	8801	-0-	-344	-0-	8666	2	Y	123	187	1	10	8	26
04	8850	X	8188	-0-	-662	-0-	8188	2	Y	-0-					26
05	9145	X	8730	-0-	-415	-0-	8657	2	Y	66	2	8			90
06	8520	X	8364	-0-	-156	-0-	8347	2	Y	15	74	1			31
							17	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	162	2	N	155	194	1			51
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	137	2	N	192	185	1			58
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	143	2	N	78	96	1			40
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	112	2	N	179	189	1			30
05	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2	N	-0-					30
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	120	2	N	169	89	1			110
							186	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	56	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			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

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					13
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					13
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					13
04	660	X	494	-0-	-166	-0-	494	2			Y	-0-					13
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					13
06	750	X	574	-0-	-176	-0-	574	2			Y	-0-					13

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

01	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	418	-0-	-366	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	370	-0-	-498	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	347	-0-	-433	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

01	4712	X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2			Y	-0-					30
02	4256	X	3732	-0-	-524	-0-	3732	2			Y	-0-					30
03	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4193	2	2	9	Y	2	2	8			30
04	4470	X	3596	-0-	-874	-0-	3596	2			Y	-0-					30
05	4371	X	3436	-0-	-935	-0-	3436	2			Y	-0-					30
06	4050	X	3676	-0-	-374	-0-	3674	2	2	9	Y	2	2	8			30

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

01	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					30
02	1400	N	1326	-0-	-74	-0-	1326	2			N	-0-					30
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					30
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2124	2	202	9	N	184	188	1			26
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					26
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					26

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

01	3844	X	3179	-0-	-665	-0-	3179	2			Y	-0-					10
02	3080	X	1881	-0-	-1199	-0-	1881	2			Y	-0-					10
03	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	2725	2			Y	-0-					10
04	3300	X	2237	-0-	-1063	-0-	2237	2			Y	-0-					10
05	3410	X	2312	-0-	-1098	-0-	2224	2	88	9	Y	80	60	1			30
06	3090	X	2280	-0-	-810	-0-	2259	2	21	9	Y	19					49

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1410	2	142	9	Y	129	93	1			48
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1365	2	78	9	Y	71	99	1			20
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1333	2	108	9	Y	98	87	1			31
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					31
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1516	2	163	9	Y	148	99	1			80
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1478	2	66	9	Y	60	93	1			47

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

01	4836	X	3670	-0-	-1166	-0-	3670	2			Y	-0-					16
02	4060	X	3034	-0-	-1026	-0-	3034	2			Y	-0-					16
03	4433	X	3430	-0-	-1003	-0-	3430	2			Y	-0-					16
04	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	3445	2			Y	-0-					16
05	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	3873	2	174	9	Y	158	116	1			58
*06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4180	2	42	9	Y	38					96

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					38
04	3000	N	4270	-0-	1270	1270	4268	2	2	9	N	2					40
05	1283	N	13	-0-	-1270	-0-	13	2			N	-0-					40
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					40

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	14	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	897	-0-	-1007	-0-	2	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	7	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	301	-0-	-1469	-0-	1	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	21	1	1385	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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
01	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	87	1	11026	2	Y	-0-					90
02	11144	X	6694	-0-	-4450	-0-	12	1	6610	2	Y	65	144	1			11
							72	9									
03	12338	X	3633	-0-	-8705	-0-	34	1	3599	2	Y	-0-					11
04	11940	X	2776	-0-	-9164	-0-	10	1	2766	2	Y	-0-					11
05	11098	X	4628	-0-	-6470	-0-	3	1	4625	2	Y	-0-					11
06	10740	X	8656	-0-	-2084	-0-	127	1	8529	2	Y	-0-					11

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					92
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					92
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					92
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					92
05	11749	X	8318	-0-	-3431	-0-	8318	3			N	-0-					92
06	6480	X	4993	-0-	-1487	-0-	4993	3			N	-0-					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WOOLVERTON WELL #: 1 RRCID -> 181829 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10165 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1280	-0-	-797	-0-	1280	3			N	-0-					178
02	1960	X	1911	-0-	-49	-0-	1858	3	53	9	N	48	193	1			33
03	2170	X	1553	-0-	-617	-0-	1532	3	21	9	N	19					52
04	1950	X	1876	-0-	-74	-0-	1858	3	18	9	N	16					68
05	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	1749	3	13	9	N	12					80
06	2040	X	1695	-0-	-345	-0-	1689	3	6	9	N	5					85

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
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					155
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					155
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	8	9	N	7					162
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	3	1	9	N	1					163
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1387	3	19	9	N	17					180
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1904	3	8	9	N	7					187

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
01	1829	N	1522	-0-	-307	-0-	12	1	1510	2	N	-0-					42
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	3	1	1775	2	N	-0-					42
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	12	1	1292	2	N	-0-					42
04	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	4	1	1272	2	N	-0-					42
05	1860	N	936	-0-	-924	-0-	1	1	935	2	N	-0-					42
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	20	1	1362	2	N	-0-					42

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					95

BETO (RODESSA) //CONT.// 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1251	2	80	9	N	73					145
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1207	2	89	9	N	81	194	1			32
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1289	2	90	9	N	82					114
04	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	1146	2	70	9	N	64	168	1			10
05	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	932	2	85	9	N	77					87
06	1320	N	542	-0-	-778	-0-	512	2	30	9	N	27	96	1			18

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2255	-0-	-1620	-0-	2207	2	48	9	N	44					122
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3830	2	79	9	N	72					194
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3432	2	56	9	N	51	180	1			65
04	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	3236	2	63	9	N	57					122
05	4340	X	3090	-0-	-1250	-0-	3049	2	41	9	N	37					159
06	4200	X	3153	-0-	-1047	-0-	3062	2	91	9	N	83	192	1			50

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
01	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1827	3	6	9	N	5					65
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1733	3	6	9	N	5					70
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1984	3	7	9	N	6	1	8			75
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	N	3					78
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6					84
06	1920	N	763	-0-	-1157	-0-	757	2	6	9	N	5					89

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
01	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7	1	7103	2	N	189	197	1			296
							208	9									
02	6160	X	5968	-0-	-192	-0-	6	1	5796	2	N	151	198	1			249
							166	9									
03	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	6	1	5561	2	N	146	194	1			201
							161	9									
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	7	1	6519	2	N	179	181	1			199
							197	9									
05	6820	X	5789	-0-	-1031	-0-	6	1	5637	2	N	133	188	1			144
							146	9									
*06	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10	1	10432	2	N	243	190	1			197
							267	9									

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
06	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

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					42
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					42
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					42
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

01	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	32232	3			N	-0-					-0-
02	30116	X	30116	-0-	-0-	-0-	30116	3			N	-0-					-0-
03	28122	X	28122	-0-	-0-	-0-	28122	3			N	-0-					-0-
04	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	29177	3			N	-0-					-0-
05	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	31595	3			N	-0-					-0-
*06	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	29155	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2577	-0-	-55	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2288	-0-	-472	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
01	24614	X	22958	-0-	-1656	-0-	22958	3			N	-0-					-0-
02	22092	X	21000	-0-	-1092	-0-	21000	3			N	-0-					-0-
03	24459	X	23436	-0-	-1023	-0-	23436	3			N	-0-					-0-
04	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	24046	3			N	-0-					-0-
05	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	3			N	-0-					-0-
*06	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	23779	3			N	-0-					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	1246	-0-	-552	-0-	1246	2			N	-0-					199
02	1624	#	663	-0-	-961	-0-	663	2			N	-0-					199
03	1209	#	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			N	-0-					199
04	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					199
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					199
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					199

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
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					72
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					72
03	930	N	106	-0-	-824	-0-	106	2			Y	-0-					72
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					72
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					72
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		60606	-0-	52856	393433	1893	1	58516	2	N	179	241	1			108
							197	9									
02	7000		51524	-0-	44524	437957	1733	1	49791	2	N	-0-	108	1			-0-
03	7750		58061	-0-	50311	488268	2124	1	55762	2	N	159	37	1			122
							175	9									
04	20550		54070	-0-	33520 B	521788	2187	1	51771	2	N	102	149	1	2	8	73
							112	9									
05	SWR 10		53649	-0-	53649	575437	2449	1	51109	2	N	83	1	8			155
							91	9									
06	SWR 10		46859	-0-	46859	622296	2236	1	44369	2	N	231	276	1	20	8	90
							254	9									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 181223 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9409 - 15301

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	314	1	3978	2	N	-0-					3
02	3696	X	3150	-0-	-546	-0-	264	1	2886	2	N	-0-					3
03	4092	X	3299	-0-	-793	-0-	270	1	3029	2	N	-0-					3
04	4140	X	2932	-0-	-1208	-0-	269	1	2663	2	N	-0-					3
05	4278	X	3202	-0-	-1076	-0-	294	1	2908	2	N	-0-					3
06	4140	X	3008	-0-	-1132	-0-	285	1	2723	2	N	-0-					3

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8730 - 13912

01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	203	1	2574	2	N	-0-					36
02	2352	X	1828	-0-	-524	-0-	153	1	1675	2	N	-0-					36
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	234	1	2626	2	N	-0-					36
04	2700	X	2362	-0-	-338	-0-	217	1	2145	2	N	-0-					36
05	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	203	1	2008	2	N	-0-					36
06	2760	X	2112	-0-	-648	-0-	200	1	1912	2	N	-0-					36

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	690	2	3	3	Y	6					37
							7	9									
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	531	2	41	3	Y	3					40
							3	9									
03	775	N	485	-0-	-290	-0-	451	2	34	3	Y	-0-					40
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	489	2	37	3	Y	-0-					40
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	424	2	32	3	Y	5	35	1			10
							6	9									
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	352	2	35	3	Y	1					11
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

01	36363	X	35530	-0-	-833	-0-	35268	2	72	3	Y	173	240	1			153
							190	9									
02	33544	X	31927	-0-	-1617	-0-	31632	2	65	3	Y	209	123	1			239
							230	9									
03	37138	X	34273	-0-	-2865	-0-	34009	2	70	3	Y	176	122	1			293
							194	9									
04	35940	X	32929	-0-	-3011	-0-	32678	2	67	3	Y	167	216	1			244
							184	9									
05	35526	X	33480	-0-	-2046	-0-	33238	2	69	3	Y	157	209	1			192
							173	9									
06	34380	X	31952	-0-	-2428	-0-	31585	2	169	3	Y	180	237	1			135
							198	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

01	6355	X	5207	-0-	-1148	-0-	5193	2	14	9	N	13					157
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5718	2	31	9	N	28	1	8			184
03	6541	X	5842	-0-	-699	-0-	5817	2	25	9	N	23					207
04	6330	X	5227	-0-	-1103	-0-	5207	2	20	9	N	18	186	1	2	8	37
05	6541	X	5039	-0-	-1502	-0-	5011	2	28	9	N	25					62
06	6150	X	5092	-0-	-1058	-0-	5070	2	22	9	N	20	2	8			80

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	N	2	2	8			10

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2433	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	8			-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

01	2325	X	107	-0-	-2218	-0-	107	2			N	-0-					125
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					125
03	2325	X	1684	-0-	-641	-0-	1684	2			N	-0-					125
04	1650	X	1105	-0-	-545	-0-	1105	2			N	-0-					125
05	1705	X	1169	-0-	-536	-0-	1169	2			N	-0-					125
06	1620	X	748	-0-	-872	-0-	748	2			N	-0-					125

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

01	5673	X	5167	-0-	-506	-0-	4777	2	354	3	Y	33					99
							36	9									
02	4928	X	4852	-0-	-76	-0-	4490	2	343	3	Y	17	54	1			62
							19	9									
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5190	2	387	3	Y	28					90
							31	9									
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	4918	2	369	3	Y	22	90	1			22
							24	9									
05	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	4860	2	371	3	Y	14					36
							15	9									
06	5280	X	4878	-0-	-402	-0-	4403	2	435	3	Y	36					72
							40	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	3875	X	3243	-0-	-632	-0-	3010	2	223	3	Y	9					91
							10	9									
02	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	3040	2	233	3	Y	-0-	78	1			13
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3549	2	264	3	Y	15					28
							17	9									
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3371	2	253	3	Y	3					31
							3	9									
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	3324	2	3324	3	Y	17					48
							19	9									
06	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	3226	2	319	3	Y	6					54
							7	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1294	-0-	-256	-0-	1183	2	88	3	Y	21					124
							23	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1254	2	96	3	Y	-0-					124
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1322	2	98	3	Y	-0-					124
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1225	2	92	3	Y	-0-					124
05	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1165	2	89	3	Y	21	109	1			36
							23	9									
06	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1130	2	112	3	Y	4					40
							4	9									

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2321	-0-	-159	-0-	2134	2	158	3	Y	26					80
							29	9									
02	2184	N	2150	-0-	-34	-0-	1981	2	152	3	Y	15	43	1			52
							17	9									
03	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2095	2	156	3	Y	13					65
							14	9									
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2006	2	150	3	Y	18	64	1			19
							20	9									
05	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	2118	2	162	3	Y	10					29
							11	9									
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2029	2	201	3	Y	15					44
							17	9									

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
01	7099	X	6881	-0-	-218	-0-	6395	2	474	3	Y	11					113
							12	9									
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6338	2	485	3	Y	1	97	1			17
							1	9									
03	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	6098	2	454	3	Y	20					37
							22	9									
04	6720	X	6284	-0-	-436	-0-	5840	2	438	3	Y	5					42
							6	9									
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6519	2	498	3	Y	20					62
							22	9									
*06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	6535	2	646	3	Y	7					69
							8	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	4340	X	3782	-0-	-558	-0-	3502	2	260	3	N	18					202
							20	9									
02	3836	X	3572	-0-	-264	-0-	3504	2	68	3	N	-0-					202
03	3906	X	3849	-0-	-57	-0-	3582	2	267	3	N	-0-					202
04	3780	X	3722	-0-	-58	-0-	3421	2	257	3	N	40					242
							44	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3834	2	293	3	N	6	181	1			67
							7	9									
*06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4019	2	397	3	N	-0-					67

REAVLEY WELL #: 2 T RRCID -> 228995 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10860 - 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
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	6836	2	507	3	Y	37					53
							41	9									
02	T. A.		5725	-0-	5725	5725	5299	2	405	3	Y	19	29	1			43
							21	9									
03	T. A.		8503	-0-	8503	14228	7880	2	587	3	Y	33					76
							36	9									
04	22877	X	8649	-0-	-14228	-0-	8018	2	601	3	Y	27	75	1			28
							30	9									
05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	7990	2	610	3	Y	21					49
							23	9									
*06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7426	2	734	3	Y	62					111
							68	9									

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
01	5425	X	4544	-0-	-881	-0-	4191	2	311	3	Y	38					107
							42	9									
02	4900	X	4818	-0-	-82	-0-	4457	2	341	3	Y	18	58	1			67
							20	9									
03	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	4625	2	345	3	Y	30					97
							33	9									
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	4742	2	356	3	Y	24	96	1			25
							26	9									
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	4877	2	4877	3	Y	15					40
							17	9									
06	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	4603	2	455	3	Y	33					73
							36	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	11139	-0-	-22930	-0-	10354	2	768	3	Y	15	8	1			13
							17	9									
02	30772	X	8537	-0-	-22235	-0-	7891	2	604	3	Y	38	10	1			41
							42	9									
03	34069	X	10459	-0-	-23610	-0-	9713	2	724	3	Y	20	21	1			40
							22	9									
04	32970	X	9906	-0-	-23064	-0-	9202	2	690	3	Y	13	29	1			24
							14	9									
05	34069	X	9875	-0-	-24194	-0-	9168	2	700	3	Y	6	21	1			9
							7	9									
06	10110	X	9002	-0-	-1108	-0-	8182	2	809	3	Y	10	12	1			7
							11	9									

BLACK FORK CREEK (PETTIT) 08526 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 205144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10934 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

01	10974 X	10884	-0-	-90	-0-	1395	1	9489	2	Y	-0-					205
02	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	1215	1	9117	2	Y	277	185	1			297
						305	9									
03	11098 X	10985	-0-	-113	-0-	1395	1	9443	2	Y	134	187	1			244
						147	9									
04	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	1350	1	9395	2	Y	133	185	1			192
						146	9									
05	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	1395	1	10240	2	Y	298	186	1			304
						328	9									
06	11400 X	9284	-0-	-2116	-0-	1215	1	8069	2	Y	-0-					304

BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 194085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11294 PERF.11152 - 11197

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	67	1	1416	2	N	-0-					225
02	980	X	811	-0-	-169	-0-	48	1	673	2	N	82					307
							90	9									
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	120	1	1383	2	N	42	180	1			169
							46	9									
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	156	1	2110	2	N	51					220
							56	9									
05	1240	X	735	-0-	-505	-0-	69	1	631	2	N	32	155	1			97
							35	9									
06	1500	X	1056	-0-	-444	-0-	129	1	897	2	N	27					124
							30	9									

J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

01	19251	X	14283	-0-	-4968	-0-	14159	3	124	9	N	113	190	1			100
02	17388	X	15120	-0-	-2268	-0-	15002	3	118	9	N	107					207
03	18414	X	16751	-0-	-1663	-0-	16612	3	139	9	N	126	183	1			150
04	15810	X	15542	-0-	-268	-0-	15428	3	114	9	N	104	192	1			62
05	16740	X	8950	-0-	-7790	-0-	8903	3	47	9	N	43					105
06	16200	X	13764	-0-	-2436	-0-	13742	3	22	9	N	20					125

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					50
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					50
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					50
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					50
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					50
*06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3428	2	175	9	N	159	174	1			35

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

01	3317	X	2857	-0-	-460	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2583	-0-	-413	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2865	-0-	-1196	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2275	-0-	-1655	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2231	-0-	-1830	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2400	-0-	-360	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

01	3131	X	2316	-0-	-815	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1642	-0-	-1178	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 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
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*04	420	N	289	-0-	-131	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	794	-0-	-1190	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
02	1036	X	662	-0-	-374	-0-	24	1	638	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	681	-0-	-342	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
*04	780	N	762	-0-	-18	-0-	29	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	28	1	694	3	Y	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	26	1	667	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083238 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10038 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1062	-0-	-226	-0-	39	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	42	1	1076	3	Y	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	49	1	1225	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	45	1	1170	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	3	8	9	Y	7	7	0			1
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	60	1	1506	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	58	1	1462	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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. (I) GAS 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	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1633	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1700	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1717	3	6	9	Y	5	5	0			1
*04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	64	1	1623	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	63	1	1571	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	1350	X	433	-0-	-917	-0-	16	1	413	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1765	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	58	1	1520	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1734	3	9	9	Y	8	8	0			1
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	70	1	1750	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	69	1	1745	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	597	-0-	-147	-0-	594	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	28	1	737	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	744	X	667	-0-	-77	-0-	664	3	3	9	Y	3	3	0			1
*04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	28	1	703	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	36	1	894	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
*06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	39	1	982	3	Y	7	7	0			2
							8	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	3	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
*04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	36	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	37	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	34	1	869	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 #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1667	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	55	1	1451	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1620	3	7	9	Y	6	6	0			1
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1824	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1939	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	72	1	1814	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

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
01	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	3235	3	10	9	Y	9	9	0			2
02	3024	X	2615	-0-	-409	-0-	97	1	2510	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	2768	3	19	9	Y	17	16	0			3
*04	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	113	1	2856	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	120	1	2997	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
06	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	109	1	2745	3	Y	13	13	0			3
							14	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
01	961	N	752	-0-	-209	-0-	748	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	25	1	654	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	688	3	4	9	Y	4	4	0			1
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	796	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	797	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

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
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1813	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	48	1	1248	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1473	3	12	9	Y	11	11	0			2
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1338	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	3	Y	-0-	2	0			-0-
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	749	-0-	-460	-0-	735	3	14	9	Y	13	13	0			2
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	29	1	754	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	622	3	14	9	Y	13	13	0			2
*04	720	N	687	-0-	-33	-0-	26	1	650	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	31	1	783	3	Y	-0-	2	0			-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 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
01	2294	N	1850	-0-	-444	-0-	1843	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	2128	N	2024	-0-	-104	-0-	74	1	1944	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1731	3	8	9	Y	7	7	0			1
*04	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	64	1	1621	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	86	1	2151	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	74	1	1864	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

01	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1113	-0-	-371	-0-	41	1	1072	3	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	51	1	1297	3	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	57	1	1427	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4056	3	20	9	Y	18	18	0			3
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	118	1	3071	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3295	3	12	9	Y	11	12	0			2
*04	3060	X	2605	-0-	-455	-0-	99	1	2496	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	110	1	2735	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	115	1	2889	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

01	403	N	357	-0-	-46	-0-	355	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	12	1	324	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	330	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	3	Y	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

01	T. A.		9417	-0-	9417	10244	9399	3	18	9	Y	16	16	0			3
02	14338	X	4094	-0-	-10244	-0-	151	1	3929	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3236	3	42	9	Y	38	34	0			7
*04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	176	1	4446	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	140	1	3505	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
*06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	106	1	2634	3	Y	28	28	0			7
							31	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

01	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	88	-0-	-276	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	32	25	0			7
							35	9									
06	570	N	126	-0-	-444	-0-	4	1	90	3	Y	29	29	0			7
							32	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

01	2728	N	2510	-0-	-218	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2187	-0-	-53	-0-	80	1	2107	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	2165	3	14	9	Y	13	11	0			2
*04	2430	N	2018	-0-	-412	-0-	76	1	1930	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	76	1	1915	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	74	1	1879	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

01	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1613	3	12	9	Y	11	11	0			2
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2155	3	11	9	Y	10	10	0			2
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	87	1	2201	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1912	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
06	2070	N	1534	-0-	-536	-0-	58	1	1470	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

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. (I) GAS 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	2759	N	2459	-0-	-300	-0-	2362	3	97	9	Y	88	88	0			15
02	2800	N	2908	-0-	108	108	104	1	2729	3	Y	68	68	0			15
							75	9									
03	2449	N	2132	-0-	-317	-0-	2038	3	94	9	Y	85	85	0			15
*04	2400	N	1775	-0-	-625	-0-	64	1	1634	3	Y	70	70	0			15
							77	9									
05	3038	X	1809	-0-	-1229	-0-	69	1	1740	3	Y	-0-	15	0			-0-
06	2940	X	1533	-0-	-1407	-0-	58	1	1475	3	Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	853	-0-	-883	-0-	846	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1568	N	7	-0-	-1561	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0			1
03	1488	N	9	-0-	-1479	-0-	2	3	7	9	Y	6	6	0			1
*04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	5	5	0			1
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	114	1	2833	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	76	1	1926	3	Y	7	7	0			2
							8	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*04	420	N	403	-0-	-17	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	190	-0-	-802	-0-	181	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	184	3	9	9	Y	8	8	0			1
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	164	3	Y	12	10	0			3
							13	9									
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	10	10	0			3
							11	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
01	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	1078	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	1288	N	1095	-0-	-193	-0-	40	1	1045	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	3	13	9	Y	12	12	0			2
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	39	1	978	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
06	1140	N	763	-0-	-377	-0-	29	1	732	3	Y	2	2	0			-0-
							2	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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	Y	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	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
01	2449	N	1922	-0-	-527	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1667	-0-	-461	-0-	61	1	1606	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	1684	3	11	9	Y	10	8	0			2
*04	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	60	1	1520	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	70	1	1767	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	62	1	1565	3	Y	7	7	0			2
							8	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
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1800	3	26	9	Y	24	24	0			4
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	64	1	1676	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
03	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1840	3	19	9	Y	17	18	0			3
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	72	1	1821	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	76	1	1911	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2174	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2599	3	35	9	Y	32	32	0			5
02	2380	N	2355	-0-	-25	-0-	2327	3	28	9	Y	25	25	0			5
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	3	6	9	Y	5	9	0			1
*04	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	2249	3	3	9	Y	3	3	0			1
05	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	2443	3	3	9	Y	3	3	0			1
06	2550	N	1794	-0-	-756	-0-	1791	3	3	9	Y	3	3	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2263	N	2036	-0-	-227	-0-	2023	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	2212	N	1803	-0-	-409	-0-	66	1	1727	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	1	1	2921	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	112	1	2867	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	93	1	2298	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
06	2370	N	1568	-0-	-802	-0-	60	1	1501	3	Y	6	6	0			2
							7	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
01	2976	X	1969	-0-	-1007	-0-	1962	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	2688	X	2098	-0-	-590	-0-	77	1	2015	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	2976	X	2018	-0-	-958	-0-	2011	3	7	9	Y	6	6	0			1
*04	2880	X	1949	-0-	-931	-0-	73	1	1870	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2883	X	1967	-0-	-916	-0-	75	1	1878	3	Y	13	11	0			3
							14	9									
06	2250	X	1745	-0-	-505	-0-	66	1	1667	3	Y	11	11	0			3
							12	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
01	4508	X	3226	-0-	-1282	-0-	3217	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	110	1	2861	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2960	3	6	9	Y	5	5	0			1
*04	2640	X	1906	-0-	-734	-0-	72	1	1830	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2728	X	2048	-0-	-680	-0-	78	1	1966	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	2640	X	455	-0-	-2185	-0-	17	1	434	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

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
01	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1831	3	11	9	Y	10	10	0			2
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	87	1	2268	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2861	3	11	9	Y	10	10	0			2
*04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	107	1	2692	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2593	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	100	1	2501	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

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
01	1922	X	1384	-0-	-538	-0-	1337	3	47	9	Y	43	43	0			7
02	1652	X	976	-0-	-676	-0-	35	1	905	3	Y	33	33	0			7
							36	9									
03	1736	X	1358	-0-	-378	-0-	1258	3	100	9	Y	91	82	0			16
*04	1620	X	1585	-0-	-35	-0-	57	1	1447	3	Y	74	74	0			16
							81	9									
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	59	1	1479	3	Y	76	75	0			17
							84	9									
06	1350	X	1279	-0-	-71	-0-	46	1	1160	3	Y	66	67	0			16
							73	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1173	3	12	9	Y	11	9	0			2
02	1204	N	1078	-0-	-126	-0-	39	1	1030	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	3	10	9	Y	9	9	0			2
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1127	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	46	1	1144	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	43	1	1075	3	Y	6	6	0			2
							7	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 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
01	2015	N	1166	-0-	-849	-0-	1159	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1708	N	1513	-0-	-195	-0-	56	1	1451	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	3	4	9	Y	4	4	0			1
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1607	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	73	1	1824	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	1890	N	1500	-0-	-390	-0-	57	1	1441	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1092	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*04	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	44	1	1120	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	46	1	1155	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	41	1	1025	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	725	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	721	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	700	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
01	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	44	1	1169	3	Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	43	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	49	1	1230	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	1110	N	965	-0-	-145	-0-	37	1	926	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1781	3	39	9	Y	35	35	0			6
02	1792	N	1710	-0-	-82	-0-	62	1	1618	3	Y	27	27	0			6
							30	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	3	14	9	Y	13	17	0			2
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1787	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	72	1	1798	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	67	1	1691	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2167	-0-	-778	-0-	2127	3	40	9	Y	36	36	0			6
02	2632	N	1667	-0-	-965	-0-	60	1	1577	3	Y	27	27	0			6
							30	9									
03	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	2364	3	58	9	Y	53	50	0			9
*04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	84	1	2135	3	Y	45	44	0			10
							50	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	81	1	2028	3	Y	44	44	0			10
							48	9									
06	2370	N	1761	-0-	-609	-0-	65	1	1652	3	Y	40	40	0			10
							44	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	844	-0-	-520	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
02	1204	X	617	-0-	-587	-0-	23	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	835	-0-	-374	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
*04	810	X	694	-0-	-116	-0-	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	618	-0-	-219	-0-	23	1	584	3	Y	10	8	0			2
							11	9									
06	810	X	539	-0-	-271	-0-	20	1	509	3	Y	9	9	0			2
							10	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
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	3	Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	Y	4	3	0			1
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	48	1	1226	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1066	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1040	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
01	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1269	-0-	-103	-0-	47	1	1222	3	Y	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	3	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	54	1	1366	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	51	1	1290	3	Y	-0-					-0-

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
01	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
*04	840	N	805	-0-	-35	-0-	30	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	31	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	29	1	733	3	Y	-0-					-0-

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
01	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1434	3	10	9	Y	9	9	0			2
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	45	1	1180	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1303	3	10	9	Y	9	9	0			2
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	65	1	1644	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	83	1	2075	3	Y	-0-	2	0			-0-
*06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	95	1	2370	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
01	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	3	Y	-0-					-0-
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	702	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1869	3	Y	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
*04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	90	1	2270	3	Y	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	85	1	2122	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	85	1	2158	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2337	-0-	-422	-0-	2328	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	2184	N	1867	-0-	-317	-0-	68	1	1792	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2263	N	1534	-0-	-729	-0-	1525	3	9	9	Y	8	8	0			1
*04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	102	1	2590	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	73	1	1820	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	2051	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	785	-0-	-362	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	30	1	797	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	45	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	26	20	0			6
							29	9									
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1109	3	Y	22	23	0			5
							24	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1226	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-	1	0			-0-
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	55	1	1411	3	Y	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	60	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	57	1	1434	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 #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	1476	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1652	N	1439	-0-	-213	-0-	53	1	1382	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1431	3	6	9	Y	5	5	0			1
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1465	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1631	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	62	1	1554	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1390	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	3	7	9	Y	6	6	0			1
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	51	1	1270	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	47	1	1197	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*04	840	N	605	-0-	-235	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	22	1	559	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1336	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	3	4	9	Y	4	4	0			1
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1229	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	3	Y	18	15	0			4
							20	9									
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	50	1	1250	3	Y	16	16	0			4
							18	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 #: 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
01	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	48	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	41	1	1041	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1087	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	952	X	907	-0-	-45	-0-	33	1	864	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	991	X	991	-0-	-0-	-0-	978	3	13	9	Y	12	12	0			2
*04	1080	X	1006	-0-	-74	-0-	38	1	957	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	41	1	1034	3	Y	-0-	2	0			-0-
*06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	46	1	1157	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

01	3255	X	2172	-0-	-1083	-0-	2166	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2940	X	1641	-0-	-1299	-0-	60	1	1577	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	3100	X	1409	-0-	-1691	-0-	1409	3			Y	-0-	1	0			-0-
*04	2610	X	2085	-0-	-525	-0-	79	1	2006	3	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2424	-0-	-118	-0-	94	1	2330	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	457	-0-	-1643	-0-	17	1	440	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1996	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	77	1	2008	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2390	3	23	9	Y	21	18	0			4
*04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	90	1	2304	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	93	1	2305	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
06	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	69	1	1753	3	Y	15	15	0			4
							17	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2034	3	10	9	Y	9	9	0			2
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	44	1	1149	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1441	3	8	9	Y	7	8	0			1
*04	1650	N	828	-0-	-822	-0-	31	1	789	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	39	1	976	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	1410	N	943	-0-	-467	-0-	35	1	901	3	Y	6	6	0			2
							7	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 #: 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
01	930	N	873	-0-	-57	-0-	870	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	924	N	852	-0-	-72	-0-	31	1	818	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	Y	3	3	0			1
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	36	1	916	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	33	1	820	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	31	1	772	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

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
01	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1676	3	10	9	Y	9	9	0			2
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	1550	X	1332	-0-	-218	-0-	1328	3	4	9	Y	4	5	0			1
*04	1500	X	1347	-0-	-153	-0-	51	1	1293	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1550	X	1214	-0-	-336	-0-	46	1	1165	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	1500	X	1361	-0-	-139	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	255	-0-	-1005	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	108	1	2754	3	Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	60	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	3	Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
*04	840	N	746	-0-	-94	-0-	28	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	29	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	29	1	724	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			2
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			2

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
02	1176	X	974	-0-	-202	-0-	35	1	939	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
*04	1260	X	622	-0-	-638	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	695	-0-	-607	-0-	26	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	732	-0-	-528	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "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
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1861	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	82	1	2156	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2446	3	25	9	Y	23	20	0			4
*04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	91	1	2316	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2307	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	88	1	2231	3	Y	17	17	0			4
							19	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	59	1	1491	3	Y	-0-					-0-
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	1146	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1799	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1176	N	998	-0-	-178	-0-	36	1	958	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	890	3	7	9	Y	6	6	0			1
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	39	1	992	3	Y	-0-	1	0			-0-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	35	1	892	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	15	1	384	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			Y	-0-	1	0			-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1372	3	19	9	Y	17	17	0			3
02	1400	N	1237	-0-	-163	-0-	45	1	1178	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1308	3	19	9	Y	17	17	0			3
*04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	48	1	1226	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1558	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

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
01	1085	N	999	-0-	-86	-0-	997	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	38	1	999	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	958	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	38	1	977	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	50	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	44	1	1106	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
01	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	19	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	20	1	499	3	Y	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	-0-					-0-

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
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1012	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	29	1	768	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-	1	0			-0-
*04	990	N	861	-0-	-129	-0-	32	1	829	3	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	3	Y	-0-					-0-
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1141	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	1232	N	1024	-0-	-208	-0-	38	1	982	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1085	N	955	-0-	-130	-0-	949	3	6	9	Y	5	5	0			1
*04	1110	N	880	-0-	-230	-0-	33	1	843	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	39	1	986	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	32	1	815	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
01	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1631	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	54	1	1420	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1587	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
*04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	56	1	1435	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	56	1	1404	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	54	1	1352	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
01	1178	X	474	-0-	-704	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	568	-0-	-610	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
*04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	69	1	1746	3	Y	-0-					-0-
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1236	3	Y	-0-					-0-
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1424	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	1097	3	14	9	Y	13	13	0			2
02	1316	N	1134	-0-	-182	-0-	42	1	1081	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1207	3	14	9	Y	13	13	0			2
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	51	1	1298	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	50	1	1260	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	748	-0-	-306	-0-	733	3	15	9	Y	14	14	0			2
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	31	1	814	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
03	961	N	851	-0-	-110	-0-	833	3	18	9	Y	16	15	0			3
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	961	N	224	-0-	-737	-0-	8	1	202	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
06	840	N	483	-0-	-357	-0-	17	1	454	3	Y	11	11	0			3
							12	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 L RRCID -> 162689 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9906 - 10101

01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1235	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	3	8	9	Y	7	7	0			1
*04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	34	1	857	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1426	N	784	-0-	-642	-0-	30	1	747	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	33	1	835	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	100	1	2610	3	Y	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
*04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	111	1	2805	3	Y	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	116	1	2883	3	Y	13	10	0			3
							14	9									
*06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	104	1	2602	3	Y	11	11	0			3
							12	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167766 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8774 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
01	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	2513	3	22	9	Y	20	20	0			3
02	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	82	1	2144	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	3100	N	3222	-0-	122	122	3201	3	21	9	Y	19	19	0			3
*04	2541	N	2419	-0-	-122	-0-	91	1	2310	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
05	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	88	1	2236	3	Y	4	6	0			1
							4	9									
06	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	71	1	1793	3	Y	3	3	0			1
							3	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
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*04	660	N	620	-0-	-40	-0-	23	1	597	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	24	1	605	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2635	N	2041	-0-	-594	-0-	2033	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	2296	N	1255	-0-	-1041	-0-	46	1	1203	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2230	3	8	9	Y	7	7	0			1
*04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	94	1	2385	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	87	1	2173	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
06	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	82	1	2067	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

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
01	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	1701	3	17	9	Y	15	15	0			2
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	60	1	1562	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	3	15	9	Y	14	14	0			2
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	68	1	1712	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

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
01	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	1976	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1988	N	1732	-0-	-256	-0-	63	1	1665	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1730	3	9	9	Y	8	8	0			1
*04	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	67	1	1705	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	69	1	1729	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	71	1	1797	3	Y	6	6	0			2
							7	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
01	868	N	749	-0-	-119	-0-	671	3	78	9	Y	71	71	0			12
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	601	3	Y	55	55	0			12
							61	9									
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	720	3	55	9	Y	50	53	0			9
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	723	3	Y	41	41	0			9
							45	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	27	1	689	3	Y	41	41	0			9
							45	9									
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	27	1	675	3	Y	37	37	0			9
							41	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2026	-0-	-733	-0-	2020	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2184	X	1919	-0-	-265	-0-	70	1	1845	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	1992	3	6	9	Y	5	5	0			1
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	77	1	1970	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	83	1	2092	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	82	1	2074	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	81	1	2138	3	Y	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	86	1	2207	3	Y	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	84	1	2116	3	Y	-0-					-0-
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	80	1	2028	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

01	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	1965	3	11	9	Y	10	10	0			2
02	1988	N	1827	-0-	-161	-0-	67	1	1751	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1898	3	11	9	Y	10	10	0			2
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	73	1	1857	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	76	1	1911	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	72	1	1805	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

01	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	1389	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	48	1	1257	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1493	3	6	9	Y	5	5	0			1
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	58	1	1486	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	60	1	1498	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	55	1	1385	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

01	1953	X	1720	-0-	-233	-0-	1712	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	1764	X	1276	-0-	-488	-0-	47	1	1223	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1953	X	1052	-0-	-901	-0-	1048	3	4	9	Y	4	4	0			1
*04	1890	X	1178	-0-	-712	-0-	44	1	1131	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	101	1	2517	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	103	1	2577	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1363	-0-	-621	-0-	1352	3	11	9	Y	10	10	0			2
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	8	8	0			2
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	10	10	0			2
*04	1320	N	514	-0-	-806	-0-	19	1	486	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	3100	N	3391	-0-	291	291	130	1	3257	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
*06	2163	N	1872	-0-	-291	-0-	72	1	1796	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1292	-0-	-164	-0-	47	1	1245	3	Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
*04	1620	N	933	-0-	-687	-0-	35	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	47	1	1180	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	1260	N	524	-0-	-736	-0-	20	1	501	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	121	3	25	9	Y	23	19	0			4
*04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	124	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	127	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	726	3	Y	17	17	0			4
							19	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2488	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	72	1	1893	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	1995	3			Y	-0-	1	0			-0-
*04	2250	N	1826	-0-	-424	-0-	69	1	1757	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	76	1	1899	3	Y	-0-					-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	76	1	1917	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202074 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8770 - 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
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1510	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	924	N	686	-0-	-238	-0-	25	1	654	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	3	8	9	Y	7	7	0			1
*04	1470	N	1014	-0-	-456	-0-	39	1	968	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	879	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4179	3	28	9	Y	25	25	0			4
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	153	1	3982	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3971	3	26	9	Y	24	24	0			4
*04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	164	1	4146	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	154	1	3816	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
*06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	177	1	4440	3	Y	18	18	0			4
							20	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3320	3	17	9	Y	15	15	0			2
02	3080	X	1322	-0-	-1758	-0-	48	1	1262	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
03	3410	X	1402	-0-	-2008	-0-	1387	3	15	9	Y	14	14	0			2
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	134	1	3388	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	3348	X	2546	-0-	-802	-0-	98	1	2434	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
06	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	118	1	2938	3	Y	11	11	0			3
							12	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2812	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	95	1	2467	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	2292	3	3	9	Y	3	3	0			1
*04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	106	1	2664	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	2790	X	1598	-0-	-1192	-0-	60	1	1515	3	Y	21	17	0			5
							23	9									
06	2700	X	2269	-0-	-431	-0-	86	1	2162	3	Y	19	19	0			5
							21	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1198	-0-	-1344	-0-	1179	3	19	9	Y	17	17	0			3
02	2296	X	29	-0-	-2267	-0-	1	1	14	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	2542	X	1563	-0-	-979	-0-	1545	3	18	9	Y	16	16	0			3
*04	2100	X	34	-0-	-2066	-0-	1	1	19	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
06	1530	X	1035	-0-	-495	-0-	38	1	984	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	2419	3	22	9	Y	20	20	0			3
02	2604	X	1697	-0-	-907	-0-	61	1	1619	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	2852	X	1440	-0-	-1412	-0-	1440	3			Y	-0-	3	0			-0-
*04	2490	X	1015	-0-	-1475	-0-	38	1	977	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1201	-0-	-1372	-0-	46	1	1155	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1068	-0-	-1302	-0-	41	1	1027	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
01	2759	X	2030	-0-	-729	-0-	2011	3	19	9	Y	17	17	0			3
02	2548	X	2134	-0-	-414	-0-	78	1	2042	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	2573	X	1812	-0-	-761	-0-	1800	3	12	9	Y	11	12	0			2
*04	2490	X	1440	-0-	-1050	-0-	54	1	1376	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	2387	X	1915	-0-	-472	-0-	73	1	1832	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	3	Y	8	8	0			2
							9	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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	Y	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-

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
01	3100	N	3403	-0-	303	303	3397	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2800	N	3685	-0-	885	1188	137	1	3544	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	3100	N	3143	-0-	43	1231	3137	3	6	9	Y	5	5	0			1
*04	2883	X	1652	-0-	-1231	-0-	63	1	1585	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	3114	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	2912	X	2881	-0-	-31	-0-	107	1	2771	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	2859	3	4	9	Y	4	4	0			1
*04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	116	1	2925	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	113	1	2823	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	103	1	2594	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
01	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	2602	3	43	9	Y	39	39	0	7
02	3276	X	1958	-0-	-1318	-0-	71	1	1854	3	Y	30	30	0	7
							33	9							
03	3627	X	2313	-0-	-1314	-0-	2269	3	44	9	Y	40	40	0	7
*04	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	94	1	2388	3	Y	33	33	0	7
							36	9							
05	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	80	1	2010	3	Y	33	33	0	7
							36	9							
06	2550	X	2280	-0-	-270	-0-	86	1	2161	3	Y	30	30	0	7
							33	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	EOM BALANCE
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3667	3	4	9	Y	4	4	0	1
02	3500	X	2871	-0-	-629	-0-	106	1	2762	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
03	3875	X	3768	-0-	-107	-0-	3764	3	4	9	Y	4	4	0	1
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	152	1	3859	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	151	1	3763	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
06	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	137	1	3427	3	Y	3	3	0	1
							3	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2507	-0-	-531	-0-	2499	3	8	9	Y	7	7	0	1
02	2744	X	2206	-0-	-538	-0-	81	1	2119	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
03	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2631	3	15	9	Y	14	13	0	2
*04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	87	1	2222	3	Y	11	11	0	2
							12	9							
05	3038	X	2350	-0-	-688	-0-	90	1	2247	3	Y	12	11	0	3
							13	9							
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	89	1	2239	3	Y	10	10	0	3
							11	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	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
*04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	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	EOM BALANCE
01	1829	X	1473	-0-	-356	-0-	1461	3	12	9	Y	11	11	0	2
02	1652	X	1390	-0-	-262	-0-	51	1	1330	3	Y	8	8	0	2
							9	9							
03	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1224	3	12	9	Y	11	11	0	2
*04	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	52	1	1323	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	8	8	0	2
							9	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216044 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10263 PERF. 8774 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	3	Y	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4051	3	21	9	Y	19	19	0			3
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	135	1	3514	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4027	3	32	9	Y	29	27	0			5
*04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	151	1	3817	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	166	1	4132	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	146	1	3670	3	Y	21	21	0			5
							23	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

01	3348	X	2245	-0-	-1103	-0-	2228	3	17	9	Y	15	15	0			3
02	2968	X	2844	-0-	-124	-0-	105	1	2727	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
03	2976	X	1413	-0-	-1563	-0-	1398	3	15	9	Y	14	14	0			3
*04	2880	X	1081	-0-	-1799	-0-	40	1	1028	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	3162	X	1060	-0-	-2102	-0-	40	1	1020	3	Y	-0-	3	0			-0-
06	3060	X	894	-0-	-2166	-0-	34	1	860	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

01	T. A.		52	-0-	52	1097	16	3	36	9	Y	33	33	0			6
02	1571	X	474	-0-	-1097	-0-	17	1	428	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	6	0			-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

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

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	2474	3	116	9	Y	105	105	0			18
02	2660	X	2511	-0-	-149	-0-	89	1	2333	3	Y	81	81	0			18
							89	9									
03	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	2419	3	25	9	Y	23	37	0			4
*04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	97	1	2430	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	2790	N	2330	-0-	-460	-0-	88	1	2220	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
*06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	104	1	2600	3	Y	18	18	0			4
							20	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

01	5890	X	4474	-0-	-1416	-0-	1	1	4464	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	5208	X	4484	-0-	-724	-0-	166	1	4310	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	5766	X	3816	-0-	-1950	-0-	3807	3	9	9	Y	8	8	0			1
*04	4980	X	3547	-0-	-1433	-0-	135	1	3404	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	4960	X	3499	-0-	-1461	-0-	135	1	3364	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	4800	X	3084	-0-	-1716	-0-	118	1	2966	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

01	1426	X	772	-0-	-654	-0-	770	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	2	2	0			-0-
*04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	288	1	7120	3	Y	-0-					-0-
*06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	256	1	6437	3	Y	28	21	0			7
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2871	-0-	-229	2376	2869	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	5093	X	2717	-0-	-2376	-0-	100	1	2615	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2100	3	7	9	Y	6	5	0			1
*04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	78	1	1985	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	88	1	2236	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4376	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	146	1	3806	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4342	3	18	9	Y	16	15	0			3
*04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	183	1	4618	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	191	1	4758	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	190	1	4769	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3772	3	44	9	Y	40	40	0			7
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	134	1	3476	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4383	3	31	9	Y	28	30	0			5
*04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	172	1	4382	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4628	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	179	1	4465	3	Y	21	21	0			5
							23	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

01	4185	X	3694	-0-	-491	-0-	3650	3	44	9	Y	40	40	0			7
02	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	117	1	3052	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
03	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	1	1	3505	3	Y	15	19	0			3
							17	9									
*04	3600	X	2980	-0-	-620	-0-	113	1	2854	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	3689	X	3143	-0-	-546	-0-	121	1	3009	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
06	3570	X	3146	-0-	-424	-0-	121	1	3013	3	Y	11	11	0			3
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8515 - 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
01	5239	X	4620	-0-	-619	-0-	4586	3	34	9	Y	31	32	0			5
02	4732	X	4422	-0-	-310	-0-	162	1	4231	3	Y	26	25	0			6
							29	9									
03	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	4466	3	20	9	Y	18	21	0			3
*04	4530	X	4365	-0-	-165	-0-	165	1	4183	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
05	4898	X	4341	-0-	-557	-0-	166	1	4158	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
06	4740	X	4266	-0-	-474	-0-	163	1	4088	3	Y	14	14	0			3
							15	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	296	1	7621	3	Y	-0-					-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	1	1	7052	3	Y	41	34	0			7
							45	9									
*04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	229	1	5820	3	Y	34	34	0			7
							37	9									
05	6045	X	6007	-0-	-38	-0-	229	1	5738	3	Y	36	35	0			8
							40	9									
06	5850	X	5088	-0-	-762	-0-	194	1	4860	3	Y	31	31	0			8
							34	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

01	2976	X	2116	-0-	-860	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1647	-0-	-1041	-0-	60	1	1587	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
*04	2880	X	2032	-0-	-848	-0-	77	1	1955	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1824	-0-	-1152	-0-	69	1	1755	3	Y	-0-					-0-
*06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4654	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1987	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	90	1	2346	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2183	3	6	9	Y	5	5	0			1
*04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	110	1	2763	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	103	1	2578	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	97	1	2425	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

01	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	3001	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	3108	X	2524	-0-	-584	-0-	94	1	2422	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	2378	3	13	9	Y	12	11	0			2
*04	3090	X	2560	-0-	-530	-0-	98	1	2451	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	98	1	2421	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
06	2910	X	2334	-0-	-576	-0-	89	1	2235	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2612	-0-	-1976	-0-	2559	3	53	9	Y	48	48	0			8
02	4144	X	3225	-0-	-919	-0-	118	1	3066	3	Y	37	37	0			8
							41	9									
03	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	4121	3	52	9	Y	47	47	0			8
*04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	153	1	3860	3	Y	39	39	0			8
							43	9									
05	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	119	1	2968	3	Y	40	39	0			9
							44	9									
06	4080	X	3165	-0-	-915	-0-	121	1	3035	3	Y	8	15	0			2
							9	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3088	-0-	-601	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	1993	-0-	-1339	-0-	73	1	1920	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	1774	-0-	-1915	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
*04	3570	X	1857	-0-	-1713	-0-	70	1	1787	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1986	-0-	-1114	-0-	76	1	1910	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	1500	-0-	-1500	-0-	58	1	1442	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	88	1	2274	3	Y	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4394	3	25	9	Y	23	19	0			4
*04	3000	N	5193	-0-	2193	2193	197	1	4975	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	3100	N	5111	-0-	2011	4204	196	1	4894	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
*06	7935	X	3731	-0-	-4204	-0-	143	1	3569	3	Y	17	17	0			4
							19	9									

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	4415	3	51	9	Y	46	46	0			8
02	4312	X	1835	-0-	-2477	-0-	65	1	1747	3	Y	21	24	0			5
							23	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2573	N	2207	-0-	-366	-0-	2198	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	2268	N	1995	-0-	-273	-0-	73	1	1915	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2241	3	9	9	Y	8	8	0			1
*04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	79	1	1993	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2201	N	381	-0-	-1820	-0-	14	1	360	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	6	6	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4224	-0-	-1387	-0-	4189	3	35	9	Y	32	32	0			6
02	5068	X	3952	-0-	-1116	-0-	145	1	3779	3	Y	25	25	0			6
							28	9									
03	5611	X	4124	-0-	-1487	-0-	4109	3	15	9	Y	14	17	0			3
*04	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	154	1	3895	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	155	1	3875	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
06	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	145	1	3629	3	Y	11	11	0			3
							12	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
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1	1	5661	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	183	1	4774	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1	1	5430	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*04	5190	X	5006	-0-	-184	-0-	190	1	4806	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	204	1	5114	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	5190	X	4988	-0-	-202	-0-	191	1	4788	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2510	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	80	1	2090	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2614	3	14	9	Y	13	12	0			2
*04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	94	1	2371	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1426	X	660	-0-	-766	-0-	24	1	624	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	138	1	3442	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	1	1	3555	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	138	1	3581	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3724	3	10	9	Y	9	9	0			2
*04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	142	1	3583	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	157	1	3937	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	136	1	3415	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 228174 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8996 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

01	5301	X	4211	-0-	-1090	-0-	4189	3	22	9	Y	20	20	0			3
02	4788	X	3995	-0-	-793	-0-	147	1	3831	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	5301	X	4241	-0-	-1060	-0-	4228	3	13	9	Y	12	13	0			2
*04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	163	1	4128	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	4433	X	4357	-0-	-76	-0-	167	1	4179	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	167	1	4186	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

01	5673	X	4642	-0-	-1031	-0-	1	1	4630	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
02	5096	X	4356	-0-	-740	-0-	161	1	4187	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	5642	X	4428	-0-	-1214	-0-	4418	3	10	9	Y	9	9	0			2
*04	4770	X	4235	-0-	-535	-0-	160	1	4066	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	4836	X	3769	-0-	-1067	-0-	144	1	3616	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
06	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	173	1	4365	3	Y	7	7	0			2
							8	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

01	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2754	3	12	9	Y	11	11	0			2
02	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	94	1	2433	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2773	3	9	9	Y	8	9	0			1
*04	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	104	1	2614	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	103	1	2555	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	2730	X	2560	-0-	-170	-0-	98	1	2455	3	Y	6	6	0			2
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	168	X	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	77	1	1941	3	Y	-0-					-0-
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	77	1	1914	3	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4469	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	153	1	3993	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	3	6	9	Y	5	5	0			1
*04	3930	X	3915	-0-	-15	-0-	149	1	3762	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	149	1	3728	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	147	1	3679	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

01	4774	X	3831	-0-	-943	-0-	3824	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	4228	X	3676	-0-	-552	-0-	136	1	3536	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	4681	X	3781	-0-	-900	-0-	3768	3	13	9	Y	12	11	0			2
*04	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	140	1	3533	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	134	1	3327	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	3930	X	3400	-0-	-530	-0-	130	1	3260	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

01	5673	X	3630	-0-	-2043	-0-	3612	3	18	9	Y	16	16	0			3
02	5124	X	4215	-0-	-909	-0-	156	1	4045	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	5673	X	4291	-0-	-1382	-0-	4259	3	32	9	Y	29	27	0			5
*04	4500	X	3305	-0-	-1195	-0-	125	1	3154	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	138	1	3436	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
06	4530	X	3629	-0-	-901	-0-	138	1	3467	3	Y	22	22	0			5
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	1	1	4246	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	137	1	3560	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4569	3	19	9	Y	17	16	0			3
*04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	134	1	3393	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	184	1	4591	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	139	1	3472	3	Y	13	13	0			3
							14	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3905	-0-	-714	-0-	3896	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	4088	X	3764	-0-	-324	-0-	139	1	3618	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	3870	3	9	9	Y	8	8	0			1
*04	3900	X	3837	-0-	-63	-0-	146	1	3683	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	151	1	3773	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	4020	X	3612	-0-	-408	-0-	138	1	3467	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2334	-0-	-673	-0-	2328	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	82	1	2159	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2542	X	1940	-0-	-602	-0-	1934	3	6	9	Y	5	5	0			1
*04	2460	X	1871	-0-	-589	-0-	71	1	1796	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	94	1	2351	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	69	1	1736	3	Y	3	3	0			1
							3	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
01	5270	X	5175	-0-	-95	-0-	1	1	5151	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
02	4956	X	3212	-0-	-1744	-0-	116	1	3078	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
03	5177	X	5130	-0-	-47	-0-	1	1	5104	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*04	5040	X	4528	-0-	-512	-0-	171	1	4336	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	186	1	4640	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
06	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	186	1	4656	3	Y	18	18	0			4
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2808	-0-	-1129	-0-	2796	3	12	9	Y	11	11	0			2
02	3416	X	2943	-0-	-473	-0-	109	1	2824	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	2712	3	32	9	Y	29	26	0			5
*04	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	108	1	2726	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	118	1	2939	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	107	1	2678	3	Y	21	21	0			5
							23	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
01	6696	X	5540	-0-	-1156	-0-	1	1	5507	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
02	5880	X	5067	-0-	-813	-0-	186	1	4856	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
03	6510	X	5592	-0-	-918	-0-	1	1	5558	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
*04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	221	1	5592	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	227	1	5689	3	Y	26	25	0			6
							29	9									
*06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	222	1	5565	3	Y	22	23	0			5
							24	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2563	-0-	-1161	-0-	95	1	2468	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	1636	-0-	-2487	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
*04	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	123	1	3132	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	130	1	3232	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	122	1	3052	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	5115	X	4415	-0-	-700	-0-	4402	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	4620	X	4170	-0-	-450	-0-	154	1	4006	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	5115	X	4599	-0-	-516	-0-	4587	3	12	9	Y	11	11	0			2
*04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	171	1	4307	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	186	1	4654	3	Y	18	16	0			4
							20	9									
06	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	166	1	4158	3	Y	16	16	0			4
							18	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. (I) GAS 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	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	1	1	5562	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5098	-0-	-530	-0-	189	1	4909	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5444	-0-	-787	-0-	1	1	5404	3	Y	35	29	0			6
							39	9									
*04	5670	X	5120	-0-	-550	-0-	193	1	4895	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
05	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	206	1	5158	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
06	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	199	1	4999	3	Y	26	26	0			6
							29	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3963	-0-	-811	-0-	3933	3	30	9	Y	27	27	0			5
02	4256	X	3683	-0-	-573	-0-	136	1	3524	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
03	4712	X	3932	-0-	-780	-0-	3903	3	29	9	Y	26	26	0			5
*04	4020	X	3893	-0-	-127	-0-	147	1	3723	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	163	1	4072	3	Y	15	17	0			3
							17	9									
*06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	164	1	4112	3	Y	14	14	0			3
							15	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	1	1	5038	3	Y	38	38	0			6
							42	9									
02	4732	X	4246	-0-	-486	-0-	159	1	4055	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1	1	6006	3	Y	37	37	0			6
							41	9									
*04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	225	1	5705	3	Y	31	30	0			7
							34	9									
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	224	1	5596	3	Y	-0-	7	0			-0-
*06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	200	1	5030	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1786	3	25	9	N	23	23	0			4
02	2016	N	1616	-0-	-400	-0-	59	1	1537	3	N	18	18	0			4
							20	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1773	3	24	9	N	22	22	0			4
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	66	1	1684	3	N	18	18	0			4
							20	9									
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	78	1	1954	3	N	11	13	0			2
							12	9									
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	64	1	1630	3	N	10	10	0			2
							11	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5586	-0-	-1110	-0-	1	1	5552	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
02	6048	X	5206	-0-	-842	-0-	191	1	4990	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
03	6696	X	5575	-0-	-1121	-0-	1	1	5542	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
*04	5790	X	5527	-0-	-263	-0-	209	1	5292	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	5766	X	4574	-0-	-1192	-0-	177	1	4371	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
06	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	197	1	4930	3	Y	22	22	0			5
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	2220	3	10	9	Y	9	9	0			2
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	81	1	2127	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2545	3	13	9	Y	12	12	0			2
*04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	97	1	2456	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	103	1	2541	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	84	1	2127	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6517	-0-	-1233	-0-	1	1	6493	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
02	6776	X	5760	-0-	-1016	-0-	212	1	5530	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
03	7502	X	6211	-0-	-1291	-0-	1	1	6171	3	Y	35	33	0			6
							39	9									
*04	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	240	1	6096	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
05	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	244	1	6114	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
06	6300	X	6135	-0-	-165	-0-	234	1	5872	3	Y	26	26	0			6
							29	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3591	-0-	-532	-0-	3544	3	47	9	N	43	43	0			7
02	3612	X	3238	-0-	-374	-0-	119	1	3083	3	N	33	33	0			7
							36	9									
03	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	3322	3	30	9	N	27	29	0			5
*04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	138	1	3478	3	N	21	21	0			5
							23	9									
05	3658	X	3540	-0-	-118	-0-	136	1	3381	3	N	21	21	0			5
							23	9									
06	3480	X	2468	-0-	-1012	-0-	94	1	2353	3	N	19	19	0			5
							21	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. (I) GAS 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	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	2	1	16414	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
02	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	558	1	14538	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	16337	X	15852	-0-	-485	-0-	2	1	15837	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*04	15810	X	15691	-0-	-119	-0-	595	1	15085	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	16337	X	15174	-0-	-1163	-0-	584	1	14583	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
06	15810	X	15182	-0-	-628	-0-	581	1	14595	3	Y	5	5	0			1
							6	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 #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

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
01	19809	X	16861	-0-	-2948		-0-	2	1	16824	3	Y	32	32	0			5
								35	9									
02	17892	X	15103	-0-	-2789		-0-	557	1	14520	3	Y	24	24	0			5
								26	9									
03	19809	X	16181	-0-	-3628		-0-	2	1	16140	3	Y	35	34	0			6
								39	9									
*04	17400	X	16072	-0-	-1328		-0-	609	1	15431	3	Y	29	29	0			6
								32	9									
05	16864	X	15046	-0-	-1818		-0-	576	1	14438	3	Y	29	29	0			6
								32	9									
06	16320	X	15908	-0-	-412		-0-	608	1	15271	3	Y	26	26	0			6
								29	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13462	-0-	-2193		-0-	1	1	13433	3	Y	25	25	0			4
								28	9									
02	14140	X	12460	-0-	-1680		-0-	462	1	11976	3	Y	20	20	0			4
								22	9									
03	15655	X	13346	-0-	-2309		-0-	1	1	13317	3	Y	25	25	0			4
								28	9									
*04	14250	X	11837	-0-	-2413		-0-	448	1	11367	3	Y	20	20	0			4
								22	9									
05	14167	X	4959	-0-	-9208		-0-	188	1	4759	3	Y	11	13	0			2
								12	9									
06	13350	X	9334	-0-	-4016		-0-	350	1	8956	3	Y	25	21	0			6
								28	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12723	-0-	-1971		-0-	1	1	12722	3	Y	-0-					-0-
02	13272	X	11683	-0-	-1589		-0-	432	1	11251	3	Y	-0-					-0-
03	14694	X	12397	-0-	-2297		-0-	1	1	12370	3	Y	24	20	0			4
								26	9									
*04	13200	X	12234	-0-	-966		-0-	464	1	11748	3	Y	20	20	0			4
								22	9									
05	12927	X	12508	-0-	-419		-0-	483	1	12003	3	Y	20	20	0			4
								22	9									
06	12510	X	12005	-0-	-505		-0-	459	1	11526	3	Y	18	18	0			4
								20	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 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
01	3317	X	3156	-0-	-161		-0-	208	1	2939	2	N	8					172
								9	9									
02	2713	X	2713	-0-	-0-		-0-	187	1	2517	2	N	8					180
								9	9									
03	3472	X	3033	-0-	-439		-0-	208	1	2801	2	N	22					202
								24	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-		-0-	228	1	3284	2	N	18					220
								20	9									
05	3472	X	3116	-0-	-356		-0-	211	1	2897	2	N	7	187	1			40
								8	9									
*06	3123	X	3123	-0-	-0-		-0-	214	1	2900	2	N	8					48
								9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	293	1	2399	2	N	5					140
							6	9									
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	250	1	2147	2	N	4					144
							4	9									
03	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	288	1	2258	2	N	3					147
							3	9									
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	303	1	2509	2	N	7					154
							8	9									
05	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	308	1	2187	2	N	26					180
							29	9									
06	2610	X	2331	-0-	-279	-0-	282	1	2040	2	N	8	1	8			187
							9	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

01	3193	X	3051	-0-	-142	-0-	199	1	2817	2	N	32	2	8			80
							35	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	185	1	2488	2	N	22					102
							24	9									
03	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	198	1	2673	2	N	21	1	8			122
							23	9									
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	193	1	2784	2	N	18					140
							20	9									
05	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	193	1	2651	2	N	24					164
							26	9									
06	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	190	1	2584	2	N	20	2	8			182
							22	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

01	6169	X	5148	-0-	-1021	-0-	340	1	4808	2	N	-0-					28
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	314	1	4226	2	N	4					32
							4	9									
03	5890	X	5071	-0-	-819	-0-	350	1	4720	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	5130	X	4881	-0-	-249	-0-	316	1	4565	2	N	-0-					32
05	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	333	1	4593	2	N	1					33
							1	9									
06	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	312	1	4233	2	N	5	1	8			37
							6	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

01	4526	X	4049	-0-	-477	-0-	265	1	3747	2	N	34	2	8			105
							37	9									
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	247	1	3334	2	N	32					137
							35	9									
03	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	266	1	3588	2	N	33	1	8			169
							36	9									
04	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	246	1	3547	2	N	30					199
							33	9									
05	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	261	1	3588	2	N	25					224
							28	9									
06	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	258	1	3496	2	N	12	186	1	2	8	48
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	5549	X	4524	-0-		-1025	-0-	489	1	4002	2	N	30					210
								33	9									
02	3445	X	3445	-0-		-0-	-0-	357	1	3071	2	N	15					225
								17	9									
03	4154	X	4015	-0-		-139	-0-	453	1	3559	2	N	3	1	8			227
								3	9									
04	4492	X	4492	-0-		-0-	-0-	481	1	3981	2	N	27	194	1			60
								30	9									
05	4526	X	4330	-0-		-196	-0-	474	1	3824	2	N	29					89
								32	9									
06	4380	X	4123	-0-		-257	-0-	453	1	3648	2	N	20	2	8			107
								22	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1612	X	1232	-0-		-380	-0-	80	1	1137	2	N	14					82
								15	9									
02	1160	X	1160	-0-		-0-	-0-	79	1	1072	2	N	8					90
								9	9									
03	1426	X	1217	-0-		-209	-0-	84	1	1129	2	N	4					94
								4	9									
04	1350	X	1208	-0-		-142	-0-	78	1	1119	2	N	10					104
								11	9									
05	1364	X	1214	-0-		-150	-0-	82	1	1129	2	N	3					107
								3	9									
06	1230	X	1185	-0-		-45	-0-	80	1	1091	2	N	13					120
								14	9									

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	5363	X	4318	-0-		-1045	-0-	283	1	4004	2	N	28	2	8			150
								31	9									
02	3332	X	3332	-0-		-0-	-0-	228	1	3082	2	N	20					170
								22	9									
03	4526	X	3914	-0-		-612	-0-	269	1	3625	2	N	18	1	8			187
								20	9									
04	4219	X	4219	-0-		-0-	-0-	272	1	3923	2	N	22					209
								24	9									
05	4309	X	4106	-0-		-203	-0-	277	1	3811	2	N	16					225
								18	9									
06	4170	X	3907	-0-		-263	-0-	267	1	3630	2	N	9	180	1	2	8	52
								10	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1302	N	1181	-0-		-121	-0-	40	1	1141	2	N	-0-					70
02	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	40	1	1090	2	N	-0-					70
03	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-	72	1	2134	2	N	33					103
								36	9									
04	2193	N	2193	-0-		-0-	-0-	81	1	2104	2	N	7					110
								8	9									
05	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-	87	1	2262	2	N	3					113
								3	9									
06	2160	N	2126	-0-		-34	-0-	79	1	2041	2	N	5					118
								6	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 #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					55
							160	3									
02	1428	N	1159	-0-	-269	-0-	35	1	999	2	N	5					60
							119	3	6	9							
03	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					60
							149	3									
04	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	50	1	958	2	N	28					88
							128	3	31	9							
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	46	1	988	2	N	19					107
							120	3	21	9							
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	46	1	972	2	N	1					108
							118	3	1	9							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	44	1	1236	2	N	-0-					40
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	40	1	1104	2	N	-0-					40
03	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	43	1	1290	2	N	-0-					40
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-					40
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	57	1	1472	2	N	-0-					40
06	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	47	1	1207	2	N	-0-					40

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

01	589	N	452	-0-	-137	-0-	15	1	428	2	N	8					80
							9	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	512	2	N	17					97
							19	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	N	1					98
							1	9									
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	15	1	381	2	N	5					103
							6	9									
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	16	1	416	2	N	2					105
							2	9									
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	12	1	308	2	N	2					107
							2	9									

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	66	1	1877	2	N	15					83
							17	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1597	2	N	14					97
							15	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	2	N	15					112
							17	9									
04	1890	N	1529	-0-	-361	-0-	56	1	1461	2	N	11					123
							12	9									
05	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	52	1	1365	2	N	15					138
							17	9									
06	1770	N	1220	-0-	-550	-0-	46	1	1170	2	N	4					142
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	80	1	2265	2	N	15					100
							17	9									
02	2800	N	3198	-0-	398	398	112	1	3073	2	N	12					112
							13	9									
03	3100	N	3553	-0-	453	851	115	1	3426	2	N	11					123
							12	9									
04	3000	N	3036	-0-	36	887	112	1	2907	2	N	15					138
							17	9									
05	4798	X	3911	-0-	-887	-0-	144	1	3756	2	N	10					148
							11	9									
*06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	120	1	3072	2	N	17					165
							19	9									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	94	1	2657	2	N	30					157
							33	9									
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	88	1	2424	2	N	10					167
							11	9									
03	3100	N	3239	-0-	139	139	105	1	3123	2	N	10					177
							11	9									
04	2713	N	2574	-0-	-139	-0-	95	1	2467	2	N	11	163	1			25
							12	9									
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	111	1	2896	2	N	25					50
							28	9									
*06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	107	1	2740	2	N	25					75
							28	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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	N	4					35
							4	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					35
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	400	2	N	2					37
							2	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	3					40
							3	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	2	N	10					50
							11	9									
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-					50

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
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	120	1	3412	2	N	17					75
							19	9									
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	93	1	2552	2	N	8					83
							9	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	115	1	3426	2	N	12					95
							13	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	132	1	3413	2	N	18					113
							20	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	137	1	3565	2	N	14					127
							15	9									
*06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	102	1	2621	2	N	20					147
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2132	-0-	-286	-0-	72	1	2046	2	N	13					68
							14	9									
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	74	1	2035	2	N	17					85
							19	9									
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	75	1	2229	2	N	18					103
							20	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	82	1	2122	2	N	4					107
							4	9									
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	95	1	2474	2	N	3					110
							3	9									
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	90	1	2317	2	N	2					112
							2	9									

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	72	1	2030	2	N	13					83
							14	9									
02	2044	N	1951	-0-	-93	-0-	68	1	1877	2	N	5					88
							6	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	76	1	2263	2	N	10					98
							11	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	88	1	2285	2	N	10					108
							11	9									
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	91	1	2370	2	N	9					117
							10	9									
06	2280	N	1986	-0-	-294	-0-	74	1	1905	2	N	6					123
							7	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	44	1	1260	2	N	-0-					85
							171	3									
02	1484	N	1269	-0-	-215	-0-	39	1	1092	2	N	8					93
							129	3	9	9							
03	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	35	1	1141	2	N	14					107
							164	3	15	9							
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	61	1	1174	2	N	5					112
							157	3	6	9							
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	57	1	1204	2	N	3					115
							145	3	3	9							
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	51	1	1109	2	N	2					117
							137	3	2	9							

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3782	-0-	-682	-0-	128	1	3631	2	N	21					193
							23	9									
02	3836	X	3357	-0-	-479	-0-	118	1	3219	2	N	18	176	1			35
							20	9									
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	140	1	4190	2	N	23					58
							25	9									
04	4110	X	3493	-0-	-617	-0-	130	1	3346	2	N	15					73
							17	9									
05	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	143	1	3707	2	N	29					102
							32	9									
06	4110	X	3610	-0-	-500	-0-	134	1	3454	2	N	20					122
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	36	1	1019	2	N	1					88
							1	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1189	2	N	5					93
							6	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	44	1	1325	2	N	7					100
							8	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	45	1	1170	2	N	-0-					100
05	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	38	1	978	2	N	-0-					100
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	48	1	1229	2	N	7					107
							8	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	109	1	3151	2	N	16					133
							427	3	18	9							
02	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	86	1	2440	2	N	10					143
							289	3	11	9							
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	88	1	2832	2	N	15					158
							408	3	17	9							
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	154	1	2997	2	N	15					173
							402	3	17	9							
05	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	128	1	2733	2	N	15	168	1			20
							331	3	17	9							
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	117	1	2532	2	N	15					35
							311	3	17	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4653	-0-	-493	-0-	137	1	3952	2	N	25					70
							536	3	28	9							
02	4620	X	4244	-0-	-376	-0-	129	1	3657	2	N	23					93
							433	3	25	9							
03	5053	X	4340	-0-	-713	-0-	113	1	3669	2	N	27					120
							528	3	30	9							
04	4890	X	4336	-0-	-554	-0-	185	1	3637	2	N	23					143
							489	3	25	9							
05	4836	X	4514	-0-	-322	-0-	180	1	3849	2	N	17					160
							466	3	19	9							
06	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	168	1	3602	2	N	20	152	1			28
							442	3	22	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	21530	-0-	-2557	-0-	18790	2	2546	3	N	176	187	1			31
							194	9									
02	21056	X	19822	-0-	-1234	-0-	17555	2	2079	3	N	171	179	1			23
							188	9									
03	23312	X	21750	-0-	-1562	-0-	261	1	18630	2	N	162					185
							2681	3	178	9							
04	22020	X	19653	-0-	-2367	-0-	243	1	16958	2	N	162	181	1			166
							2274	3	178	9							
05	22289	X	20461	-0-	-1828	-0-	215	1	17911	2	N	152	183	1			135
							2168	3	167	9							
06	21240	X	18854	-0-	-2386	-0-	209	1	16456	2	N	153	193	1			95
							2021	3	168	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	152	1	543	3	N	-0-					47
02	868	N	608	-0-	-260	-0-	160	1	448	3	N	-0-					47
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	1	1	9	N	1					48
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	1	2	9	N	2					50
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
01	3100	X	2422	-0-	-678	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2371	-0-	-479	-0-	2371	2			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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2155	-0-	-604	-0-	2125	2	30	9	Y	27	64	1			29
02	2296	X	2192	-0-	-104	-0-	2168	2	24	9	Y	22					51
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2582	2	12	9	Y	11					62
04	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2298	2	35	9	Y	32					94
05	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2256	2	10	9	Y	9	67	1			36
06	2520	X	2193	-0-	-327	-0-	2180	2	13	9	Y	12					48

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	2015	X	1462	-0-	-553	-0-	1433	2	29	9	Y	26	64	1			29
02	1540	X	1216	-0-	-324	-0-	1192	2	24	9	Y	22					51
03	1705	X	1151	-0-	-554	-0-	1139	2	12	9	Y	11					62
04	1620	X	1235	-0-	-385	-0-	1200	2	35	9	Y	32					94
05	1457	X	1172	-0-	-285	-0-	1162	2	10	9	Y	9	67	1			36
06	1410	X	1343	-0-	-67	-0-	1330	2	13	9	Y	12					48

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

01	1581	X	1141	-0-	-440	-0-	1118	2	23	9	Y	21	51	1			24
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	Y	5					29
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					29
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					29
05	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2			Y	-0-	21	1			8
06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2			Y	-0-					8

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

01	43307	X	8224	-0-	-35083	-0-	8209	2	15	9	N	14					75
02	9828	X	9184	-0-	-644	-0-	9171	2	13	9	N	12					87
03	9641	X	8794	-0-	-847	-0-	8741	2	53	9	N	48	2	8			133
04	9330	X	8541	-0-	-789	-0-	8509	2	32	9	N	29					162
05	10168	X	8112	-0-	-2056	-0-	8078	2	34	9	N	31	167	1			26
06	9840	X	8476	-0-	-1364	-0-	8453	2	23	9	N	21	2	8			45

FOREST OIL CORPORATION 275740
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	407	-0-	-1213	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9870 - 10152

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	308	N	181	-0-	-127	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

01	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	2			Y	-0-					42
02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	3009	2			Y	-0-					42
03	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	3476	2	6	9	Y	5	1	8			46
04	3570	X	3217	-0-	-353	-0-	3196	2	21	9	Y	19					65
05	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3603	2	29	9	Y	26	57	1			34
06	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3112	2	7	9	Y	6	1	8			39

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10070 - 10240

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					34
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					34
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2127	2	11	9	Y	10					44
04	1890	N	1686	-0-	-204	-0-	1679	2	7	9	Y	6					50
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2382	2	6	9	Y	5					55
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1955	2	50	9	Y	45	77	1			23

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
01	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1620	2			N	-0-					19
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					19
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2					21
04	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1343	2	2	9	N	2					23
05	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	1362	2			N	-0-					23
06	1530	N	1206	-0-	-324	-0-	1206	2			N	-0-					23

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1543	-0-	-565	-0-	1543	2			N	-0-					33
02	1820	N	1368	-0-	-452	-0-	1368	2			N	-0-					33
03	2108	N	1611	-0-	-497	-0-	1611	2			N	-0-					33
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	N	5					38
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7					45
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5	1	8			49

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2380	-0-	-317	-0-	2380	2			N	-0-					42
02	2352	N	2123	-0-	-229	-0-	2123	2			N	-0-					42
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2541	2	2	9	N	2					44
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	N	3					47
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					47
06	2460	N	2170	-0-	-290	-0-	2167	2	3	9	N	3	1	8			49

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
01	3162	X	2424	-0-	-738	-0-	2424	2			N	-0-					55
02	2800	X	2514	-0-	-286	-0-	2514	2			N	-0-					55
03	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2836	2	4	9	N	4					59
04	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	2634	2	4	9	N	4					63
05	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2617	2	2	9	N	2					65
06	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	2567	2	6	9	N	5	1	8			69

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
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					28
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					28
03	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					28
04	600	N	392	-0-	-208	-0-	390	2	2	9	N	2					30
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					30
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2	1	8			31

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
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					30
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					30
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	N	2					32
04	1020	N	733	-0-	-287	-0-	733	2			N	-0-					32
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					32
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8			32

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10056 - 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
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					80
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					80
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2581	2	2	9	N	2					82
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	2	2	9	N	2					84
05	2480	N	2159	-0-	-321	-0-	2159	2			N	-0-					84
06	2490	N	1896	-0-	-594	-0-	1895	2	1	9	N	1					85

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					28
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					28
03	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2233	2	2	9	N	2					30
04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	2090	2	7	9	N	6					36
05	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			N	-0-					36
06	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2032	2	1	9	N	1					37

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
01	2635	N	2157	-0-	-478	-0-	2157	2			Y	-0-					23
02	2296	N	2116	-0-	-180	-0-	2116	2			Y	-0-					23
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2397	2	4	9	Y	4					27
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2194	2	21	9	Y	19					46
05	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2211	2	29	9	Y	26	57	1			15
06	2310	N	2044	-0-	-266	-0-	2038	2	6	9	Y	5					20

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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					79
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	N	1	1	8			79
03	3100	N	3411	-0-	311	311	3404	2	7	9	N	6	1	8			84
04	3000	N	2913	-0-	-87	224	2900	2	13	9	N	12					96
05	3100	N	3012	-0-	-88	136	3008	2	4	9	N	4					100
*06	2653	X	2517	-0-	-136	-0-	2509	2	8	9	N	7	1	8			106

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
01	3069	X	2587	-0-	-482	-0-	2587	2			Y	-0-					15
02	2716	X	2554	-0-	-162	-0-	2554	2			Y	-0-					15
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2838	2	11	9	Y	10					25
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2675	2	7	9	Y	6					31
05	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	2734	2	7	9	Y	6					37
06	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	2460	2	34	9	Y	31	65	1			3

GMX RESOURCES INC. 311408
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211924 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8672 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	24205	-0-	-7229	-0-	23934	2	271	9	Y	246	190	1	17	8	219
02	25368	X	21159	-0-	-4209	-0-	20940	2	219	9	Y	199	190	1	8	8	220
03	28086	X	20351	-0-	-7735	-0-	20130	2	221	9	Y	201	198	1	19	8	204
04	25740	X	20494	-0-	-5246	-0-	20276	2	218	9	Y	198	197	1	18	8	187
05	25234	X	21912	-0-	-3322	-0-	21711	2	201	9	Y	183	189	1	4	8	177
06	23430	X	20260	-0-	-3170	-0-	20097	2	163	9	Y	148	192	1	6	8	127

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	279	2	4	9	N	4	3	1			3
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1	3	1			1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					3
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	199	2	2	9	N	2	3	1			2
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	235	2	2	9	N	2	2	1			2
06	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	2			N	-0-	1	1			1

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	929	-0-	-94	-0-	911	2	18	9	N	16					26
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8					34
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2094	2	22	9	N	20					54
04	3000	N	4525	-0-	1525	1525	4463	2	62	9	N	56	76	1			34
05	3100	N	4175	-0-	1075	2600	4125	2	50	9	N	45	2	8			77
*06	3000	N	3926	-0-	926	3526	3891	2	35	9	N	32	91	1			18

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
01	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	4422	2	69	9	N	63	48	1			50
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3585	2	12	9	N	11	47	1	1	8	13
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4930	2	45	9	N	41	1	8			53
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4488	2	51	9	N	46	52	1	1	8	46
05	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	4286	2	51	9	N	46	48	1	2	8	42
06	4770	X	3653	-0-	-1117	-0-	3634	2	19	9	N	17	35	1			24

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
01	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	4613	2	121	9	N	110	83	1			85
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3824	2	20	9	N	18	81	1			22
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4756	2	70	9	N	64					86
04	4590	X	4516	-0-	-74	-0-	4433	2	83	9	N	75	85	1	1	8	75
05	4743	X	4684	-0-	-59	-0-	4598	2	86	9	N	78	81	1	1	8	71
06	4680	X	4221	-0-	-459	-0-	4186	2	35	9	N	32	60	1			43

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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
01	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	3199	2	58	9	N	53	2	8			76
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2528	2	32	9	N	29					105
03	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	2934	2	32	9	N	29	2	8			132
04	3210	X	2601	-0-	-609	-0-	2567	2	34	9	N	31	113	1			50
05	3317	X	2741	-0-	-576	-0-	2709	2	32	9	N	29	2	8			77
06	3150	X	2685	-0-	-465	-0-	2662	2	23	9	N	21	81	1	1	8	16

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

01	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	4313	2	58	9	N	53	40	1	1	8	41
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3259	2	8	9	N	7	38	1	1	8	9
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4673	2	39	9	N	35	1	8			43
04	4290	X	4254	-0-	-36	-0-	4210	2	44	9	N	40	42	1	2	8	39
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4371	2	44	9	N	40	42	1	2	8	35
06	4560	X	3561	-0-	-999	-0-	3544	2	17	9	N	15	30	1			20

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					92
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					92
03	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	1834	2			N	-0-					92
04	2340	N	1685	-0-	-655	-0-	1685	2			N	-0-					92
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					92
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1963	2	35	9	N	32					124

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	66	1	1188	2	N	3	3	8			83
							3	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	2	N	1	1	8			83
							1	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	N	12	1	8			94
							13	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	N	1	1	8			94
							1	9									
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	67	1	1233	2	N	-0-					94
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	62	1	1213	2	N	25	2	8			117
							28	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

01	1426	X	1315	-0-	-111	-0-	247	1	1049	2	Y	17	10	1			19
							19	9									
02	INC G-10		1324	-0-	1324	1324	261	1	1063	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	INC G-10		1294	-0-	1294	2618	268	1	1017	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
04	3000	N	1028	-0-	-1972	646	219	1	802	2	Y	6					11
							7	9									
05	1851	N	1205	-0-	-646	-0-	264	1	931	2	Y	9	5	1			15
							10	9									
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	238	1	923	2	Y	-0-	15	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	277	1	1173	2	Y	23	14	1			28
							25	9									
02	INC G-10		1281	-0-	1281	1281	253	1	1027	2	Y	1	11	1			18
							1	9									
03	INC G-10		1366	-0-	1366	2647	284	1	1080	2	Y	2	9	1			11
							2	9									
04	3000	N	1175	-0-	-1825	822	250	1	913	2	Y	11					22
							12	9									
05	1941	N	1119	-0-	-822	-0-	244	1	863	2	Y	11	9	1			24
							12	9									
06	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	227	1	879	2	Y	2	14	1			12
							2	9									

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	511	-0-	-326	-0-	25	1	456	2	Y	27	25	1	1	8	3
							30	9									
02	INC G-10		509	-0-	509	509	16	1	296	2	Y	179	87	1	1	8	94
							197	9									
03	INC G-10		582	-0-	582	1091	31	1	550	2	Y	1	94	1	1	8	-0-
							1	9									
04	2690	N	1599	-0-	-1091	-0-	85	1	1486	2	Y	25	18	1	2	8	5
							28	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					5
*06	3000	N	3208	-0-	208	208	157	1	3049	2	Y	2	5	1	2	8	-0-
							2	9									

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
01	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	312	1	1323	2	Y	27	15	1			30
							30	9									
02	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	334	1	1356	2	Y	2	13	1			19
							2	9									
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	359	1	1362	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	386	1	1414	2	Y	11					23
							12	9									
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	402	1	1421	2	Y	15	10	1			28
							17	9									
*06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	371	1	1437	2	Y	4	18	1			14
							4	9									

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
01	3782	X	2487	-0-	-1295	-0-	558	1	1928	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	3416	X	843	-0-	-2573	-0-	414	1	429	2	Y	-0-					50
03	4402	X	2236	-0-	-2166	-0-	522	1	1714	2	Y	-0-					50
04	4260	X	1895	-0-	-2365	-0-	504	1	1391	2	Y	-0-					50
05	4402	X	1392	-0-	-3010	-0-	450	1	942	2	Y	-0-					50
06	2400	X	1180	-0-	-1220	-0-	540	1	640	2	Y	-0-					50

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
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	378	1	786	2	N	-0-					134
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					134
03	1612	N	683	-0-	-929	-0-	683	2			N	-0-					134
04	1140	N	512	-0-	-628	-0-	512	2			N	-0-					134
05	1271	N	598	-0-	-673	-0-	598	2			N	-0-					134
06	660	N	326	-0-	-334	-0-	326	2			N	-0-					134

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	20	1	159	2	N	1					140
							1	9									
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	15	1	109	2	N	5					145
							6	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	4					149
							4	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	N	5					154
							6	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	N	5					159
							6	9									
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	158	2	N	3					162
							3	9									

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	293	1	2306	2	N	1	1	8			152
							1	9									
02	2240	N	1718	-0-	-522	-0-	210	1	1507	2	N	1	1	8			152
							1	9									
03	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	152	1	967	2	N	-0-					152
04	2400	N	1408	-0-	-992	-0-	170	1	1238	2	N	-0-					152
05	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	192	1	1230	2	N	-0-					152
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	190	1	1214	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	128	1	1010	2	N	5					146
							6	9									
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	136	1	978	2	N	-0-					146
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	169	1	1078	2	N	-0-					146
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1071	2	N	1					147
							1	9									
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	168	1	1071	2	N	-0-					147
06	1200	N	847	-0-	-353	-0-	115	1	732	2	N	-0-					147

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	870	1	3688	2	Y	82	42	1			83
							90	9									
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	851	1	3463	2	Y	26	42	1			67
							29	9									
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	965	1	3668	2	Y	59	55	1			71
							65	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	955	1	3494	2	Y	52					123
							57	9									
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	953	1	3366	2	Y	74	51	1			146
							81	9									
06	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	843	1	3269	2	Y	59	112	1			93
							65	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1043	-0-	-879	-0-	120	1	922	2	N	1					67
							1	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	182	1	1673	2	N	4					71
							4	9									
03	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	197	1	1426	2	N	3					74
							3	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	193	1	1375	2	N	-0-					74
05	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	215	1	1514	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	240	1	1556	2	N	3	1	8			76
							3	9									

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

01	2542	N	1778	-0-	-764	-0-	204	1	1562	2	N	11	2	8			74
							12	9									
02	2044	N	1580	-0-	-464	-0-	154	1	1420	2	N	5					79
							6	9									
03	1922	N	911	-0-	-1011	-0-	111	1	799	2	N	1					80
							1	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	232	1	1653	2	N	6	1	8			85
							7	9									
05	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	213	1	1499	2	N	10	3	8			92
							11	9									
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	97	1	629	2	N	2					94
							2	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	94	1	275	2	Y	14					14
							15	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	76	1	207	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					7
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					7
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					7

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1517	-0-	-560	-0-	86	1	1423	2	N	7	1	8			202
							8	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	73	1	1365	2	N	17	188	1	1	8	30
							19	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1545	2	N	7					37
							8	9									
04	1470	N	1090	-0-	-380	-0-	63	1	1016	2	N	10	2	8			45
							11	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93	1	1617	2	N	9	2	8			52
							10	9									
06	1590	N	1005	-0-	-585	-0-	62	1	930	2	N	12	2	8			62
							13	9									

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	85	1	1400	2	N	3					97
							3	9									
02	1232	N	977	-0-	-255	-0-	50	1	924	2	N	3					100
							3	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	77	1	1277	2	N	2					102
							2	9									
04	1440	N	1091	-0-	-349	-0-	64	1	1027	2	N	-0-					102
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1077	2	N	2					104
							2	9									
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	81	1	1206	2	N	5					109
							6	9									

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	469	1	1987	2	Y	50	22	1			40
							55	9									
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	477	1	1941	2	Y	11	22	1			29
							12	9									
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	618	1	2348	2	Y	25	26	1			28
							28	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	542	1	1982	2	Y	22					50
							24	9									
05	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	524	1	1850	2	Y	34	23	1			61
							37	9									
06	2880	N	2076	-0-	-804	-0-	424	1	1643	2	Y	8	40	1			29
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

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
01	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	437	1	1276	2	Y	51					86
							56	9									
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	396	1	1080	2	Y	32	55	1			63
							35	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	2	Y	20	53	1			30
							22	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	99	1	1963	2	Y	19					49
							21	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	105	1	1954	2	Y	23					72
							25	9									
06	2040	N	1484	-0-	-556	-0-	76	1	1405	2	Y	3					75
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

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
01	2325	N	1878	-0-	-447	-0-	107	1	1759	2	N	11	1	8			186
							12	9									
02	2100	N	1799	-0-	-301	-0-	92	1	1701	2	N	5					191
							6	9									
03	2325	N	1970	-0-	-355	-0-	113	1	1854	2	N	3					194
							3	9									
04	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	103	1	1657	2	N	10					204
							11	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	112	1	1947	2	N	57	190	1	2	8	69
							63	9									
06	1920	N	1542	-0-	-378	-0-	96	1	1432	2	N	13	1	8			81
							14	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

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
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	26	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

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
01	4681	X	4250	-0-	-431	-0-	794	1	3365	2	Y	83	42	1			84
							91	9									
02	4032	X	3783	-0-	-249	-0-	740	1	3010	2	Y	30	44	1			70
							33	9									
03	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	880	1	3345	2	Y	32	44	1			58
							35	9									
04	4320	X	3819	-0-	-501	-0-	809	1	2959	2	Y	46					104
							51	9									
05	4278	X	3804	-0-	-474	-0-	824	1	2912	2	Y	62	42	1			124
							68	9									
06	4110	X	2919	-0-	-1191	-0-	591	1	2291	2	Y	34	86	1			72
							37	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	969	-0-	-147	-0-	242	1	707	2	Y	18					36
							20	9									
02	1036	N	869	-0-	-167	-0-	231	1	628	2	Y	9	21	1			24
							10	9									
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	48	1	995	2	Y	3	17	1			10
							3	9									
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	42	1	841	2	Y	-0-					10
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	2	Y	-0-					10
06	1020	N	927	-0-	-93	-0-	48	1	879	2	Y	-0-					10

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	221	1	938	2	Y	18	11	1			23
							20	9									
02	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	311	1	1266	2	Y	3	10	1			16
							3	9									
03	1333	X	912	-0-	-421	-0-	190	1	722	2	Y	-0-	16	1			-0-
04	1140	X	701	-0-	-439	-0-	150	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	688	-0-	-1048	-0-	152	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	567	-0-	-1113	-0-	116	1	451	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	496	1	2105	2	Y	53	28	1			50
							58	9									
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	552	1	2245	2	Y	10	25	1			35
							11	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	723	1	2747	2	Y	32	31	1			36
							35	9									
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	606	1	2217	2	Y	39					75
							43	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	753	1	2659	2	Y	52	34	1			93
							57	9									
*06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	745	1	2890	2	Y	38	74	1			57
							42	9									

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	139	1	2286	2	N	3	1	8			97
							3	9									
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	121	1	2243	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	119	1	1954	2	N	2					99
							2	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	120	1	1932	2	N	1					100
							1	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	129	1	2241	2	N	3	3	8			100
							3	9									
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	2	N	5	1	8			104
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	614	-0-		-6	-0-	34	1	567	2	Y	12					86
								13	9									
02	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	74	1	1367	2	Y	8					94
								9	9									
03	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	76	1	1245	2	Y	13					107
								14	9									
04	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	132	1	2120	2	Y	17	2	8			122
								19	9									
05	3100	N	3172	-0-		72	72	171	1	2989	2	Y	11	2	8			131
								12	9									
*06	2257	N	2185	-0-		-72	-0-	137	1	2039	2	Y	8	2	8			137
								9	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. GAS	(I) 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	2046	N	1931	-0-		-115	-0-	110	1	1817	2	N	4	1	8			180
								4	9									
02	2124	N	2124	-0-		-0-	-0-	108	1	2008	2	N	7					187
								8	9									
03	2254	N	2254	-0-		-0-	-0-	129	1	2122	2	N	3					190
								3	9									
04	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-	132	1	2111	2	N	7					197
								8	9									
05	2232	N	1925	-0-		-307	-0-	103	1	1803	2	N	17	185	1	1	8	28
								19	9									
06	2160	N	1957	-0-		-203	-0-	123	1	1827	2	N	6					34
								7	9									

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	221	1	1690	2	N	15	2	8			100
								17	9									
02	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	172	1	1584	2	N	8	1	8			107
								9	9									
03	1705	N	1420	-0-		-285	-0-	172	1	1245	2	N	3					110
								3	9									
04	1860	N	1277	-0-		-583	-0-	156	1	1113	2	N	7					117
								8	9									
05	1953	N	1084	-0-		-869	-0-	133	1	942	2	N	8	1	8			124
								9	9									
06	1380	N	757	-0-		-623	-0-	100	1	648	2	N	8					132
								9	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 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
01	341	N	134	-0-		-207	-0-	15	1	119	2	N	-0-					142
02	196	N	196	-0-		-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-					142
03	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					142
04	120	N	117	-0-		-3	-0-	14	1	103	2	N	-0-					142
05	217	N	56	-0-		-161	-0-	7	1	49	2	N	-0-					142
*06	83	N	83	-0-		-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-					142

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2542	X	1636	-0-	-906	-0-	188	1	1438	2	N	9	2	8			107
							10	9									
02	1932	X	1796	-0-	-136	-0-	175	1	1612	2	N	8	1	8			114
							9	9									
03	2170	X	1698	-0-	-472	-0-	206	1	1489	2	N	3					117
							3	9									
04	2100	X	1713	-0-	-387	-0-	210	1	1492	2	N	10	2	8			125
							11	9									
05	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	263	1	1858	2	N	5	1	8			129
							6	9									
*06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	261	1	1692	2	N	12	4	8			137
							13	9									

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

01	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	89	1	1477	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1568	N	1432	-0-	-136	-0-	73	1	1356	2	Y	3					19
							3	9									
03	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	98	1	1613	2	Y	-0-	19	1			-0-
04	1530	N	1231	-0-	-299	-0-	72	1	1158	2	Y	1					1
							1	9									
05	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	62	1	1085	2	Y	9	2	8			8
							10	9									
06	1650	N	1156	-0-	-494	-0-	73	1	1081	2	Y	2	2	8			8
							2	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

01	4154	X	3452	-0-	-702	-0-	3393	2	59	9	N	54	54	0			-0-
02	3780	X	2852	-0-	-928	-0-	2806	2	46	9	N	42	42	0			-0-
03	4185	X	3221	-0-	-964	-0-	3164	2	57	9	N	52	52	0			-0-
04	3330	X	2674	-0-	-656	-0-	2627	2	47	9	N	43	43	0			-0-
05	3441	X	2719	-0-	-722	-0-	2672	2	47	9	N	43	43	0			-0-
*06	3330	X	2118	-0-	-1212	-0-	2075	2	43	9	N	39	39	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

01	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	3278	2	99	9	N	90	90	0			-0-
02	3220	X	2803	-0-	-417	-0-	2726	2	77	9	N	70	70	0			-0-
03	3565	X	3077	-0-	-488	-0-	2981	2	96	9	N	87	87	0			-0-
04	3450	X	2337	-0-	-1113	-0-	2258	2	79	9	N	72	72	0			-0-
05	3379	X	2534	-0-	-845	-0-	2455	2	79	9	N	72	72	0			-0-
*06	3270	X	2218	-0-	-1052	-0-	2144	2	74	9	N	67	65	0	2	8	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3264	2	37	9	N	34	34	0			-0-
02	3024	X	2901	-0-	-123	-0-	2872	2	29	9	N	26	26	0			-0-
03	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	3092	2	36	9	N	33	33	0			-0-
04	3240	X	2609	-0-	-631	-0-	2579	2	30	9	N	27	27	0			-0-
05	3286	X	2259	-0-	-1027	-0-	2229	2	30	9	N	27	27	0			-0-
*06	3180	X	2061	-0-	-1119	-0-	2033	2	28	9	N	25	25	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	3036	2	36	9	N	33	33	0			-0-
02	3304	X	2755	-0-	-549	-0-	2726	2	29	9	N	26	26	0			-0-
03	3658	X	2569	-0-	-1089	-0-	2534	2	35	9	N	32	32	0			-0-
04	3540	X	2333	-0-	-1207	-0-	2303	2	30	9	N	27	27	0			-0-
05	3069	X	2463	-0-	-606	-0-	2433	2	30	9	N	27	27	0			-0-
*06	2970	X	2342	-0-	-628	-0-	2316	2	26	9	N	24	24	0			-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	337	1	2579	2	N	11	2	8			64
							12	9									
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	263	1	2427	2	N	9	1	8			72
							10	9									
03	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	271	1	1960	2	N	5					77
							6	9									
04	2640	X	1957	-0-	-683	-0-	239	1	1704	2	N	13					90
							14	9									
05	2728	X	1565	-0-	-1163	-0-	193	1	1362	2	N	9					99
							10	9									
06	2640	X	1963	-0-	-677	-0-	261	1	1687	2	N	14	3	8			110
							15	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

01	2418	N	1449	-0-	-969	-0-	162	1	1277	2	N	9	1	8			55
							10	9									
02	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	166	1	1191	2	N	6	1	8			60
							7	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	198	1	1261	2	N	2					62
							2	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	225	1	1639	2	N	14	1	8			75
							15	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	214	1	1366	2	N	7	2	8			80
							8	9									
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	230	1	1464	2	N	5					85
							6	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

01	2759	X	637	-0-	-2122	-0-	72	1	565	2	N	-0-					82
02	2352	X	798	-0-	-1554	-0-	97	1	701	2	N	-0-					82
03	1581	X	792	-0-	-789	-0-	108	1	684	2	N	-0-					82
04	1410	X	569	-0-	-841	-0-	69	1	500	2	N	-0-					82
05	1426	X	469	-0-	-957	-0-	63	1	406	2	N	-0-					82
06	870	X	743	-0-	-127	-0-	101	1	642	2	N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

01	4092	X	3632	-0-	-460	-0-	419	1	3210	2	N	3					140
							3	9									
02	3556	X	3374	-0-	-182	-0-	330	1	3036	2	N	7					147
							8	9									
03	3937	X	3195	-0-	-742	-0-	388	1	2804	2	N	3					150
							3	9									
04	3810	X	2798	-0-	-1012	-0-	344	1	2447	2	N	6	1	8			155
							7	9									
05	3751	X	2792	-0-	-959	-0-	345	1	2436	2	N	10	3	8			162
							11	9									
06	3630	X	2714	-0-	-916	-0-	361	1	2341	2	N	11	1	8			172
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2206	X	2206	-0-		-0-	-0-	558	1	1645	2	N	3					120
								3	9									
02	2835	X	2835	-0-		-0-	-0-	504	1	2321	2	N	9					129
								10	9									
03	2718	X	2718	-0-		-0-	-0-	558	1	2153	2	N	6					135
								7	9									
04	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-	540	1	2165	2	N	9					144
								10	9									
05	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	558	1	2247	2	N	6					150
								7	9									
*06	3129	X	3129	-0-		-0-	-0-	540	1	2550	2	N	35	1	8			184
								39	9									

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2790	X	2259	-0-		-531	-0-	259	1	1981	2	N	17	2	8			179
								19	9									
02	2788	X	2788	-0-		-0-	-0-	272	1	2503	2	N	12	2	8			189
								13	9									
03	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-	408	1	2949	2	N	6					195
								7	9									
04	2815	X	2815	-0-		-0-	-0-	346	1	2462	2	N	6	1	8			200
								7	9									
05	3545	X	3545	-0-		-0-	-0-	440	1	3103	2	N	2	2	8			200
								2	9									
*06	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-	415	1	2686	2	N	2	2	8			200
								2	9									

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2342	N	2342	-0-		-0-	-0-	263	1	2066	2	N	12	2	8			154
								13	9									
02	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	264	1	1899	2	N	6	1	8			159
								7	9									
03	2139	N	2013	-0-		-126	-0-	273	1	1733	2	N	6					165
								7	9									
04	2434	N	2434	-0-		-0-	-0-	292	1	2125	2	N	15	1	8			179
								17	9									
05	2418	N	2134	-0-		-284	-0-	288	1	1840	2	N	5	4	8			180
								6	9									
*06	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	276	1	1756	2	N	14					194
								15	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3951	X	3951	-0-		-0-	-0-	226	1	3724	2	N	1	1	8			161
								1	9									
02	4251	X	4251	-0-		-0-	-0-	217	1	4031	2	N	3					164
								3	9									
03	3627	X	3131	-0-		-496	-0-	179	1	2950	2	N	2					166
								2	9									
04	3810	X	3059	-0-		-751	-0-	179	1	2880	2	N	-0-					166
05	4712	X	3427	-0-		-1285	-0-	186	1	3241	2	N	-0-					166
06	4560	X	2894	-0-		-1666	-0-	182	1	2711	2	N	1	1	8			166
								1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3525	-0-	-1497	-0-	407	1	3114	2	N	4	2	8			152
							4	9									
02	4480	X	4016	-0-	-464	-0-	393	1	3616	2	N	6	1	8			157
							7	9									
03	4960	X	3437	-0-	-1523	-0-	417	1	3018	2	N	2					159
							2	9									
04	4770	X	2973	-0-	-1797	-0-	366	1	2605	2	N	2	2	8			159
							2	9									
05	4433	X	2911	-0-	-1522	-0-	361	1	2547	2	N	3	3	8			159
							3	9									
06	4290	X	2649	-0-	-1641	-0-	354	1	2292	2	N	3	2	8			160
							3	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

01	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	2557	2	65	9	N	59	59	0			-0-
02	1792	X	1053	-0-	-739	-0-	1002	2	51	9	N	46	46	0			-0-
03	1643	X	1266	-0-	-377	-0-	1203	2	63	9	N	57	57	0			-0-
04	2550	X	919	-0-	-1631	-0-	867	2	52	9	N	47	47	0			-0-
05	2635	X	1072	-0-	-1563	-0-	1019	2	53	9	N	48	48	0			-0-
*06	2550	X	2311	-0-	-239	-0-	2264	2	47	9	N	43	43	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

01	4092	X	3351	-0-	-741	-0-	3309	2	42	9	N	38	38	0			-0-
02	3332	X	2910	-0-	-422	-0-	2878	2	32	9	N	29	29	0			-0-
03	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	3403	2	41	9	N	37	37	0			-0-
04	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	3065	2	33	9	N	30	30	0			-0-
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3224	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*06	3330	X	3075	-0-	-255	-0-	3045	2	30	9	N	27	27	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

01	3224	X	1588	-0-	-1636	-0-	1512	2	76	9	N	69	69	0			-0-
02	2548	X	2091	-0-	-457	-0-	2033	2	58	9	N	53	53	0			-0-
03	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	2243	2	73	9	N	66	66	0			-0-
04	2730	X	1595	-0-	-1135	-0-	1536	2	59	9	N	54	54	0			-0-
05	2542	X	1183	-0-	-1359	-0-	1122	2	61	9	N	55	55	0			-0-
*06	2250	X	1286	-0-	-964	-0-	1232	2	54	9	N	49	49	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

01	3100	N	2968	-0-	-132	179	2915	2	53	9	N	48	48	0			-0-
02	2464	X	2180	-0-	-284	-0-	2139	2	41	9	N	37	37	0			-0-
03	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2432	2	51	9	N	46	46	0			-0-
04	2640	X	2231	-0-	-409	-0-	2189	2	42	9	N	38	38	0			-0-
05	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	2330	2	43	9	N	39	39	0			-0-
*06	2640	X	1681	-0-	-959	-0-	1642	2	39	9	N	35	35	0			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

01	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1006	2	114	9	N	104	104	0			-0-
02	1484	N	254	-0-	-1230	-0-	165	2	89	9	N	81	81	0			-0-
03	1178	N	559	-0-	-619	-0-	448	2	111	9	N	101	101	0			-0-
04	1080	N	646	-0-	-434	-0-	555	2	91	9	N	83	83	0			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	648	2	92	9	N	84	84	0			-0-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	963	2	83	9	N	75	75	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					45
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					45
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					45
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					45
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					45
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					45

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	147	1	1160	2	N	2					42
							2	9									
02	1232	N	755	-0-	-477	-0-	92	1	661	2	N	2					44
							2	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	167	1	1065	2	N	3					47
							3	9									
04	1260	N	922	-0-	-338	-0-	111	1	811	2	N	-0-					47
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	132	1	841	2	N	2					49
							2	9									
06	1200	N	837	-0-	-363	-0-	113	1	724	2	N	-0-					49

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 9H RRCID -> 254592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9960 PERF.11888 - 11898

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

01	27838	X	24460	-0-	-3378	-0-	24327	2	133	9	N	121	14	8			149
02	24332	X	22269	-0-	-2063	-0-	22153	2	116	9	N	105	7	8			247
03	26288	X	23156	-0-	-3132	-0-	23031	2	125	9	N	114	179	1			182
04	24720	X	22063	-0-	-2657	-0-	21944	2	119	9	N	108	180	1	5	8	105
05	24645	X	22494	-0-	-2151	-0-	22377	2	117	9	N	106	4	8			207
06	23850	X	21243	-0-	-2607	-0-	21130	2	113	9	N	103	180	1	11	8	119

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

01	37417	X	35354	-0-	-2063	-0-	1985	1	33239	2	Y	118	7	8			233
							130	9									
02	33796	X	30296	-0-	-3500	-0-	1803	1	28382	2	Y	101	6	8			328
							111	9									
03	37169	X	33356	-0-	-3813	-0-	2000	1	31232	2	Y	113	162	1			279
							124	9									
04	35970	X	31151	-0-	-4819	-0-	1996	1	29037	2	Y	107	170	1	2	8	214
							118	9									
05	37107	X	32810	-0-	-4297	-0-	2050	1	30682	2	Y	71	13	8			272
							78	9									
06	34200	X	31305	-0-	-2895	-0-	2005	1	29250	2	Y	45	5	8			312
							50	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

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
01	4154	X	3489	-0-	-665		-0-	865	1	2528	2	Y	87					144
								96	9									
02	3500	X	2652	-0-	-848		-0-	697	1	1900	2	Y	50	88	1			106
								55	9									
03	3720	X	3014	-0-	-706		-0-	138	1	2845	2	Y	28	82	1			52
								31	9									
04	3450	X	2943	-0-	-507		-0-	140	1	2768	2	Y	32					84
								35	9									
05	3503	X	2905	-0-	-598		-0-	146	1	2714	2	Y	41					125
								45	9									
06	3390	X	2850	-0-	-540		-0-	145	1	2679	2	Y	24					149
								26	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

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
01	51987	X	41250	-0-	-10737		-0-	186	1	40683	2	N	346	381	1			222
								381	9									
02	41860	X	36609	-0-	-5251		-0-	168	1	36113	2	N	298	370	1			150
								328	9									
03	46345	X	43541	-0-	-2804		-0-	2170	1	41078	2	N	266	182	1			234
								293	9									
04	42990	X	39741	-0-	-3249		-0-	2071	1	37410	2	N	236	186	1			284
								260	9									
05	43028	X	39162	-0-	-3866		-0-	2159	1	36766	2	N	215	365	1			134
								237	9									
06	42150	X	37764	-0-	-4386		-0-	2100	1	35416	2	N	225	187	1			172
								248	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

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
01	43989	X	34786	-0-	-9203		-0-	34664	2	122	9	N	111	4	8			172
02	37240	X	29744	-0-	-7496		-0-	29616	2	128	9	N	116	6	8			282
03	39060	X	33296	-0-	-5764		-0-	33169	2	127	9	N	115	178	1			219
04	36870	X	30369	-0-	-6501		-0-	30212	2	157	9	N	143	178	1			184
05	37231	X	31769	-0-	-5462		-0-	31658	2	111	9	N	101	178	1	10	8	97
06	33660	X	29058	-0-	-4602		-0-	28953	2	105	9	N	95	5	8			187

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	936	-0-	-25		-0-	936	2			N	-0-					38
02	835	N	835	-0-	-0-		-0-	835	2			N	-0-					38
03	930	N	930	-0-	-0-		-0-	930	2			N	-0-					38
04	1091	N	1091	-0-	-0-		-0-	1091	2			N	-0-					38
05	939	N	939	-0-	-0-		-0-	939	2			N	-0-					38
06	900	N	874	-0-	-26		-0-	874	2			N	-0-					38

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	110	1	898	2	N	-0-					62
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	96	1	754	2	N	-0-					62
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	111	1	867	2	N	8					70
							9	9									
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	106	1	827	2	N	9					79
							10	9									
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	17	1	833	2	N	4					83
							4	9									
06	960	N	833	-0-	-127	-0-	51	1	780	2	N	2	9	1			76
							2	9									

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	280	1	1611	2	N	5					38
							6	9									
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	7	45	1			-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	557	1	3210	2	N	-0-					87
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	584	1	3069	2	N	1	71	1			17
							1	9									
03	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	631	1	3135	2	N	-0-					17
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	641	1	3611	2	N	-0-					17
05	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	629	1	3016	2	N	-0-					17
06	3930	X	3161	-0-	-769	-0-	585	1	2576	2	N	-0-					17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	270	1	2195	2	Y	-0-					61
02	2184	N	2134	-0-	-50	-0-	241	1	1893	2	Y	-0-					61
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	263	1	2066	2	Y	8	67	1			2
							9	9									
04	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	251	1	1954	2	Y	-0-					2
05	2356	N	1964	-0-	-392	-0-	40	1	1917	2	Y	6					8
							7	9									
06	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	126	1	1937	2	Y	-0-					8

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
01	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	480	1	3904	2	Y	-0-					77
02	3864	X	3838	-0-	-26	-0-	430	1	3385	2	Y	21	92	1			6
							23	9									
03	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	477	1	3741	2	Y	-0-					6
04	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	455	1	3535	2	Y	-0-					6
05	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	73	1	3539	2	Y	-0-					6
06	4140	X	3802	-0-	-338	-0-	233	1	3569	2	Y	-0-					6

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	450	1	2589	2	Y	6					105
							7	9									
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	527	1	2768	2	Y	44	136	1			13
							48	9									
03	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	533	1	2649	2	Y	12					25
							13	9									
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	571	1	3219	2	Y	38					63
							42	9									
05	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	554	1	2660	2	Y	53	105	1			11
							58	9									
06	3570	X	3353	-0-	-217	-0-	620	1	2733	2	Y	-0-					11

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
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	702	1	3022	2	N	1					193
							1	9									
02	3556	X	3481	-0-	-75	-0-	695	1	2785	2	N	1					194
							1	9									
03	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	794	1	3103	2	N	1					195
							1	9									
04	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	757	1	2974	2	N	2	1	8			196
							2	9									
05	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	751	1	2919	2	N	4	149	1			51
							4	9									
06	3780	X	3700	-0-	-80	-0-	754	1	2945	2	N	1					52
							1	9									

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
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1368	-0-	-647	-0-	202	1	1162	2	Y	4					72
							4	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	237	1	1248	2	Y	22	87	1			7
							24	9									
03	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	252	1	1254	2	Y	5					12
							6	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	248	1	1396	2	Y	22					34
							24	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	284	1	1362	2	Y	53	76	1			11
							58	9									
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	243	1	1073	2	Y	-0-					11

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4134	-0-	-20	-0-	453	1	3681	2	Y	-0-					71
02	3696	X	3642	-0-	-54	-0-	409	1	3219	2	Y	13	80	1			4
							14	9									
03	4061	X	3992	-0-	-69	-0-	451	1	3541	2	Y	-0-					4
04	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	432	1	3361	2	Y	-0-					4
05	4123	X	3501	-0-	-622	-0-	71	1	3430	2	Y	-0-					4
06	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	228	1	3496	2	Y	-0-					4

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	312	1	2539	2	Y	-0-					45
02	2688	X	2331	-0-	-357	-0-	263	1	2068	2	Y	-0-					45
03	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	290	1	2277	2	Y	15	57	1			3
							17	9									
04	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	304	1	2364	2	Y	-0-					3
05	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	47	1	2244	2	Y	15					18
							17	9									
06	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	153	1	2352	2	Y	-0-					18

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	266	1	2167	2	N	29					42
							32	9									
02	2128	N	2098	-0-	-30	-0-	237	1	1861	2	N	-0-					42
03	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	261	1	2051	2	N	-0-					42
04	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	249	1	1937	2	N	-0-					42
05	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	40	1	1935	2	N	-0-					42
06	2250	N	1995	-0-	-255	-0-	122	1	1873	2	N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2496	-0-	-976	-0-	470	1	2024	2	Y	2					59
							2	9									
02	2996	X	1885	-0-	-1111	-0-	376	1	1507	2	Y	2					61
							2	9									
03	2821	X	2104	-0-	-717	-0-	425	1	1660	2	Y	17					78
							19	9									
04	2550	X	2007	-0-	-543	-0-	407	1	1598	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
05	2511	X	1805	-0-	-706	-0-	366	1	1421	2	Y	16	65	1			29
							18	9									
06	2430	X	2073	-0-	-357	-0-	422	1	1649	2	Y	2					31
							2	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	513	1	2208	2	Y	2					40
							2	9									
02	1960	X	1958	-0-	-2	-0-	391	1	1567	2	Y	-0-					40
03	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	406	1	1587	2	Y	5					45
							6	9									
04	2640	X	1960	-0-	-680	-0-	396	1	1557	2	Y	6	2	8			49
							7	9									
05	2728	X	2139	-0-	-589	-0-	436	1	1692	2	Y	10	38	1			21
							11	9									
06	2640	X	1910	-0-	-730	-0-	389	1	1520	2	Y	1					22
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2201	X	1934	-0-	-267	-0-	364	1	1568	2	Y	2					43
							2	9									
02	2128	N	1743	-0-	-385	-0-	348	1	1394	2	Y	1					44
							1	9									
03	2294	N	1783	-0-	-511	-0-	363	1	1418	2	Y	2					46
							2	9									
04	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	368	1	1444	2	Y	11	2	8			55
							12	9									
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	387	1	1504	2	Y	19	48	1			26
							21	9									
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	369	1	1442	2	Y	1					27
							1	9									

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	278	1	2261	2	Y	-0-					49
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	246	1	1938	2	Y	-0-					49
03	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	275	1	2161	2	Y	14	60	1			3
							15	9									
04	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	261	1	2025	2	Y	-0-					3
05	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	41	1	1996	2	Y	15					18
							17	9									
06	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	130	1	1999	2	Y	-0-					18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

01	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	450	1	1938	2	Y	2					39
							2	9									
02	2436	X	2301	-0-	-135	-0-	459	1	1841	2	Y	1					40
							1	9									
03	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	524	1	2047	2	Y	3					43
							3	9									
04	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	502	1	1973	2	Y	11	2	8			52
							12	9									
05	2635	X	2441	-0-	-194	-0-	497	1	1932	2	Y	11	38	1			25
							12	9									
06	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	496	1	1936	2	Y	1					26
							1	9									

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

01	2480	N	1151	-0-	-1329	-0-	1151	2			Y	-0-					2
02	2128	N	2003	-0-	-125	-0-	2003	2			Y	-0-					2
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					2
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					2
05	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	1992	2			Y	-0-					2
06	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	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
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	1585	2	Y	13	15	1			11
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	1316	2	Y	10	14	1			7
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	1475	2	Y	11	14	1			4
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	27 19	1 9	1436	2	Y	17	16	1			5
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1755	2	Y	11	14	1			2
*06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	1809	2	Y	10					12

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
01	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			Y	-0-					2
02	1876	N	1842	-0-	-34	-0-	1842	2			Y	-0-					2
03	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	2			Y	-0-					2
04	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			Y	-0-					2
05	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1661	2			Y	-0-					2
06	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	1699	2			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
01	3100	N	3912	-0-	812	1576	3902	2	10	9	Y	9	8	1			3
02	5343	X	3767	-0-	-1576	-0-	3758	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3350	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	3309	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3501	2	11	9	Y	10	8	1			5
06	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	3472	2	8	9	Y	7	7	1			5

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178378 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9044 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180101 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9086 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3237	2	18	9	Y	16	15	1			5
02	3080	X	2691	-0-	-389	-0-	2677	2	14	9	Y	13	14	1			4
03	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3197	2	18	9	Y	16	14	1			6
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	3213	2	15	9	Y	14	15	1			5
05	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	3265	2	24	9	Y	22	16	1			11
06	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	3119	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	9

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
01	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2875	-0-	-149	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2757	-0-	-393	-0-	2757	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
01	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3944	-0-	-200	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4178	-0-	-172	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4127	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
01	3844	X	2806	-0-	-1038	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	2357	-0-	-1507	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	2424	-0-	-1854	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2195	-0-	-1285	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	2379	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
01	4681	X	3919	-0-	-762	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3305	-0-	-671	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3853	-0-	-549	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	3688	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
01	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	1734	-0-	-86	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
*06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	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
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2179	-0-	-89	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	2993	2	Y	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	Y	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2	Y	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3166	-0-	-74	-0-	3166	2	Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6324	2	42 9 Y	38	35	1			11
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5720	2	36 9 Y	33	33	1			11
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6159	2	41 9 Y	37	34	1			14
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5772	2	35 9 Y	32	34	1			12
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5741	2	52 9 Y	47	35	1			24
*06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5534	2	33 9 Y	30	33	1	2	8	19

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6172	2	48 9 Y	44	41	1			13
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5318	2	40 9 Y	36	37	1			12
03	5890	X	5766	-0-	-124	-0-	5721	2	45 9 Y	41	37	1			16
04	5850	X	5512	-0-	-338	-0-	5472	2	40 9 Y	36	38	1			14
05	6045	X	5909	-0-	-136	-0-	5847	2	62 9 Y	56	41	1			29
06	5850	X	5781	-0-	-69	-0-	5741	2	40 9 Y	36	40	1	2	8	23

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	18815	-0-	-2110	-0-	18555	2	260 9 Y	236	301	1			106
02	17948	X	16212	-0-	-1736	-0-	16006	2	206 9 Y	187	144	1			149
03	19871	X	15307	-0-	-4564	-0-	15132	2	175 9 Y	159	210	1			98
04	19230	X	14540	-0-	-4690	-0-	14373	2	167 9 Y	152	100	1			150
05	19716	X	15326	-0-	-4390	-0-	15166	2	160 9 Y	145	216	1			79
06	18210	X	15417	-0-	-2793	-0-	15264	2	153 9 Y	139	100	1			118

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3285	-0-	-2729	-0-	3228	2	57 9 Y	52	84	1			23
02	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8696	2	144 9 Y	131	50	1			104
03	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8539	2	127 9 Y	115	148	1			71
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7770	2	116 9 Y	105	73	1			103
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8758	2	118 9 Y	107	152	1			58
*06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7842	2	100 9 Y	91	71	1			78

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	348	-0-	-2225	-0-	346	2	2 9 Y	2	9	1			1
02	2492	X	1314	-0-	-1178	-0-	1305	2	9 9 Y	8	3	1			6
03	2759	X	1988	-0-	-771	-0-	1977	2	11 9 Y	10	10	1			6
04	2070	X	2062	-0-	-8	-0-	2050	2	12 9 Y	11	6	1			11
05	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	1790	2	10 9 Y	9	15	1			5
06	1920	X	1626	-0-	-294	-0-	1618	2	8 9 Y	7	6	1			6

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	217	N	43	-0-	-174	-0-	25	3	18	9	Y	16	16	0			3
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	13	13	0			3
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	16	16	0			3
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
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
01	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	2511	2	51	9	N	46					69
02	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	2101	2	31	9	N	28	55	1			42
03	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2525	2	63	9	N	57	53	1			46
04	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2614	2	33	9	N	30	60	1			16
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2853	2	40	9	N	36					52
*06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2680	2	26	9	N	24	56	1			20

BERRY OIL COMP. 068157
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1221	-0-	-112	-0-	160	1	1061	2	N	-0-					90
02	1176	X	1049	-0-	-127	-0-	150	1	899	2	N	-0-					90
03	1271	X	1210	-0-	-61	-0-	184	1	1026	2	N	-0-					90
04	1230	X	1215	-0-	-15	-0-	173	1	1041	2	N	1					35
							1	9									
05	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	164	1	852	2	N	64					99
							70	9									
06	1170	X	1084	-0-	-86	-0-	168	1	916	2	N	-0-					99

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
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1575	2	33	9	N	30					139
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1501	2	56	9	N	51					190
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2005	2	17	9	N	15					205
04	1560	X	1559	-0-	-1	-0-	1517	2	42	9	N	38					243
05	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	1359	2	31	9	N	28					271
06	1950	X	1166	-0-	-784	-0-	1136	2	30	9	N	27	177	1			121

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
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	154	1	368	2	N	1	1	8			44
							1	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	141	1	320	2	N	10					54
							11	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	158	1	370	2	N	9					63
							10	9									
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	177	1	329	2	N	1	1	8			63
							1	9									
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	48	1	360	2	N	2					65
							2	9									
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	110	1	365	2	N	4	1	8			68
							4	9									

CHALKER OPERATING INC. 142283
BROWN, J. O. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 257693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6466 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4391					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4391					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4391					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4391					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4391					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4391					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

01	1178	X	782	-0-	-396	-0-	38	1	630	2	N	-0-					17
							114	3									
02	1064	X	454	-0-	-610	-0-	27	1	355	2	N	-0-					17
							72	3									
03	1085	X	618	-0-	-467	-0-	86	1	441	2	N	1					18
							90	3	1	9							
04	870	X	742	-0-	-128	-0-	54	1	568	2	N	4					22
							116	3	4	9							
05	806	X	710	-0-	-96	-0-	46	1	540	2	N	-0-					22
							124	3									
06	750	X	681	-0-	-69	-0-	36	1	524	2	N	-0-					22
							121	3									

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

01	1054	X	1034	-0-	-20	-0-	258	1	753	2	Y	21					34
							23	9									
02	868	X	675	-0-	-193	-0-	179	1	486	2	Y	9	21	1			22
							10	9									
03	992	X	66	-0-	-926	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	990	X	587	-0-	-403	-0-	28	1	555	2	Y	4					4
							4	9									
05	1023	X	73	-0-	-950	-0-	4	1	68	2	Y	1					5
							1	9									
06	990	X	265	-0-	-725	-0-	14	1	250	2	Y	1					6
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FORBES, C. C. COMPANY 275603
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT, BRUNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117514 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6720 - 6749

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, T.W. "A" GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 174321 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6879 - 6906

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

01	1922	X	1819	-0-	-103	-0-	396 11	1 9	1412	3	N	10					82
02	1764	X	1489	-0-	-275	-0-	388 11	1 9	1090	3	N	10					92
03	1953	X	315	-0-	-1638	-0-	313	1	2	9	N	2					94
04	1770	X	231	-0-	-1539	-0-	224	1	7	9	N	6					100
05	1829	X	344	-0-	-1485	-0-	343	1	1	9	N	1					101
06	1770	X	928	-0-	-842	-0-	915	1	13	9	N	12					113

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

01	930	X	812	-0-	-118	-0-	528	1	284	3	N	-0-					25
02	672	X	649	-0-	-23	-0-	410 3	1 9	236	3	N	3					28
03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					28
04	780	X	526	-0-	-254	-0-	526	1			N	-0-					28
05	806	X	501	-0-	-305	-0-	501	1			N	-0-					28
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					28

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23279	X	9145	-0-	-14134	-0-	9042	2	103	9	Y	94	182	1			74
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2417	2	32	9	Y	29					103
03	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2668	2	118	9	Y	107	193	1			17
04	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	2595	2	35	9	Y	32					49
05	3999	X	2577	-0-	-1422	-0-	2509	2	68	9	Y	62					111
06	3870	X	3139	-0-	-731	-0-	3063	2	76	9	Y	69					180

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
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
01	279	X	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					37
02	224	X	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					37
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					37
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					37
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					37
*06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					37

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
01	5425	X	3743	-0-	-1682	-0-	341	1	3398	2	N	4	1	8			45
							4	9									
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	308	1	5186	2	N	-0-					45
03	5425	X	5280	-0-	-145	-0-	341	1	4939	2	N	-0-					45
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	330	1	5255	2	N	-0-					45
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	341	1	5458	2	N	68	1	8			112
							75	9									
06	5250	X	5172	-0-	-78	-0-	330	1	4840	2	N	2					114
							2	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

BOBO SOUTH (JAMES) 10080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 267335 COMPL. DATE 12/08/2009 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
07	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	11610					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	11610					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	11610					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	11610					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	11610					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	11610					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	11610					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	11610					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
01	41881	#	7645	-0-	-34236	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
02	37828	#	5583	-0-	-32245	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
03	41881	#	4600	-0-	-37281	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	18690	#	4407	-0-	-14283	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	8618	#	3759	-0-	-4859	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	7410	#	4923	-0-	-2487	-0-	4923	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
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					120
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					120
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-	62	1			58
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					58
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					58
06	720	N	473	-0-	-247	-0-	473	2			N	-0-					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	552	-0-	-6	-0-	539	2	13	9	N	12					129
02	504	X	495	-0-	-9	-0-	481	2	14	9	N	13					142
03	434	X	360	-0-	-74	-0-	358	2	2	9	N	2					144
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	542	2	12	9	N	11					155
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					155
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					155

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 242812 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9320 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1424	2	20	9	N	18					152
02	1344	N	1238	-0-	-106	-0-	1217	2	21	9	N	19					171
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1397	2	21	9	N	19					190
04	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1280	2	33	9	N	30					220
05	1364	N	992	-0-	-372	-0-	959	2	33	9	N	30	158	1			92
06	1380	N	829	-0-	-551	-0-	823	2	6	9	N	5					97

CLARKE WELL #: 2 RRCID -> 250071 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10618 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	160	-0-	-1297	-0-	160	2			N	-0-					80
02	1260	N	979	-0-	-281	-0-	979	2			N	-0-					80
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					80
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					80
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					80
06	1950	N	1010	-0-	-940	-0-	1010	2			N	-0-					80

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	943	-0-	-3521	-0-	42	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	677	-0-	-2151	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	540	-0-	-1506	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	501	-0-	-939	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	427	-0-	-658	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	514	-0-	-386	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4413	-0-	-330	-0-	212	1	4201	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3979	-0-	-305	-0-	189	1	3790	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	210	1	4141	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3803	-0-	-547	-0-	178	1	3625	2	Y	-0-					-0-
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	193	1	4462	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	185	1	4057	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	117	1	2315	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	113	1	2261	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	122	1	2418	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
04	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	107	1	2189	2	Y	11	9	0			4
							12	9									
05	2635	N	2301	-0-	-334	-0-	95	1	2194	2	Y	11	13	0			2
							12	9									
06	2460	N	2125	-0-	-335	-0-	92	1	2025	2	Y	7	5	0			4
							8	9									

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
01	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	115	1	2286	2	Y	65	58	0			66
							72	9									
02	2352	X	2301	-0-	-51	-0-	105	1	2118	2	Y	71	112	0			25
							78	9									
03	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	116	1	2295	2	Y	122	52	0			95
							134	9									
04	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	109	1	2233	2	Y	45	104	0			36
							50	9									
05	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	98	1	2270	2	Y	48	51	0			33
							53	9									
06	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	96	1	2107	2	Y	31	45	0			19
							34	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
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	177	1	3823	2	Y	44	20	0			33
							48	9									
02	3668	X	3663	-0-	-5	-0-	159	1	3446	2	Y	53	47	0			39
							58	9									
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	195	1	4260	2	Y	131	138	0			32
							144	9									
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	185	1	3925	2	Y	34	42	0			24
							37	9									
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	198	1	4231	2	Y	-0-	24	0			-0-
06	4440	X	4132	-0-	-308	-0-	190	1	3942	2	Y	-0-					-0-

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
01	4123	X	3634	-0-	-489	-0-	161	1	3473	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3360	-0-	-252	-0-	148	1	3212	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	163	1	3542	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	164	1	3475	2	Y	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	168	1	3595	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	165	1	3412	2	Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	640	-0-	-104	-0-	29	1	569	2	Y	38	34	0			38
							42	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	54	73	0			19
							59	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	73	35	0			57
							80	9									
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	24	1	498	2	Y	32	64	0			25
							35	9									
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	23	1	524	2	Y	35	36	0			24
							39	9									
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	22	1	490	2	Y	30	35	0			19
							33	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5240	-0-	-433	-0-	230	1	4965	2	Y	41	57	0			30
							45	9									
02	4928	X	4460	-0-	-468	-0-	193	1	4198	2	Y	63	47	0			46
							69	9									
03	5363	X	4871	-0-	-492	-0-	207	1	4509	2	Y	141	153	0			34
							155	9									
04	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	201	1	4268	2	Y	68	54	0			48
							75	9									
05	5363	X	4984	-0-	-379	-0-	219	1	4669	2	Y	87	65	0			70
							96	9									
06	5070	X	5003	-0-	-67	-0-	227	1	4708	2	Y	62	73	0			59
							68	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
01	1426	N	454	-0-	-972	-0-	21	1	423	2	Y	9					13
							10	9									
02	1232	N	383	-0-	-849	-0-	18	1	359	2	Y	5	14	0			4
							6	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	2					6
							2	9									
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	18	1	370	2	Y	5	5	0			6
							6	9									
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	17	1	390	2	Y	5	8	0			3
							6	9									
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	16	1	350	2	Y	3					6
							3	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	95	1	1877	2	Y	59	64	0			60
							65	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	86	1	1722	2	Y	84	114	0			30
							92	9									
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	96	1	1888	2	Y	87	49	0			68
							96	9									
04	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	86	1	1749	2	Y	40	76	0			32
							44	9									
05	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	77	1	1780	2	Y	44	46	0			30
							48	9									
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	79	1	1740	2	Y	46	47	0			29
							51	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3059	-0-	-1281	-0-	146	1	2887	2	Y	24					57
							26	9									
02	3696	X	2820	-0-	-876	-0-	134	1	2682	2	Y	4					61
							4	9									
03	3968	X	2913	-0-	-1055	-0-	140	1	2772	2	Y	1					62
							1	9									
04	3570	X	2470	-0-	-1100	-0-	115	1	2341	2	Y	13					75
							14	9									
05	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	125	1	2879	2	Y	37	71	0			41
							41	9									
*06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	140	1	3071	2	Y	47					88
							52	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

01	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	119	1	2362	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2242	-0-	-166	-0-	106	1	2136	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	116	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	111	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	98	1	2250	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2247	-0-	-153	-0-	98	1	2149	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

01	4154	X	3469	-0-	-685	-0-	152	1	3286	2	Y	28	37	0			20
							31	9									
02	3696	X	3161	-0-	-535	-0-	137	1	2983	2	Y	37	30	0			27
							41	9									
03	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	151	1	3285	2	Y	110	110	0			27
							121	9									
04	3840	X	3213	-0-	-627	-0-	143	1	3024	2	Y	42	39	0			30
							46	9									
05	3658	X	3123	-0-	-535	-0-	137	1	2932	2	Y	49	39	0			40
							54	9									
06	3450	X	2766	-0-	-684	-0-	125	1	2583	2	Y	53	43	0			50
							58	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

01	4154	X	3237	-0-	-917	-0-	143	1	3087	2	Y	6	11	0			4
							7	9									
02	3752	X	3367	-0-	-385	-0-	148	1	3213	2	Y	5	5	0			4
							6	9									
03	3751	X	3727	-0-	-24	-0-	163	1	3560	2	Y	4	7	0			1
							4	9									
04	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	160	1	3400	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	154	1	3280	2	Y	1					1
							1	9									
06	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	163	1	3386	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 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
01	3875	X	3515	-0-	-360	-0-	169	1	3344	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	162	1	3249	2	Y	33	23	0			12
							36	9									
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	193	1	3809	2	Y	37	20	0			29
							41	9									
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	180	1	3675	2	Y	5	30	0			4
							6	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	165	1	3811	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	163	1	3571	2	Y	-0-					-0-

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
01	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	109	1	2161	2	Y	4					76
							4	9									
02	2352	X	2048	-0-	-304	-0-	97	1	1949	2	Y	2					78
							2	9									
03	2480	X	2215	-0-	-265	-0-	106	1	2101	2	Y	7					85
							8	9									
04	2370	X	2005	-0-	-365	-0-	92	1	1884	2	Y	26					111
							29	9									
05	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	88	1	2040	2	Y	40	105	0			46
							44	9									
06	2190	X	2080	-0-	-110	-0-	90	1	1978	2	Y	11					57
							12	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5294	-0-	-503	-0-	252	1	4984	2	Y	53					177
							58	9									
02	5012	X	4817	-0-	-195	-0-	226	1	4541	2	Y	45					222
							50	9									
03	5549	X	5182	-0-	-367	-0-	247	1	4889	2	Y	42	174	0			90
							46	9									
04	5370	X	4874	-0-	-496	-0-	226	1	4602	2	Y	42					132
							46	9									
05	5487	X	5153	-0-	-334	-0-	208	1	4804	2	Y	128	178	0			82
							141	9									
06	5160	X	4774	-0-	-386	-0-	207	1	4528	2	Y	35					117
							39	9									

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
01	3348	X	2629	-0-	-719	-0-	124	1	2453	2	Y	47	85	0			15
							52	9									
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	146	1	2927	2	Y	32	18	0			29
							35	9									
03	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	165	1	3261	2	Y	33	44	0			18
							36	9									
04	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	150	1	3054	2	Y	70	65	0			23
							77	9									
05	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	135	1	3106	2	Y	72	81	0			14
							79	9									
06	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	142	1	3109	2	Y	29	26	0			17
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	6045	X	3116	-0-	-2929	-0-	124	1	2992	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4164	-0-	-1044	-0-	165	1	3999	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	3620	-0-	-1836	-0-	145	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2802	-0-	-2118	-0-	119	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3086	-0-	-1781	-0-	130	1	2956	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3196	-0-	-1274	-0-	131	1	3065	2	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	169	1	3352	2	Y	157	289	0			91
							173	9									
02	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	151	1	3040	2	Y	96	94	0			93
							106	9									
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	177	1	3493	2	Y	223	234	0			82
							245	9									
04	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	161	1	3289	2	Y	70	102	0			50
							77	9									
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	152	1	3501	2	Y	72					122
							79	9									
06	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	149	1	3272	2	Y	114	176	0			60
							125	9									

PINKERTON, CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225127 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9602 - 10762

01	682	N	387	-0-	-295	-0-	18	1	365	2	N	4					113
							4	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	N	13					126
							14	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	843	2	N	30					156
							33	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	N	5					161
							6	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	9					170
							10	9									
06	660	N	541	-0-	-119	-0-	23	1	509	2	N	8					178
							9	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

01	310	N	21	-0-	-289	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
02	364	N	117	-0-	-247	-0-	18	1	99	2	N	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	19	1	100	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	16	1	58	2	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	66	1	1313	2	N	-0-					94
02	1344	N	1317	-0-	-27	-0-	62	1	1248	2	N	6					100
							7	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1497	2	N	309	357	0			52
							340	9									
04	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	58	1	1175	2	N	-0-					52
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	53	1	1217	2	N	-0-					52
06	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	53	1	1165	2	N	2					54
							2	9									

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

01	3317	X	1733	-0-	-1584	-0-	42	1	1663	2	Y	25					219
							28	9									
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	74	1	3450	2	Y	23	178	0			64
							25	9									
03	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	103	1	2719	2	Y	157					221
							173	9									
04	3360	X	2911	-0-	-449	-0-	56	1	2833	2	Y	20	179	0			62
							22	9									
05	3937	X	3183	-0-	-754	-0-	81	1	2813	2	Y	263	176	0			149
							289	9									
06	3810	X	2780	-0-	-1030	-0-	61	1	2688	2	Y	28					177
							31	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

01	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	100	1	1987	2	Y	117	132	0			38
							129	9									
02	2128	N	1594	-0-	-534	-0-	72	1	1441	2	Y	74	46	0			66
							81	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1816	2	Y	75	100	0			41
							83	9									
04	2130	N	1716	-0-	-414	-0-	77	1	1565	2	Y	67	86	0			22
							74	9									
05	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	69	1	1590	2	Y	74	82	0			14
							81	9									
06	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	73	1	1596	2	Y	75	45	0			44
							83	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5585	-0-	-584	-0-	247	1	5329	2	Y	8	2	0			6
							9	9									
02	5180	X	5120	-0-	-60	-0-	225	1	4889	2	Y	5	7	0			4
							6	9									
03	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	247	1	5382	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
04	5550	X	5277	-0-	-273	-0-	237	1	5030	2	Y	9	7	0			7
							10	9									
05	5735	X	5657	-0-	-78	-0-	253	1	5397	2	Y	6	8	0			5
							7	9									
06	5490	X	4649	-0-	-841	-0-	213	1	4424	2	Y	11	6	0			10
							12	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	193	1	3823	2	Y	37					63
							41	9									
02	3836	X	3754	-0-	-82	-0-	175	1	3515	2	Y	58	53	0			68
							64	9									
03	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	194	1	3832	2	Y	33	55	0			46
							36	9									
04	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	168	1	3430	2	Y	6					52
							7	9									
05	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	157	1	3627	2	Y	7	39	0			20
							8	9									
06	4020	X	3471	-0-	-549	-0-	151	1	3296	2	Y	22					42
							24	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	128	1	2529	2	Y	30					60
							33	9									
02	2996	X	2713	-0-	-283	-0-	125	1	2519	2	Y	63	50	0			73
							69	9									
03	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	148	1	2931	2	Y	44	60	0			57
							48	9									
04	3180	X	2515	-0-	-665	-0-	115	1	2356	2	Y	40					97
							44	9									
05	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	122	1	2819	2	Y	67	74	0			90
							74	9									
*06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	130	1	2844	2	Y	71					161
							78	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	2	N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	107	1	2119	2	Y	126	78	0			73
							139	9									
02	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	95	1	1914	2	Y	35	75	0			33
							39	9									
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	107	1	2124	2	Y	146	125	0			54
							161	9									
04	2280	N	2120	-0-	-160	-0-	96	1	1948	2	Y	69	74	0			49
							76	9									
05	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	88	1	2032	2	Y	68					117
							75	9									
06	2310	N	2180	-0-	-130	-0-	89	1	1944	2	Y	134	180	0			71
							147	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

01	2542	X	2434	-0-	-108	-0-	60	1	2374	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2271	-0-	-25	-0-	48	1	2223	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	90	1	2388	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	44	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2251	-0-	-260	-0-	63	1	2188	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	50	1	2206	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	Y	11					26
							12	9									
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	36	1	728	2	Y	19	28	0			17
							21	9									
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	43	1	850	2	Y	7					24
							8	9									
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	38	1	771	2	Y	12					36
							13	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	883	2	Y	20					56
							22	9									
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	35	1	773	2	Y	10					66
							11	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	71	1	1408	2	Y	31					151
							34	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	Y	76	157	0			70
							84	9									
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	72	1	1427	2	Y	30					100
							33	9									
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	65	1	1320	2	Y	22					122
							24	9									
05	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	60	1	1374	2	Y	16					138
							18	9									
06	1470	N	845	-0-	-625	-0-	37	1	807	2	Y	1					139
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	152	1	3013	2	N	-0-					105
02	3136	X	2929	-0-	-207	-0-	139	1	2790	2	N	-0-					105
03	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	156	1	3087	2	N	4					109
							4	9									
04	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	143	1	2913	2	N	5					114
							6	9									
05	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	131	1	3025	2	N	-0-					114
06	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	134	1	2939	2	N	-0-					114

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
01	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	124	1	2449	2	Y	110	117	0			35
							121	9									
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	125	1	2511	2	Y	84	45	0			74
							92	9									
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	143	1	2819	2	Y	92	116	0			50
							101	9									
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	127	1	2596	2	Y	39	76	0			13
							43	9									
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	122	1	2814	2	Y	61	62	0			12
							67	9									
*06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	122	1	2669	2	Y	34	26	0			20
							37	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
01	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	46	1	1806	2	Y	1	6	0			2
							1	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	39	1	1797	2	Y	-0-					2
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	72	1	1895	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	35	1	1764	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	50	1	1735	2	Y	1					1
							1	9									
06	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	40	1	1738	2	Y	2					3
							2	9									

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
*07	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	61	1	1496	2	N	10					104
							11	9									
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1555	2	N	8					112
							9	9									
*09	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	74	1	1484	2	N	30					142
							33	9									
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	82	1	1546	2	N	32					174
							35	9									
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	69	1	1490	2	N	37					211
							41	9									
*12	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	73	1	1470	2	N	23	175	0			59
							25	9									
01	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	71	1	1413	2	N	39					134
							43	9									
02	1456	N	1385	-0-	-71	-0-	64	1	1285	2	N	33					167
							36	9									
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	72	1	1433	2	N	24					191
							26	9									
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	67	1	1375	2	N	20					211
							22	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	63	1	1449	2	N	30					241
							33	9									
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	67	1	1465	2	N	25	174	0			55
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	5797	X	5208	-0-	-589	-0-	229	1	4949	2	Y	27	29	0			20
							30	9									
02	5152	X	4630	-0-	-522	-0-	203	1	4401	2	Y	24	26	0			18
							26	9									
03	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	230	1	5012	2	Y	81	79	0			20
							89	9									
04	5520	X	4862	-0-	-658	-0-	218	1	4614	2	Y	27	28	0			19
							30	9									
05	5363	X	5157	-0-	-206	-0-	229	1	4888	2	Y	36	26	0			29
							40	9									
06	5160	X	4941	-0-	-219	-0-	226	1	4684	2	Y	28	31	0			26
							31	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

01	372	N	303	-0-	-69	-0-	63	1	240	2	N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	41	1	224	2	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	296	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	76	1	280	2	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	53	1	273	2	N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228166 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6926 - 10004

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	6			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	65	1	1292	2	Y	54					95
							59	9									
02	1400	N	1268	-0-	-132	-0-	58	1	1167	2	Y	39	100	0			34
							43	9									
03	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	65	1	1289	2	Y	18					52
							20	9									
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	61	1	1247	2	Y	34	45	0			41
							37	9									
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	53	1	1225	2	Y	42	59	0			24
							46	9									
06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	52	1	1140	2	Y	38					62
							42	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

01	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	66	1	2592	2	Y	131	169	0			160
							144	9									
02	2828	X	2623	-0-	-205	-0-	52	1	2418	2	Y	139	156	0			143
							153	9									
03	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	98	1	2600	2	Y	69					212
							76	9									
04	2760	X	2531	-0-	-229	-0-	49	1	2475	2	Y	6	148	0			70
							7	9									
05	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	66	1	2293	2	Y	-0-					70
06	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	55	1	2424	2	Y	80	118	0			32
							88	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2239	-0-	-55	-0-	55	1	2183	2	Y	1					11
							1	9									
02	2072	X	1808	-0-	-264	-0-	37	1	1737	2	Y	31	24	0			18
							34	9									
03	2294	X	2198	-0-	-96	-0-	79	1	2086	2	Y	30					48
							33	9									
04	2160	X	1882	-0-	-278	-0-	36	1	1809	2	Y	34	31	0			51
							37	9									
05	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	54	1	1856	2	Y	4					55
							4	9									
06	2160	X	2003	-0-	-157	-0-	45	1	1949	2	Y	8					63
							9	9									

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228533 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 9944

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 228535 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7013 - 9935

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	6			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
04	T. A.		129	-0-	129	171	5	1	122	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

01	9703	X	7800	-0-	-1903	-0-	310	1	7457	2	Y	30	38	0			17
							33	9									
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	322	1	7799	2	Y	23	20	0			20
							25	9									
03	8060	X	7825	-0-	-235	-0-	311	1	7464	2	Y	45	45	0			20
							50	9									
04	7740	X	7659	-0-	-81	-0-	322	1	7259	2	Y	71	72	0			19
							78	9									
05	8773	X	7407	-0-	-1366	-0-	308	1	7030	2	Y	63	41	0			41
							69	9									
06	8490	X	8041	-0-	-449	-0-	327	1	7644	2	Y	64	90	0			15
							70	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KEELING WELL #: 1 RRCID -> 229005 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9632 - 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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56 90	1 9	211	2	N	82					91
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	360	N	12	-0-	-348	-0-	2 1	1 9	9	2	N	1	92	0			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	66 154	1 9	2586	2	Y	140	79	0			120
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	2496	2	Y	10					130
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	102 220	1 9	2691	2	Y	200	148	0			182
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	50 271	1 9	2522	2	Y	246	364	0			64
05	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	71 7	1 9	2463	2	Y	6					70
06	2820	N	2694	-0-	-126	-0-	57 138	1 9	2499	2	Y	125					195

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
01	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	91 2	1 9	3608	2	Y	2	15	0			5
02	3724	X	3433	-0-	-291	-0-	72 1	1 9	3360	2	Y	1					6
03	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	139 12	1 9	3671	2	Y	11	13	0			4
04	3930	X	3252	-0-	-678	-0-	63 6	1 9	3183	2	Y	5					9
05	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	97 7	1 9	3360	2	Y	6					15
06	3690	X	3647	-0-	-43	-0-	81 13	1 9	3553	2	Y	12					27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2660	-0-	-936	-0-	65	1	2572	2	Y	21	41	0			27
							23	9									
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	52	1	2423	2	Y	2	23	0			6
							2	9									
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	99	1	2628	2	Y	20					26
							22	9									
04	2610	X	2501	-0-	-109	-0-	48	1	2445	2	Y	7	23	0			10
							8	9									
*05	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	69	1	2385	2	Y	48	39	0			19
							53	9									
06	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	56	1	2472	2	Y	16					35
							18	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	43	2	N	3					9
							3	9									
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	6	1	34	2	N	4					13
							4	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	4					17
							4	9									
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	43	2	N	4					21
							4	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	4					25
							4	9									
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	37	2	N	4	24	0			5
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	3720	X	1720	-0-	-2000	-0-	69	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2150	-0-	-1210	-0-	85	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	146	1	3507	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	138	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1834	-0-	-1235	-0-	77	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3131	-0-	-409	-0-	129	1	3002	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1878	-0-	-44	-0-	46	1	1830	2	Y	2					46
							2	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	32	1	1477	2	Y	27	57	0			16
							30	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	54					70
							59	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1635	2	Y	4	45	0			29
							4	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	41	1	1414	2	Y	-0-					29
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	38	1	1662	2	Y	-0-					29

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	268	1	5302	2	Y	48					99
							53	9									
02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	242	1	4863	2	Y	63	82	0			80
							69	9									
03	6169	X	5281	-0-	-888	-0-	253	1	4998	2	Y	27	65	0			42
							30	9									
04	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	222	1	4530	2	Y	55					97
							61	9									
05	5828	X	5102	-0-	-726	-0-	211	1	4871	2	Y	18	74	0			41
							20	9									
06	5550	X	4798	-0-	-752	-0-	209	1	4580	2	Y	8					49
							9	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	14	1	283	2	Y	8					18
							9	9									
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	13	1	256	2	Y	11	19	0			10
							12	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	75					85
							83	9									
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	236	2	Y	7	74	0			18
							8	9									
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	10	1	238	2	Y	10	22	0			6
							11	9									
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	10	1	222	2	Y	9					15
							10	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		356	-0-	356	356	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		698	-0-	698	1054	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		894	-0-	894	1948	42	1	850	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	T. A.		666	-0-	666	2614	28	1	636	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	T. A.		677	-0-	677	3291	28	1	624	2	Y	23	10	0			13
							25	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

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
01	6789	X	6154	-0-	-635	-0-	294	1	5816	2	Y	40					70
							44	9									
02	5796	X	5652	-0-	-144	-0-	266	1	5350	2	Y	33	56	0			47
							36	9									
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	312	1	6165	2	Y	36	60	0			23
							40	9									
04	6090	X	6045	-0-	-45	-0-	281	1	5724	2	Y	36					59
							40	9									
05	6293	X	6114	-0-	-179	-0-	252	1	5821	2	Y	37	58	0			38
							41	9									
06	6210	X	5938	-0-	-272	-0-	258	1	5644	2	Y	33					71
							36	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

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
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	Y	115	131	0			37
							127	9									
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	42	1	846	2	Y	53	43	0			47
							58	9									
03	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	45	1	898	2	Y	63	76	0			34
							69	9									
04	1110	N	933	-0-	-177	-0-	40	1	815	2	Y	71	82	0			23
							78	9									
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	35	1	799	2	Y	86	93	0			16
							95	9									
06	990	N	764	-0-	-226	-0-	30	1	656	2	Y	71	46	0			41
							78	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

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
01	992	X	802	-0-	-190	-0-	35	1	693	2	Y	67	65	0			22
							74	9									
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	31	1	615	2	Y	23	24	0			21
							25	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	Y	33	36	0			18
							36	9									
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	30	1	621	2	Y	24	34	0			8
							26	9									
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	29	1	673	2	Y	30	32	0			6
							33	9									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	31	1	673	2	Y	30	18	0			18
							33	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

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
01	5177	X	4606	-0-	-571	-0-	114	1	4492	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4588	-0-	-60	-0-	96	1	4492	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	179	1	4719	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4415	-0-	-535	-0-	86	1	4329	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4308	-0-	-776	-0-	121	1	4187	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4407	-0-	-513	-0-	98	1	4309	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 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
01	868	N	423	-0-	-445	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	833	-0-	-119	-0-	39	1	791	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	41	1	816	2	Y	50	12	0			39
							55	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	19	43	0			15
							21	9									
05	930	N	793	-0-	-137	-0-	32	1	740	2	Y	19	21	0			13
							21	9									
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	32	1	708	2	Y	25	22	0			16
							28	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
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	51	1	2029	2	Y	62	44	0			68
							68	9									
02	1960	N	1863	-0-	-97	-0-	39	1	1820	2	Y	4	58	0			14
							4	9									
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	75	1	1978	2	Y	27					41
							30	9									
04	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	38	1	1935	2	Y	13	38	0			16
							14	9									
*05	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	52	1	1803	2	Y	36	38	0			14
							40	9									
06	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	43	1	1903	2	Y	9					23
							10	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	56	1	2195	2	Y	172	73	0			99
							189	9									
02	2212	X	2046	-0-	-166	-0-	43	1	1991	2	Y	11					110
							12	9									
03	2325	X	2210	-0-	-115	-0-	78	1	2051	2	Y	74	71	0			113
							81	9									
04	2370	X	1850	-0-	-520	-0-	36	1	1814	2	Y	-0-	70	0			43
05	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	55	1	1909	2	Y	-0-					43
06	2370	X	2135	-0-	-235	-0-	46	1	2014	2	Y	68	86	0			25
							75	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	162	1	3214	2	Y	26					38
							29	9									
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	212	1	4258	2	Y	39	42	0			35
							43	9									
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	228	1	4501	2	Y	17					52
							19	9									
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	195	1	3983	2	Y	45	45	0			52
							50	9									
05	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	184	1	4252	2	Y	39	69	0			22
							43	9									
06	4830	X	4141	-0-	-689	-0-	179	1	3921	2	Y	37					59
							41	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1777	-0-	-920	-0-	43	1	1713	2	Y	19	142	0			53
							21	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	35	1	1615	2	Y	9					62
							10	9									
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	66	1	1731	2	Y	148	153	0			57
							163	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	37	1	1893	2	Y	4					61
							4	9									
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	48	1	1651	2	Y	3					64
							3	9									
06	1890	N	1107	-0-	-783	-0-	25	1	1078	2	Y	4					68
							4	9									

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	87	1	3417	2	Y	-0-	99	0			-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	75	1	3484	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	136	1	3586	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3114	-0-	-486	-0-	60	1	3054	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2944	-0-	-993	-0-	83	1	2861	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3091	-0-	-719	-0-	69	1	3001	2	Y	19					19
							21	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4517	-0-	-660	-0-	111	1	4380	2	Y	24	11	0			26
							26	9									
02	4676	X	4639	-0-	-37	-0-	97	1	4542	2	Y	-0-	25	0			1
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	204	1	5400	2	Y	42					43
							46	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	105	1	5318	2	Y	1	30	0			14
							1	9									
05	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	142	1	4911	2	Y	1					15
							1	9									
06	5460	X	4910	-0-	-550	-0-	108	1	4707	2	Y	86	66	0			35
							95	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4091	-0-	-745	-0-	101	1	3986	2	Y	4	14	0			7
							4	9									
02	4340	X	3538	-0-	-802	-0-	74	1	3462	2	Y	2					9
							2	9									
03	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	167	1	4410	2	Y	10	15	0			4
							11	9									
04	4650	X	3599	-0-	-1051	-0-	70	1	3525	2	Y	4					8
							4	9									
05	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	113	1	3919	2	Y	11					19
							12	9									
06	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	97	1	4263	2	Y	12					31
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	564	-0-	-118	-0-	27	1	526	2	N	10					50
							11	9									
02	672	X	638	-0-	-34	-0-	29	1	585	2	N	22					72
							24	9									
03	744	X	464	-0-	-280	-0-	22	1	428	2	N	13					85
							14	9									
04	720	X	710	-0-	-10	-0-	32	1	656	2	N	20					105
							22	9									
05	713	X	592	-0-	-121	-0-	24	1	547	2	N	19					124
							21	9									
06	690	X	443	-0-	-247	-0-	19	1	417	2	N	6					130
							7	9									

NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232732 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7127 - 10208

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

01	9455	X	8602	-0-	-853	-0-	408	1	8078	2	Y	105					164
							116	9									
02	8344	X	7829	-0-	-515	-0-	362	1	7277	2	Y	173	186	0			151
							190	9									
03	9238	X	8600	-0-	-638	-0-	408	1	8060	2	Y	120	171	0			100
							132	9									
04	8760	X	8316	-0-	-444	-0-	380	1	7759	2	Y	161	170	0			91
							177	9									
05	8928	X	8718	-0-	-210	-0-	355	1	8195	2	Y	153	169	0			75
							168	9									
06	8400	X	8292	-0-	-108	-0-	357	1	7807	2	Y	116					191
							128	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 234187 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 10873

01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	186	1	4470	2	Y	63	58	0			17
							69	9									
02	2800	N	4161	-0-	1361	1361	164	1	3974	2	Y	21					38
							23	9									
03	3100	N	3200	-0-	100	1461	126	1	3026	2	Y	44					82
							48	9									
04	1461	X	-0-	-0-	-1461	-0-					Y	-0-					82
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					82
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					82

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	354	1	8510	2	Y	227	208	0			85
							250	9									
02	7980	X	6405	-0-	-1575	-0-	247	1	5983	2	Y	159	201	0			43
							175	9									
03	8990	X	4148	-0-	-4842	-0-	161	1	3863	2	Y	113	113	0			43
							124	9									
04	8700	X	4712	-0-	-3988	-0-	194	1	4368	2	Y	136	131	0			48
							150	9									
05	8990	X	4307	-0-	-4683	-0-	179	1	4076	2	Y	47	66	0			29
							52	9									
06	8700	X	4135	-0-	-4565	-0-	168	1	3928	2	Y	35	48	0			16
							39	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	1311	-0-	-1882	-0-	32	1	1278	2	Y	1	8	0			2
							1	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	65	1	3040	2	Y	-0-					2
03	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	105	1	2776	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	51	1	2599	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	87	1	2990	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	67	1	2948	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	119	1	4710	2	Y	11	34	0			6
							12	9									
02	4620	X	4602	-0-	-18	-0-	96	1	4494	2	Y	11					17
							12	9									
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	187	1	4952	2	Y	7	11	0			13
							8	9									
04	4860	X	4671	-0-	-189	-0-	91	1	4580	2	Y	-0-	8	0			5
05	5084	X	4519	-0-	-565	-0-	127	1	4392	2	Y	-0-					5
06	4980	X	4369	-0-	-611	-0-	97	1	4242	2	Y	27	22	0			10
							30	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	5572	-0-	-597	-0-	265	1	5246	2	Y	55					101
							61	9									
02	5404	X	4857	-0-	-547	-0-	228	1	4574	2	Y	50	81	0			70
							55	9									
03	5983	X	5039	-0-	-944	-0-	240	1	4743	2	Y	51	88	0			33
							56	9									
04	5790	X	4708	-0-	-1082	-0-	218	1	4445	2	Y	41					74
							45	9									
05	5859	X	4956	-0-	-903	-0-	204	1	4694	2	Y	53	73	0			54
							58	9									
06	5400	X	4737	-0-	-663	-0-	205	1	4484	2	Y	44					98
							48	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3575	-0-		-300	-0-	87	1	3421	2	Y	61	38	0			67
								67	9									
02	3472	X	3301	-0-		-171	-0-	69	1	3206	2	Y	24	57	0			34
								26	9									
03	3844	X	3639	-0-		-205	-0-	131	1	3460	2	Y	44					78
								48	9									
04	3630	X	3351	-0-		-279	-0-	65	1	3275	2	Y	10	71	0			17
								11	9									
*05	3720	X	3194	-0-		-526	-0-	89	1	3071	2	Y	31	36	0			12
								34	9									
06	3540	X	3187	-0-		-353	-0-	71	1	3110	2	Y	5					17
								6	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6321	-0-		-344	-0-	302	1	5988	2	Y	28					53
								31	9									
02	5880	X	5326	-0-		-554	-0-	251	1	5050	2	Y	23	43	0			33
								25	9									
03	6541	X	5543	-0-		-998	-0-	266	1	5248	2	Y	26	42	0			17
								29	9									
04	6330	X	5373	-0-		-957	-0-	250	1	5093	2	Y	27					44
								30	9									
05	6541	X	5265	-0-		-1276	-0-	218	1	5028	2	Y	17	44	0			17
								19	9									
06	6120	X	5158	-0-		-962	-0-	224	1	4910	2	Y	22					39
								24	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. GAS	(I) 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	3224	X	2853	-0-		-371	-0-	71	1	2782	2	Y	-0-					55
02	2912	X	2574	-0-		-338	-0-	52	1	2417	2	Y	95	94	0			56
								105	9									
03	3162	X	2843	-0-		-319	-0-	99	1	2620	2	Y	113					169
								124	9									
04	2970	X	2503	-0-		-467	-0-	49	1	2453	2	Y	1	109	0			61
								1	9									
05	3007	X	2344	-0-		-663	-0-	65	1	2262	2	Y	15					76
								17	9									
06	2760	X	2412	-0-		-348	-0-	54	1	2358	2	Y	-0-					76

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. GAS	(I) 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	7626	X	6796	-0-		-830	-0-	326	1	6455	2	Y	14	19	0			14
								15	9									
02	6888	X	6563	-0-		-325	-0-	310	1	6229	2	Y	22	28	0			8
								24	9									
03	7626	X	7335	-0-		-291	-0-	351	1	6945	2	Y	35	15	0			28
								39	9									
04	9492	X	9492	-0-		-0-	-0-	443	1	9034	2	Y	14	31	0			11
								15	9									
05	8884	X	8884	-0-		-0-	-0-	369	1	8502	2	Y	12	15	0			8
								13	9									
*06	7343	X	7343	-0-		-0-	-0-	320	1	6997	2	Y	24	17	0			15
								26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	111	1	2673	2	N	67	120	0			16
							74	9									
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	103	1	2502	2	N	17					33
							19	9									
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	116	1	2782	2	N	41					74
							45	9									
04	3000	N	3011	-0-	11	11	115	1	2590	2	N	278	218	0			134
							306	9									
05	2952	N	2941	-0-	-11	-0-	110	1	2520	2	N	283	179	0			238
							311	9									
06	2730	N	2678	-0-	-52	-0-	104	1	2417	2	N	143	322	0			59
							157	9									

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

01	961	X	656	-0-	-305	-0-	137	1	519	2	N	-0-					-0-
02	728	X	682	-0-	-46	-0-	104	1	578	2	N	-0-					-0-
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	123	1	657	2	N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	110	1	586	2	N	-0-					-0-
05	744	X	673	-0-	-71	-0-	144	1	529	2	N	-0-					-0-
*06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	134	1	694	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

01	4960	X	1997	-0-	-2963	-0-	80	1	1917	2	Y	-0-	18	0			-0-
02	4480	X	4116	-0-	-364	-0-	163	1	3953	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4236	-0-	-693	-0-	169	1	4067	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	184	1	4146	2	Y	22	16	0			6
							24	9									
05	4805	X	4223	-0-	-582	-0-	176	1	4025	2	Y	20	13	0			13
							22	9									
06	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	160	1	3729	2	Y	17	26	0			4
							19	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	141	1	3384	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3143	-0-	-105	-0-	124	1	3019	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	136	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	137	1	3097	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	143	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	132	1	3075	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

WILDER GAS UNIT WELL #: 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
01	6665	X	570	-0-	-6095	-0-	22	1	531	2	Y	15	12	0			8
							17	9									
02	5292	X	728	-0-	-4564	-0-	28	1	685	2	Y	14	10	0			12
							15	9									
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
04	4410	X	173	-0-	-4237	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	806	X	32	-0-	-774	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-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
01	6417	X	6224	-0-	-193	-0-	152	1	6003	2	Y	63	76	0			36
							69	9									
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	121	1	5641	2	Y	110					146
							121	9									
03	6479	X	6254	-0-	-225	-0-	224	1	5908	2	Y	111	94	0			163
							122	9									
04	6030	X	5678	-0-	-352	-0-	107	1	5413	2	Y	144	101	0			206
							158	9									
05	6510	X	5335	-0-	-1175	-0-	150	1	5176	2	Y	8					214
							9	9									
06	6300	X	5271	-0-	-1029	-0-	116	1	5083	2	Y	65	255	0			24
							72	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2351	-0-	-1028	-0-	94	1	2257	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2390	-0-	-662	-0-	95	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1929	-0-	-1388	-0-	77	1	1852	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1798	-0-	-1412	-0-	76	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1643	-0-	-1054	-0-	69	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1627	-0-	-923	-0-	67	1	1560	2	N	-0-					-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
01	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	102	1	4014	2	Y	39	58	0			48
							43	9									
02	3920	X	3743	-0-	-177	-0-	78	1	3661	2	Y	4	41	0			11
							4	9									
03	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	150	1	3961	2	Y	50					61
							55	9									
04	4140	X	3774	-0-	-366	-0-	73	1	3681	2	Y	18	56	0			23
							20	9									
05	4216	X	3734	-0-	-482	-0-	103	1	3557	2	Y	67	62	0			28
							74	9									
06	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	84	1	3676	2	Y	14					39
							15	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5274	-0-	-3034	-0-	204	1	4923	2	Y	134	97	0			50
							147	9									
02	6244	X	4475	-0-	-1769	-0-	172	1	4179	2	Y	113	133	0			30
							124	9									
03	6665	X	4114	-0-	-2551	-0-	159	1	3827	2	Y	116	102	0			44
							128	9									
04	5100	X	3406	-0-	-1694	-0-	141	1	3171	2	Y	85	99	0			30
							94	9									
05	5270	X	2950	-0-	-2320	-0-	121	1	2766	2	Y	57	52	0			35
							63	9									
06	5100	X	3561	-0-	-1539	-0-	144	1	3361	2	Y	51	63	0			23
							56	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
01	5239	X	3666	-0-	-1573	-0-	146	1	3520	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2705	-0-	-1775	-0-	107	1	2598	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	2894	-0-	-2066	-0-	116	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	2473	-0-	-2177	-0-	105	1	2368	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	1561	-0-	-2345	-0-	66	1	1495	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	1030	-0-	-2510	-0-	42	1	988	2	N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	2778	-0-	-3019	-0-	111	1	2667	2	Y	-0-					11
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	200	1	4851	2	Y	-0-					11
03	5425	X	5274	-0-	-151	-0-	211	1	5063	2	Y	-0-					11
04	5250	X	4713	-0-	-537	-0-	200	1	4513	2	Y	-0-					11
05	5580	X	3917	-0-	-1663	-0-	164	1	3742	2	Y	10					21
							11	9									
06	5400	X	3956	-0-	-1444	-0-	162	1	3794	2	Y	-0-					21

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
01	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	12	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2687	-0-	-169	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	80	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	144	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	137	1	2634	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2507	-0-	-593	-0-	100	1	2404	2	Y	3	65	0			1
							3	9									
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	113	1	2753	2	Y	-0-					1
03	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	121	1	2912	2	Y	3					4
							3	9									
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	150	1	3373	2	Y	-0-					4
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	168	1	3839	2	Y	30					34
							33	9									
*06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	161	1	3757	2	Y	1					35
							1	9									

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
01	4092	X	2988	-0-	-1104	-0-	119	1	2869	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2089	-0-	-1439	-0-	83	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2008	-0-	-1898	-0-	80	1	1928	2	N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	179	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	161	1	3673	2	N	-0-					-0-
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	143	1	3341	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4231	-0-	-1008	-0-	169	1	4062	2	Y	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	198	1	4806	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	199	1	4781	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	198	1	4462	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	189	1	4301	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4126	-0-	-1244	-0-	169	1	3957	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 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
01	2108	X	1774	-0-	-334	-0-	71	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	93	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1251	-0-	-1260	-0-	50	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	930	-0-	-1500	-0-	40	1	890	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	775	-0-	-1829	-0-	33	1	742	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	655	-0-	-1865	-0-	27	1	628	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	172	1	4130	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3143	-0-	-777	-0-	124	1	3019	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	139	1	3327	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3074	-0-	-1096	-0-	131	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2937	-0-	-1372	-0-	123	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3043	-0-	-1127	-0-	125	1	2918	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1822	-0-	-224	-0-	73	1	1749	2	N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	82	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	90	1	2161	2	N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	89	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	93	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	82	1	1915	2	N	-0-					-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
01	4867	X	4505	-0-	-362	-0-	180	1	4325	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4055	-0-	-201	-0-	161	1	3894	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	177	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4103	-0-	-337	-0-	174	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4168	-0-	-389	-0-	175	1	3993	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4070	-0-	-280	-0-	167	1	3903	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2015	-0-	-899	-0-	80	1	1935	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	1547	-0-	-2429	-0-	61	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	2401	-0-	-2001	-0-	96	1	2305	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2730	-0-	-1110	-0-	116	1	2614	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	1130	-0-	-2590	-0-	47	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1820	-0-	-490	-0-	75	1	1745	2	Y	-0-					-0-

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
01	9145	X	8972	-0-	-173	-0-	358	1	8614	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7831	-0-	-205	-0-	310	1	7521	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8507	-0-	-266	-0-	340	1	8167	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8141	-0-	-529	-0-	346	1	7795	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8121	-0-	-838	-0-	341	1	7780	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7947	-0-	-723	-0-	326	1	7621	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5100	-0-	-387	-0-	203	1	4897	2	Y	-0-					13
02	4928	X	4544	-0-	-384	-0-	180	1	4364	2	Y	-0-	11	0			2
03	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	196	1	4693	2	Y	-0-					2
04	5160	X	4650	-0-	-510	-0-	198	1	4452	2	Y	-0-					2
05	5115	X	4200	-0-	-915	-0-	176	1	4024	2	Y	-0-					2
06	4950	X	3355	-0-	-1595	-0-	138	1	3217	2	Y	-0-	2	0			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4169	-0-	-357	-0-	166	1	4003	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3689	-0-	-287	-0-	146	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3932	-0-	-346	-0-	157	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3808	-0-	-332	-0-	162	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3693	-0-	-461	-0-	155	1	3538	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	149	1	3488	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	147	1	3527	2	Y	7	91	0			17
							8	9									
02	3612	X	3591	-0-	-21	-0-	140	1	3404	2	Y	43					60
							47	9									
03	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	149	1	3580	2	Y	13					73
							14	9									
04	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	143	1	3217	2	Y	32					105
							35	9									
05	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	137	1	3129	2	Y	60					165
							66	9									
06	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	131	1	3057	2	Y	-0-					165

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	82	1	2965	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3044	-0-	-64	-0-	79	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	89	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	86	1	3190	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	87	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2591	-0-	-739	-0-	81	1	2510	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

01	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	394	1	9476	2	Y	105					186
							116	9									
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	335	1	8128	2	Y	35	159	0			62
							39	9									
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	361	1	8674	2	Y	52					114
							57	9									
04	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	367	1	8259	2	Y	9					123
							10	9									
05	8649	X	8640	-0-	-9	-0-	360	1	8205	2	Y	68					191
							75	9									
06	8370	X	8200	-0-	-170	-0-	336	1	7835	2	Y	26	172	0			45
							29	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					1
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					1
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					1
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					1
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

01	8649	X	8376	-0-	-273	-0-	333	1	8012	2	Y	28	36	0			11
							31	9									
02	7616	X	7358	-0-	-258	-0-	290	1	7038	2	Y	27	22	0			16
							30	9									
03	8401	X	8022	-0-	-379	-0-	320	1	7670	2	Y	29	21	0			24
							32	9									
04	8130	X	7621	-0-	-509	-0-	323	1	7287	2	Y	10	32	0			2
							11	9									
05	8370	X	7855	-0-	-515	-0-	329	1	7509	2	Y	15	11	0			6
							17	9									
06	8100	X	7580	-0-	-520	-0-	311	1	7260	2	Y	8	11	0			3
							9	9									

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 242547 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 11138

01	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 242548 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3 - 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
01	1178	N	425	-0-	-753	-0-	96	1	287	2	Y	38	95	0			52
							42	9									
02	1064	N	291	-0-	-773	-0-	39	1	252	2	Y	-0-					52
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	692	2	Y	-0-					52
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	485	2	12	9	Y	11					63
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	Y	8					71
06	720	N	30	-0-	-690	-0-	30	2			Y	-0-					71

SPARKMAN-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242549 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11167 PERF. 9694 - 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
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	18	1	54	2	Y	44	87	0			57
							48	9									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	2	Y	-0-					57
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					57
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	293	2	47	9	Y	43					100
05	279	N	98	-0-	-181	-0-	87	2	11	9	Y	10					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	215	1	5184	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4537	-0-	-279	-0-	180	1	4357	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	210	1	5044	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5102	-0-	-118	-0-	217	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5348	-0-	-46	-0-	225	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	5140	-0-	-80	-0-	211	1	4929	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	975	-0-	-141	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	42	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	51	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	825	-0-	-105	-0-	39	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	38	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	771	-0-	-66	-0-	3	1	764	2	N	4	49	0			11
							4	9									
02	756	X	739	-0-	-17	-0-	735	2	4	9	N	4					15
03	837	X	806	-0-	-31	-0-	802	2	4	9	N	4					19
04	750	X	712	-0-	-38	-0-	19	1	690	2	N	3	14	0			8
							3	9									
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	2	N	-0-					8
*06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	N	-0-	8	0			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

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

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

01	2232	N	1901	-0-	-331	-0-	164	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2033	-0-	-39	-0-	241	1	1792	2	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	183	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	235	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1876	-0-	-387	-0-	241	1	1635	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1746	-0-	-534	-0-	281	1	1465	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

01	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1095	2	Y	8	1	0			7
							9	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	2	Y	6	8	0			5
							7	9									
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	55	1	1126	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	50	1	1155	2	Y	6	7	0			3
							7	9									
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	51	1	1113	2	Y	4					7
							4	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

01	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	118	1	2838	2	Y	41	34	0			23
							45	9									
02	2772	X	1377	-0-	-1395	-0-	54	1	1308	2	Y	14	25	0			12
							15	9									
03	2914	X	486	-0-	-2428	-0-	19	1	456	2	Y	10	17	0			5
							11	9									
04	2910	X	500	-0-	-2410	-0-	21	1	479	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	3007	X	457	-0-	-2550	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1815	-0-	-1095	-0-	75	1	1740	2	Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

01	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	6	1	1418	2	N	70	121	0			86
							77	9									
02	1596	N	1301	-0-	-295	-0-	1231	2	70	9	N	64					150
03	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1476	2	69	9	N	63					213
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	38	1	1394	2	N	68	161	0			120
							75	9									
05	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	69	1	1307	2	N	35					155
							39	9									
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	N	86	168	0			73
							95	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	138	1	2732	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	Y	-0-					-0-
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

01	5859	X	1474	-0-	-4385	-0-	127	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	2519	-0-	-3025	-0-	299	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5009	-0-	-1129	-0-	392	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	2194	-0-	-3746	-0-	263	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1877	-0-	-1037	-0-	241	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	1130	-0-	-3730	-0-	182	1	948	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

01	5983	X	5342	-0-	-641	-0-	212	1	5111	2	N	17	34	0			7
							19	9									
02	5292	X	5184	-0-	-108	-0-	205	1	4962	2	N	15	18	0			4
							17	9									
03	5828	X	5450	-0-	-378	-0-	217	1	5210	2	N	21	7	0			18
							23	9									
04	5640	X	5323	-0-	-317	-0-	226	1	5088	2	N	8	24	0			2
							9	9									
05	5735	X	5302	-0-	-433	-0-	222	1	5072	2	N	7	3	0			6
							8	9									
06	5550	X	5466	-0-	-84	-0-	224	1	5234	2	N	7	9	0			4
							8	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

01	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	109	1	2620	2	Y	-0-					149
02	2576	X	2202	-0-	-374	-0-	87	1	2115	2	Y	-0-					149
03	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	92	1	2215	2	Y	-0-					149
04	2760	X	2297	-0-	-463	-0-	98	1	2199	2	Y	-0-					149
05	2728	X	2064	-0-	-664	-0-	86	1	1967	2	Y	10					159
							11	9									
06	2640	X	2075	-0-	-565	-0-	85	1	1990	2	Y	-0-					159

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4808	-0-	-2012	-0-	187	1	4490	2	Y	119	115	0			45
							131	9									
02	5432	X	4769	-0-	-663	-0-	184	1	4455	2	Y	118	131	0			32
							130	9									
03	6014	X	5264	-0-	-750	-0-	204	1	4902	2	Y	144	121	0			55
							158	9									
04	5820	X	3975	-0-	-1845	-0-	164	1	3703	2	Y	98	118	0			35
							108	9									
05	5456	X	4081	-0-	-1375	-0-	167	1	3815	2	Y	90	69	0			56
							99	9									
*06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	211	1	4918	2	Y	88	104	0			40
							97	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

01	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	123	1	2953	2	Y	86	87	0			33
							95	9									
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	134	1	3248	2	Y	94	101	0			26
							103	9									
03	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	145	1	3474	2	Y	112	95	0			43
							123	9									
04	3780	X	2645	-0-	-1135	-0-	109	1	2457	2	Y	72	89	0			26
							79	9									
05	3906	X	3102	-0-	-804	-0-	130	1	2972	2	Y	-0-	26	0			-0-
06	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	121	1	2821	2	Y	-0-					-0-

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

01	6138	X	3780	-0-	-2358	-0-	151	1	3629	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4294	-0-	-942	-0-	170	1	4124	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4325	-0-	-1410	-0-	173	1	4152	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	3432	-0-	-2088	-0-	146	1	3286	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	3997	-0-	-1645	-0-	168	1	3829	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	180	1	4196	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

01	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	214	1	5163	2	N	-0-	113	0			37
02	5124	X	4271	-0-	-853	-0-	169	1	4102	2	N	-0-					37
03	5642	X	5049	-0-	-593	-0-	202	1	4847	2	N	-0-					37
04	5460	X	5012	-0-	-448	-0-	213	1	4799	2	N	-0-					37
05	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	199	1	4543	2	N	-0-	28	0			9
06	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	192	1	4479	2	N	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
01	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	139	1	3004	2	Y	10	13	0			7
							11	9									
02	3164	X	2947	-0-	-217	-0-	129	1	2803	2	Y	14	11	0			10
							15	9									
03	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	140	1	3041	2	Y	41	41	0			10
							45	9									
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	140	1	2965	2	Y	17	15	0			12
							19	9									
05	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	142	1	3022	2	Y	15	15	0			12
							17	9									
06	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	137	1	2850	2	Y	18	13	0			17
							20	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
01	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	85	1	2053	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1872	-0-	-340	-0-	74	1	1798	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1958	-0-	-367	-0-	78	1	1880	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1862	-0-	-208	-0-	79	1	1783	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	80	1	1815	2	Y	-0-					-0-
*06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	79	1	1837	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
01	3255	X	2286	-0-	-969	-0-	469	1	1775	2	N	38					95
							42	9									
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	382	1	2115	2	N	78	97	0			76
							86	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	451	1	2416	2	N	92	38	0			130
							101	9									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	429	1	2290	2	N	40	40	0			130
							44	9									
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	548	1	2013	2	N	57	121	0			66
							63	9									
*06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	410	1	2122	2	N	121					187
							133	9									

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
01	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	151	1	3642	2	Y	-0-	14	0			-0-
02	3500	X	2259	-0-	-1241	-0-	89	1	2170	2	Y	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	156	1	3741	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3626	-0-	-34	-0-	154	1	3472	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3028	-0-	-754	-0-	127	1	2901	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	138	1	3231	2	Y	-0-					-0-

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
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	255	1	6133	2	Y	100	113	0			56
							110	9									
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	211	1	5111	2	Y	60	64	0			52
							66	9									
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	234	1	5623	2	Y	135	127	0			60
							149	9									
04	5970	X	5110	-0-	-860	-0-	213	1	4800	2	Y	88	124	0			24
							97	9									
05	6169	X	4960	-0-	-1209	-0-	205	1	4668	2	Y	79	51	0			52
							87	9									
06	5970	X	5284	-0-	-686	-0-	213	1	4984	2	Y	79	112	0			19
							87	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	5549	X	5226	-0-	-323	-0-	208	1	5000	2	Y	16	32	0			9
							18	9									
02	4872	X	4277	-0-	-595	-0-	169	1	4099	2	Y	8	9	0			8
							9	9									
03	5363	X	4866	-0-	-497	-0-	194	1	4650	2	Y	20	19	0			9
							22	9									
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	228	1	5138	2	Y	37	36	0			10
							41	9									
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	230	1	5242	2	Y	35	22	0			23
							39	9									
06	5070	X	4838	-0-	-232	-0-	197	1	4610	2	Y	28	44	0			7
							31	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

01	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	144	1	3459	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3176	-0-	-128	-0-	126	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	137	1	3283	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2646	-0-	-834	-0-	112	1	2534	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	133	1	3036	2	N	-0-					-0-
*06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3621	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

01	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	156	1	3746	2	Y	-0-					6
02	3780	X	3519	-0-	-261	-0-	139	1	3379	2	Y	1	6	0			1
							1	9									
03	4092	X	3948	-0-	-144	-0-	158	1	3790	2	Y	-0-					1
04	3900	X	3836	-0-	-64	-0-	163	1	3673	2	Y	-0-					1
05	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	148	1	3384	2	Y	-0-					1
06	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	149	1	3482	2	Y	-0-	1	0			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	75	1	282	2	N	2					7
							2	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	65	1	358	2	N	6	9	0			4
							7	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	71	1	382	2	N	8					12
							9	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	369	2	N	4					16
							4	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	108	1	398	2	N	5	13	0			8
							6	9									
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	81	1	419	2	N	15					23
							17	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

01	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	68	1	1632	2	N	-0-	56	0			18
02	1708	N	1338	-0-	-370	-0-	53	1	1285	2	N	-0-					18
03	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	62	1	1484	2	N	-0-					18
04	1650	N	1234	-0-	-416	-0-	52	1	1182	2	N	-0-					18
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	67	1	1531	2	N	1	14	0			5
							1	9									
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	2	N	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	5642	X	1192	-0-	-4450	-0-	47	1	1130	2	Y	14	11	0			5
							15	9									
02	5096	X	617	-0-	-4479	-0-	24	1	584	2	Y	8	11	0			2
							9	9									
03	5580	X	596	-0-	-4984	-0-	23	1	564	2	Y	8	7	0			3
							9	9									
04	5340	X	405	-0-	-4935	-0-	17	1	388	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	1798	X	267	-0-	-1531	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

01	5828	X	3982	-0-	-1846	-0-	159	1	3819	2	Y	4	33	0			2
							4	9									
02	4984	X	4825	-0-	-159	-0-	191	1	4627	2	Y	6	4	0			4
							7	9									
03	5518	X	5124	-0-	-394	-0-	205	1	4912	2	Y	6	4	0			6
							7	9									
04	5340	X	4891	-0-	-449	-0-	207	1	4660	2	Y	22	23	0			5
							24	9									
05	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	206	1	4691	2	Y	36	25	0			16
							40	9									
06	5160	X	4735	-0-	-425	-0-	194	1	4520	2	Y	19	26	0			9
							21	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

01	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	136	1	3280	2	N	27	43	0			11
							30	9									
02	3304	X	3222	-0-	-82	-0-	126	1	3067	2	N	26	21	0			16
							29	9									
03	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	139	1	3330	2	N	29	21	0			24
							32	9									
04	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	131	1	2950	2	N	23	42	0			5
							25	9									
05	3565	X	3031	-0-	-534	-0-	126	1	2868	2	N	34	24	0			15
							37	9									
06	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	125	1	2918	2	N	20	26	0			9
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	4123	X	3445	-0-	-678	-0-	137	1	3306	2	Y	2					2
							2	9									
02	3024	X	1913	-0-	-1111	-0-	75	1	1831	2	Y	6					8
							7	9									
03	3410	X	2335	-0-	-1075	-0-	93	1	2240	2	Y	2					10
							2	9									
04	3330	X	2089	-0-	-1241	-0-	89	1	2000	2	Y	-0-					10
05	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	129	1	2936	2	Y	-0-					10
06	3330	X	2294	-0-	-1036	-0-	94	1	2200	2	Y	-0-					10

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
01	6417	X	5642	-0-	-775	-0-	225	1	5416	2	Y	1	3	0			1
							1	9									
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	236	1	5732	2	Y	-0-					1
03	6417	X	6408	-0-	-9	-0-	256	1	6152	2	Y	-0-					1
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	257	1	5784	2	Y	-0-					1
05	6603	X	4497	-0-	-2106	-0-	189	1	4308	2	Y	-0-					1
06	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	235	1	5489	2	Y	-0-					1

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
01	1395	X	1254	-0-	-141	-0-	60	1	1188	2	N	5					133
							6	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	2	N	5					138
							6	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	N	7					145
							8	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	N	3					148
							3	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	54	1	1242	2	N	5					153
							6	9									
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	2	N	5					158
							6	9									

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
01	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	65	1	1280	2	Y	6	5	0			6
							7	9									
02	1428	N	1244	-0-	-184	-0-	59	1	1178	2	Y	6	10	0			2
							7	9									
03	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	63	1	1245	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
04	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	55	1	1122	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	50	1	1161	2	Y	4	3	0			3
							4	9									
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	51	1	1112	2	Y	1	3	0			1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 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
01	8525	X	6562	-0-	-1963	-0-	261	1	6287	2	Y	13	25	0			5
							14	9									
02	7504	X	6093	-0-	-1411	-0-	241	1	5840	2	Y	11	13	0			3
							12	9									
03	8308	X	6855	-0-	-1453	-0-	274	1	6566	2	Y	14	12	0			5
							15	9									
04	8040	X	6512	-0-	-1528	-0-	277	1	6235	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	8215	X	6009	-0-	-2206	-0-	252	1	5757	2	Y	-0-					-0-
*06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	295	1	6878	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

01	7068	X	2278	-0-	-4790	-0-	91	1	2187	2	Y	-0-	11	0			-0-
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	255	1	6187	2	Y	-0-					-0-
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	289	1	6928	2	Y	-0-					-0-
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	296	1	6679	2	Y	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	290	1	6627	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6376	-0-	-74	-0-	262	1	6114	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

01	8773	X	7917	-0-	-856	-0-	313	1	7546	2	Y	53	53	0			29
							58	9									
02	7532	X	6874	-0-	-658	-0-	271	1	6567	2	Y	33	34	0			28
							36	9									
03	8339	X	7916	-0-	-423	-0-	313	1	7518	2	Y	77	71	0			34
							85	9									
04	7800	X	7597	-0-	-203	-0-	321	1	7239	2	Y	34	59	0			9
							37	9									
05	8060	X	7517	-0-	-543	-0-	314	1	7169	2	Y	31	20	0			20
							34	9									
06	7650	X	7390	-0-	-260	-0-	302	1	7056	2	Y	29	42	0			7
							32	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

01	7099	X	5857	-0-	-1242	-0-	234	1	5623	2	Y	-0-	46	0			-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	262	1	6348	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	5580	-0-	-1395	-0-	223	1	5357	2	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6195	-0-	-555	-0-	263	1	5932	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	3997	-0-	-3102	-0-	157	1	3573	2	Y	243	93	0			150
							267	9									
06	6870	X	5381	-0-	-1489	-0-	210	1	4896	2	Y	250	287	0			113
							275	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

01	8804	X	5534	-0-	-3270	-0-	219	1	5278	2	Y	34	32	0			19
							37	9									
02	7952	X	7432	-0-	-520	-0-	293	1	7104	2	Y	32	23	0			28
							35	9									
03	8494	X	7492	-0-	-1002	-0-	297	1	7122	2	Y	66	65	0			29
							73	9									
04	7890	X	7037	-0-	-853	-0-	298	1	6707	2	Y	29	50	0			8
							32	9									
05	8215	X	7168	-0-	-1047	-0-	300	1	6839	2	Y	26	17	0			17
							29	9									
06	7950	X	6953	-0-	-997	-0-	284	1	6641	2	Y	25	36	0			6
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	29884	X	27038	-0-	-2846	-0-	1062	1	25554	2	N	384	354	0			90
							422	9									
02	25312	X	23041	-0-	-2271	-0-	910	1	22067	2	N	58					148
							64	9									
03	28024	X	24926	-0-	-3098	-0-	997	1	23929	2	N	-0-					148
04	27120	X	22924	-0-	-4196	-0-	974	1	21950	2	N	-0-	148	0			-0-
05	27125	X	22856	-0-	-4269	-0-	960	1	21894	2	N	2					2
							2	9									
06	26160	X	22348	-0-	-3812	-0-	918	1	21424	2	N	5	5	0			2
							6	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6403	-0-	-603	-0-	255	1	6148	2	Y	-0-	71	0			8
02	6244	X	5696	-0-	-548	-0-	226	1	5470	2	Y	-0-					8
03	6913	X	5986	-0-	-927	-0-	239	1	5747	2	Y	-0-					8
04	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	251	1	5652	2	Y	-0-					8
05	6634	X	5875	-0-	-759	-0-	247	1	5628	2	Y	-0-					8
06	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	233	1	5439	2	Y	-0-					8

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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	157	2	0			158
							173	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	2					160
							2	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					160
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	180					340
							198	9									
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	6	1	144	2	N	49	257	0			132
							54	9									
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	109					241
							120	9									

DUNKLIN WELL #: 2 RRCID -> 251974 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10924 - 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	30163	X	28178	-0-	-1985	-0-	1120	1	26957	2	N	92	111	0			35
							101	9									
02	26824	X	24759	-0-	-2065	-0-	977	1	23704	2	N	71	89	0			17
							78	9									
03	29698	X	26350	-0-	-3348	-0-	1050	1	25200	2	N	91	30	0			78
							100	9									
04	28740	X	25329	-0-	-3411	-0-	1075	1	24232	2	N	20	93	0			5
							22	9									
05	28768	X	24754	-0-	-4014	-0-	1039	1	23697	2	N	16	7	0			14
							18	9									
06	27270	X	23924	-0-	-3346	-0-	982	1	22930	2	N	11	20	0			5
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 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
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	N	66	69	0			25
							73	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	64	72	0			17
							70	9									
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	24	1	587	2	N	54	51	0			20
							59	9									
04	870	N	511	-0-	-359	-0-	20	1	450	2	N	37	44	0			13
							41	9									
05	992	N	539	-0-	-453	-0-	22	1	495	2	N	20	21	0			12
							22	9									
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	18	1	425	2	N	13	19	0			6
							14	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38409	X	35159	-0-	-3250	-0-	1395	1	33569	2	Y	177	247	0			69
							195	9									
02	34524	X	30758	-0-	-3766	-0-	1210	1	29359	2	Y	172	140	0			101
							189	9									
03	37851	X	32501	-0-	-5350	-0-	1292	1	31012	2	Y	179	133	0			147
							197	9									
04	36330	X	31309	-0-	-5021	-0-	1324	1	29836	2	Y	135	257	0			25
							149	9									
05	36053	X	30845	-0-	-5208	-0-	1288	1	29379	2	Y	162	119	0			68
							178	9									
06	34020	X	29427	-0-	-4593	-0-	1205	1	28135	2	Y	79	113	0			34
							87	9									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	36	1	2555	2	N	3					182
							3	9									
02	2632	X	2408	-0-	-224	-0-	157	1	2245	2	N	5	9	1	2	8	176
							6	9									
03	2511	X	1995	-0-	-516	-0-	139	1	1806	2	N	45	1	8			220
							50	9									
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	216	1	2401	2	N	36					256
							40	9									
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	217	1	2508	2	N	23	1	8			278
							25	9									
*06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	213	1	2421	2	N	20	2	8			296
							22	9									

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
01	5084	X	4121	-0-	-963	-0-	57	1	4038	2	Y	24					61
							26	9									
02	4368	X	4031	-0-	-337	-0-	261	1	3731	2	Y	35	72	1	12	8	12
							39	9									
03	4836	X	4681	-0-	-155	-0-	333	1	4327	2	Y	19	6	8			25
							21	9									
04	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	352	1	3917	2	Y	34	13	1			46
							37	9									
*05	4774	X	4370	-0-	-404	-0-	345	1	3990	2	Y	32	1	8			77
							35	9									
06	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	318	1	3614	2	Y	35	44	1	8	8	60
							39	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4766	-0-	-380	-0-	57	1	4709	2	Y	-0-					47
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	56	1	4570	2	Y	206	6	8			247
							227	9									
03	5146	X	5084	-0-	-62	-0-	61	1	5021	2	Y	2	162	1	2	8	85
							2	9									
04	4890	X	4864	-0-	-26	-0-	58	1	4781	2	Y	23					108
							25	9									
05	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	54	1	4413	2	Y	24	88	1	1	8	43
							26	9									
06	5190	X	4162	-0-	-1028	-0-	49	1	4087	2	Y	24	4	8			63
							26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5294	-0-	-627	-0-	73	1	5193	2	N	25					232
							28	9									
02	5516	X	4764	-0-	-752	-0-	311	1	4445	2	N	7	23	1	2	8	214
							8	9									
03	6107	X	5189	-0-	-918	-0-	367	1	4766	2	N	51	167	1	2	8	96
							56	9									
04	5910	X	4991	-0-	-919	-0-	405	1	4513	2	N	66					162
							73	9									
05	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	397	1	4581	2	N	26	1	8			187
							29	9									
06	5130	X	4836	-0-	-294	-0-	389	1	4424	2	N	21					208
							23	9									

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	73	1	5984	2	Y	-0-					47
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	69	1	5693	2	Y	-0-					47
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	73	1	5976	2	Y	75	31	1			91
							83	9									
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	70	1	5729	2	Y	23					114
							25	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	65	1	5369	2	Y	23	93	1			44
							25	9									
06	6180	X	5085	-0-	-1095	-0-	61	1	5002	2	Y	20					64
							22	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	995	-0-	-3190	-0-	13	1	959	2	Y	21					55
							23	9									
02	3948	X	3886	-0-	-62	-0-	253	1	3608	2	Y	23	67	1			11
							25	9									
03	4371	X	3447	-0-	-924	-0-	246	1	3187	2	Y	13					24
							14	9									
04	4230	X	3473	-0-	-757	-0-	283	1	3154	2	Y	33	13	1			44
							36	9									
05	4309	X	3353	-0-	-956	-0-	265	1	3055	2	Y	30					74
							33	9									
06	4170	X	3048	-0-	-1122	-0-	244	1	2775	2	Y	26	44	1			56
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS	(I) 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	6231	X	5825	-0-		-406	-0-	80	1	5710	2	Y	32					80
								35	9									
02	6020	X	4810	-0-		-1210	-0-	313	1	4464	2	Y	30	95	1			15
								33	9									
03	6665	X	5214	-0-		-1451	-0-	362	1	4697	2	Y	141					156
								155	9									
04	6450	X	5608	-0-		-842	-0-	459	1	5110	2	Y	35	127	1			64
								39	9									
05	5828	X	5551	-0-		-277	-0-	439	1	5075	2	Y	34	3	8			95
								37	9									
06	5640	X	5129	-0-		-511	-0-	413	1	4686	2	Y	27	55	1			67
								30	9									

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. GAS	(I) 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	1891	X	1714	-0-		-177	-0-	23	1	1614	2	Y	70					153
								77	9									
02	4452	X	3356	-0-		-1096	-0-	215	1	3069	2	Y	65	192	1			26
								72	9									
03	4464	X	3277	-0-		-1187	-0-	234	1	3030	2	Y	12					38
								13	9									
04	4320	X	3186	-0-		-1134	-0-	260	1	2891	2	Y	32	26	1			44
								35	9									
05	3720	X	3355	-0-		-365	-0-	265	1	3057	2	Y	30					74
								33	9									
06	3600	X	3201	-0-		-399	-0-	257	1	2915	2	Y	26	45	1			55
								29	9									

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21638	X	15194	-0-		-6444	-0-	210	1	14939	2	N	41					135
								45	9									
02	13507	X	13507	-0-		-0-	-0-	879	1	12542	2	N	78	76	1	4	8	133
								86	9									
03	14255	X	14255	-0-		-0-	-0-	1014	1	13164	2	N	70	2	8			201
								77	9									
04	13323	X	13323	-0-		-0-	-0-	1094	1	12177	2	N	47					248
								52	9									
05	13160	X	13160	-0-		-0-	-0-	1048	1	12098	2	N	13	1	8			260
								14	9									
*06	12461	X	12461	-0-		-0-	-0-	1006	1	11420	2	N	32	3	8			289
								35	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1089	-0-		-1019	-0-	1089	2			Y	-0-					55
02	DLQ G-10		1153	-0-		1153	1153	1153	2			Y	-0-					55
03	DLQ G-10		1189	-0-		1189	2342	1189	2			Y	-0-					55
04	DLQ G-10		1256	-0-		1256	3598	1171	2	85	9	Y	77					132
05	DLQ G-10		1378	-0-		1378	4976	1378	2			Y	-0-					132
06	DLQ G-10		975	-0-		975	5951	975	2			Y	-0-					132

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2413	-0-		-563	-0-	2413	2			Y	-0-					63
02	DLQ G-10		2600	-0-		2600	2600	2600	2			Y	-0-					63
03	DLQ G-10		2801	-0-		2801	5401	2592	2	209	9	Y	190	178	1			75
04	DLQ G-10		2362	-0-		2362	7763	2362	2			Y	-0-					75
05	DLQ G-10		2399	-0-		2399	10162	2377	2	22	9	Y	20					95
06	DLQ G-10		2190	-0-		2190	12352	2190	2			Y	-0-					95

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
01	12462	X	1552	-0-	-10910	-0-	228	1	1324	2	Y	-0-					58
02	DLQ G-10		836	-0-	836	836	836	2			Y	-0-					58
03	DLQ G-10		13586	-0-	13586	14422	404	1	13182	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10		12622	-0-	12622	27044	420	1	12202	2	Y	-0-					58
05	DLQ G-10		12199	-0-	12199	39243	339	1	11653	2	Y	188	183	1			63
							207	9									
06	DLQ G-10		10511	-0-	10511	49754	291	1	10220	2	Y	-0-					63

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
01	6324	X	3193	-0-	-3131	-0-	3193	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		78	-0-	78	883	78	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10		91	-0-	91	974	91	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10		412	-0-	412	1386	412	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		6614	-0-	6614	8000	6614	2			Y	-0-					27

BRITTON, LINDY WELL #: 3H RRCID -> 250905 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10540 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
01	3069	N	2701	-0-	-368	-0-	90	1	2611	2	Y	-0-					168
02	2688	N	2430	-0-	-258	-0-	25	1	2401	2	Y	4					172
							4	9									
03	2759	N	2651	-0-	-108	-0-	89	1	2562	2	Y	-0-	127	1			45
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	138	1	2493	2	Y	14					59
							15	9									
05	2697	N	2405	-0-	-292	-0-	78	1	2318	2	Y	8	12	1			55
							9	9									
06	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	118	1	2437	2	Y	9					64
							10	9									

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
01	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	94	1	2750	2	Y	-0-	45	1			41
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	29	1	2796	2	Y	9					50
							10	9									
03	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	102	1	2930	2	Y	17	15	1			52
							19	9									
04	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	150	1	2712	2	Y	14					66
							15	9									
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1076	1	2790	2	Y	-0-	50	1			16
*06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	137	1	2833	2	Y	8					24
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 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
01	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	130	1	4202	2	Y	27	73	1			116
							30	9									
02	3892	X	3683	-0-	-209	-0-	151	1	3497	2	Y	32	6	1			142
							35	9									
03	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	156	1	3901	2	Y	-0-	72	1			70
04	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	154	1	3733	2	Y	26	6	1			90
							29	9									
05	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	192	1	3782	2	Y	23					113
							25	9									
06	4170	X	3903	-0-	-267	-0-	181	1	3708	2	Y	13	6	1			120
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2545	-0-	-121	-0-	75	1	2420	2	Y	45	8	1			420
							50	9									
02	2352	N	2167	-0-	-185	-0-	89	1	2058	2	Y	18	7	1			431
							20	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	99	1	2494	2	Y	-0-	166	1			265
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	98	1	2375	2	Y	47					312
							52	9									
05	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	105	1	2060	2	Y	33	7	1			338
							36	9									
06	2520	N	2056	-0-	-464	-0-	94	1	1933	2	Y	26	7	1			357
							29	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	63	1	2041	2	Y	5	26	1			39
							6	9									
02	2072	N	1489	-0-	-583	-0-	61	1	1418	2	Y	9	3	1			45
							10	9									
03	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	64	1	1607	2	Y	-0-	22	1			23
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	86	1	2081	2	Y	3	3	1			23
							3	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2225	2	Y	1					24
							1	9									
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	101	1	2069	2	Y	2	3	1			23
							2	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
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	83	1	2430	2	Y	18					57
							20	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	22	1	2097	2	Y	9					66
							10	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	75	1	2170	2	Y	12	11	1			67
							13	9									
04	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	106	1	1920	2	Y	9					76
							10	9									
05	2356	N	1936	-0-	-420	-0-	63	1	1873	2	Y	-0-	38	1			38
06	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	93	1	1923	2	Y	11					49
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		2277	-0-	2277	274185	75	1	2196	2	Y	5					79
							6	9									
02	SWR 10		1921	-0-	1921	276106	20	1	1901	2	Y	-0-					79
03	SWR 10		2045	-0-	2045	278151	68	1	1965	2	Y	11	12	1			78
							12	9									
04	SWR 10		1653	-0-	1653	279804	86	1	1559	2	Y	7					85
							8	9									
05	SWR 10		1735	-0-	1735	281539	57	1	1678	2	Y	-0-	38	1			47
06	SWR 10		1981	-0-	1981	283520	91	1	1876	2	Y	13					60
							14	9									

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

01	2387	X	2007	-0-	-380	-0-	66	1	1933	2	Y	7					134
							8	9									
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	19	1	1793	2	Y	-0-					134
03	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	70	1	2003	2	Y	-0-	86	1			48
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	134	1	2430	2	Y	9					57
							10	9									
05	3100	N	3173	-0-	73	73	103	1	3051	2	Y	17	10	1			64
							19	9									
*06	3000	N	3457	-0-	457	530	159	1	3280	2	Y	16					80
							18	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

01	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	30	1	974	2	Y	9	14	1			18
							10	9									
02	1400	X	959	-0-	-441	-0-	39	1	907	2	Y	12	3	1			27
							13	9									
03	1550	X	764	-0-	-786	-0-	29	1	735	2	Y	-0-	21	1			6
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	69	1	1680	2	Y	14					20
							15	9									
05	1302	X	470	-0-	-832	-0-	23	1	447	2	Y	-0-	17	1			3
*06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	82	1	1685	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

01	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	94	1	3040	2	Y	2	9	1			73
							2	9									
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	116	1	2678	2	Y	49	9	1			113
							54	9									
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	126	1	3165	2	Y	35	9	1			139
							39	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	126	1	3065	2	Y	-0-	112	1			27
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	41	9	1			59
							45	9									
*06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	152	1	3102	2	Y	24	9	1			74
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	124	1	3995	2	Y	17	6	1			56
							19	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	143	1	3293	2	Y	11	6	1			61
							12	9									
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	150	1	3753	2	Y	13					74
							14	9									
04	3750	X	3729	-0-	-21	-0-	147	1	3582	2	Y	-0-	41	1			33
05	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	186	1	3666	2	Y	6					39
							7	9									
06	3750	X	3686	-0-	-64	-0-	171	1	3502	2	Y	12	6	1			45
							13	9									

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
01	4991	X	4258	-0-	-733	-0-	128	1	4120	2	Y	9	7	1			60
							10	9									
02	4396	X	3486	-0-	-910	-0-	143	1	3309	2	Y	31	50	1			41
							34	9									
03	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	163	1	4088	2	Y	28					69
							31	9									
04	4680	X	4068	-0-	-612	-0-	161	1	3907	2	Y	-0-	46	1			23
05	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	193	1	3801	2	Y	23					46
							25	9									
06	4140	X	3845	-0-	-295	-0-	179	1	3666	2	Y	-0-	42	1			4

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
01	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	109	1	3509	2	Y	58	50	1			92
							64	9									
02	3444	X	3260	-0-	-184	-0-	133	1	3080	2	Y	43	10	1			125
							47	9									
03	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	138	1	3467	2	Y	54	89	1			90
							59	9									
04	3690	X	3067	-0-	-623	-0-	120	1	2908	2	Y	35					125
							39	9									
05	3782	X	3139	-0-	-643	-0-	149	1	2938	2	Y	47	83	1			89
							52	9									
06	3570	X	2641	-0-	-929	-0-	123	1	2518	2	Y	-0-	38	1			51

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
01	4929	X	4756	-0-	-173	-0-	142	1	4573	2	Y	37	8	1			148
							41	9									
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	175	1	4030	2	Y	38	7	1			179
							42	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	179	1	4486	2	Y	-0-	110	1			69
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	176	1	4290	2	Y	35	7	1			97
							39	9									
05	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	217	1	4271	2	Y	25					122
							28	9									
06	4440	X	4358	-0-	-82	-0-	202	1	4132	2	Y	22	7	1			137
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	112	1	3611	2	Y	21	69	1			112
							23	9									
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	140	1	3232	2	Y	29	5	1			136
							32	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	138	1	3451	2	Y	-0-	70	1			66
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	139	1	3386	2	Y	22	6	1			82
							24	9									
05	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	169	1	3333	2	Y	27					109
							30	9									
06	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	155	1	3162	2	Y	35	6	1			138
							39	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

01	3503	X	2798	-0-	-705	-0-	84	1	2700	2	Y	13	5	1			80
							14	9									
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	118	1	2717	2	Y	13	5	1			88
							14	9									
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	118	1	2955	2	Y	20					108
							22	9									
04	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	110	1	2684	2	Y	15	5	1			118
							17	9									
05	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	139	1	2746	2	Y	6					124
							7	9									
06	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	128	1	2621	2	Y	9	5	1			128
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

01	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	69	1	2241	2	Y	12	35	1			55
							13	9									
02	2492	X	2417	-0-	-75	-0-	100	1	2299	2	Y	16	4	1			67
							18	9									
03	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	105	1	2623	2	Y	-0-	34	1			33
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	109	1	2640	2	Y	12	4	1			41
							13	9									
05	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	128	1	2517	2	Y	14					55
							15	9									
06	2640	X	2453	-0-	-187	-0-	114	1	2325	2	Y	13	4	1			64
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

01	403	N	263	-0-	-140	-0-	8	1	252	2	Y	3	1	1			66
							3	9									
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	12	1	266	2	Y	1	1	1			66
							1	9									
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	9	1	232	2	Y	-0-	24	1			42
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	4					46
							4	9									
05	310	N	172	-0-	-138	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	1	1			45
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	2	Y	-0-	1	1			44

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3684	-0-	-532	-0-	110	1	3556	2	Y	16	6	1			55
							18	9									
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	145	1	3356	2	Y	7	6	1			56
							8	9									
03	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	136	1	3402	2	Y	14					70
							15	9									
04	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	129	1	3145	2	Y	-0-	37	1			33
05	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	150	1	2946	2	Y	8					41
							9	9									
06	3540	X	3187	-0-	-353	-0-	148	1	3022	2	Y	15	5	1			51
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1735	-0-	-528	-0-	52	1	1672	2	Y	10	198	1			20
							11	9									
02	1988	N	1659	-0-	-329	-0-	68	1	1577	2	Y	13	5	1			28
							14	9									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	89	1	2225	2	Y	24	6	1			46
							26	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	Y	6					52
							7	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	16	6	1			62
							18	9									
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	Y	19	6	1			75
							21	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	88	1	2843	2	Y	17	9	1			85
							19	9									
02	3136	X	2366	-0-	-770	-0-	97	1	2239	2	Y	27	8	1			104
							30	9									
03	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	122	1	3050	2	Y	30	9	1			125
							33	9									
04	3090	X	2922	-0-	-168	-0-	115	1	2807	2	Y	-0-	85	1			40
05	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	127	1	2501	2	Y	28	8	1			60
							31	9									
06	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	134	1	2742	2	Y	44	8	1			96
							48	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	86	1	2784	2	Y	11	28	1			42
							12	9									
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	127	1	2929	2	Y	17	5	1			54
							19	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	Y	9					63
							10	9									
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	114	1	2777	2	Y	-0-	29	1			34
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	140	1	2761	2	Y	16					50
							18	9									
*06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	138	1	2817	2	Y	32	5	1			77
							35	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	3162	X	2042	-0-	-1120	-0-	61	1	1956	2	Y	23	84	1			116
							25	9									
02	2884	X	2001	-0-	-883	-0-	82	1	1888	2	Y	28	6	1			138
							31	9									
03	3193	X	2709	-0-	-484	-0-	102	1	2560	2	Y	43	7	1			174
							47	9									
04	2430	X	2353	-0-	-77	-0-	93	1	2260	2	Y	-0-	76	1			98
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	123	1	2423	2	Y	39	7	1			130
							43	9									
06	2610	X	2188	-0-	-422	-0-	102	1	2086	2	Y	-0-	78	1			52

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
01	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	60	1	1950	2	Y	5	25	1			34
							6	9									
02	2044	N	1801	-0-	-243	-0-	74	1	1703	2	Y	22	6	1			50
							24	9									
03	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	74	1	1859	2	Y	-0-	43	1			7
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	76	1	1841	2	Y	23					30
							25	9									
05	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	90	1	1781	2	Y	16	46	1			-0-
							18	9									
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2726	-0-	-1149	-0-	81	1	2614	2	Y	28	52	1			148
							31	9									
02	3500	X	3033	-0-	-467	-0-	124	1	2874	2	Y	32	52	1			128
							35	9									
03	3875	X	3288	-0-	-587	-0-	124	1	3110	2	Y	49	9	1			168
							54	9									
04	3600	X	3123	-0-	-477	-0-	123	1	3000	2	Y	-0-	44	1			124
05	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	141	1	2781	2	Y	40	52	1			112
							44	9									
06	3240	X	2918	-0-	-322	-0-	136	1	2782	2	Y	-0-	46	1			66

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 234363 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10022 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	95	1	3077	2	N	58	5	1			217
							64	9									
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	123	1	2850	2	N	29	187	1			59
							32	9									
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	123	1	3096	2	N	36					95
							40	9									
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	121	1	2950	2	N	16	5	1			106
							18	9									
05	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	148	1	2915	2	N	2					108
							2	9									
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	139	1	2852	2	N	33	5	1			136
							36	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 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
01	4836	X	4347	-0-	-489	-0-	130	1	4200	2	Y	15	40	1			60
							17	9									
02	T. A.		3996	-0-	3996	3996	165	1	3807	2	Y	22	7	1			75
							24	9									
03	T. A.		4194	-0-	4194	8190	160	1	4017	2	Y	15					90
							17	9									
04	12160	X	3970	-0-	-8190	-0-	157	1	3813	2	Y	-0-	40	1			50
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	192	1	3791	2	Y	20					70
							22	9									
06	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	166	1	3402	2	Y	14	6	1			78
							15	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
01	4805	X	4099	-0-	-706	-0-	122	1	3954	2	Y	21	7	1			152
							23	9									
02	4228	X	4225	-0-	-3	-0-	175	1	4038	2	Y	11	79	1			84
							12	9									
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	201	1	5031	2	Y	41					125
							45	9									
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	190	1	4622	2	Y	24	8	1			141
							26	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	235	1	4624	2	Y	-0-	77	1			64
*06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	215	1	4406	2	Y	30	8	1			86
							33	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
01	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	110	1	3216	2	N	29					222
							32	9									
02	INC G-10		2983	-0-	2983	2983	31	1	2948	2	N	4					226
							4	9									
03	INC G-10		3083	-0-	3083	6066	103	1	2965	2	N	14	17	1			223
							15	9									
04	9253	X	3187	-0-	-6066	-0-	165	1	2980	2	N	38					261
							42	9									
*05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	994	1	2753	2	N	16	14	1			263
							18	9									
*06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	129	1	2665	2	N	51					314
							56	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
01	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	168	1	4905	2	Y	25	70	1			84
							28	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	44	1	4184	2	Y	23					107
							25	9									
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	152	1	4365	2	Y	35	24	1			118
							39	9									
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	233	1	4209	2	Y	27					145
							30	9									
*05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	1638	1	4343	2	Y	-0-	83	1			62
*06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	212	1	4360	2	Y	19					81
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	112	1	3629	2	Y	55	49	1			91
							61	9									
02	4116	X	3603	-0-	-513	-0-	147	1	3403	2	Y	48	11	1			128
							53	9									
03	4557	X	4076	-0-	-481	-0-	154	1	3865	2	Y	52	88	1			92
							57	9									
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	163	1	3952	2	Y	35					127
							39	9									
05	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	178	1	3514	2	Y	46	81	1			92
							51	9									
*06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	196	1	4020	2	Y	49	48	1			93
							54	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

01	4340	X	3895	-0-	-445	-0-	116	1	3745	2	Y	31	6	1			168
							34	9									
02	3724	X	3547	-0-	-177	-0-	146	1	3378	2	Y	21	6	1			183
							23	9									
03	4123	X	3893	-0-	-230	-0-	147	1	3690	2	Y	51					234
							56	9									
04	3990	X	3699	-0-	-291	-0-	146	1	3538	2	Y	14	6	1			242
							15	9									
05	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	176	1	3463	2	Y	25					267
							28	9									
06	3810	X	3572	-0-	-238	-0-	165	1	3385	2	Y	20	6	1			281
							22	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

01	3689	X	2647	-0-	-1042	-0-	87	1	2535	2	Y	23	52	1			70
							25	9									
02	3780	X	2633	-0-	-1147	-0-	27	1	2589	2	Y	15					85
							17	9									
03	4185	X	3010	-0-	-1175	-0-	100	1	2891	2	Y	17	16	1			86
							19	9									
04	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	153	1	2770	2	Y	20					106
							22	9									
*05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1052	1	2827	2	Y	-0-	55	1			51
06	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	133	1	2750	2	Y	7					58
							8	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	2	Y	-0-	1	1			1
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					1
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	171	2	Y	1					2
							1	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	2	Y	-0-	1	1			1
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 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
01	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	85	1	2738	2	Y	14	38	1			102
							15	9									
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	113	1	2619	2	Y	23	38	1			87
							25	9									
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	116	1	2916	2	Y	41	9	1			119
							45	9									
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	119	1	2882	2	Y	-0-	32	1			87
05	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	139	1	2739	2	Y	-0-	42	1			45
06	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	123	1	2519	2	Y	-0-	35	1			10

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
01	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	91	1	2928	2	Y	46	46	1			146
							51	9									
02	3276	X	2710	-0-	-566	-0-	112	1	2588	2	Y	9	46	1			109
							10	9									
03	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	109	1	2739	2	Y	42	9	1			142
							46	9									
04	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	108	1	2633	2	Y	-0-	37	1			105
05	3193	X	2388	-0-	-805	-0-	115	1	2273	2	Y	-0-	45	1			60
06	2970	X	2627	-0-	-343	-0-	122	1	2505	2	Y	-0-	38	1			22

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
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					3
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					3
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					3
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					3
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					3
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					3

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	158	-0-	-307	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					7
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	1					8
							1	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					8
*05	248	N	232	-0-	-16	-0-	63	1	169	2	Y	-0-	1	1			7
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					7

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
01	4433	X	3616	-0-	-817	-0-	107	1	3456	2	Y	48	46	1			85
							53	9									
02	3528	X	3218	-0-	-310	-0-	132	1	3049	2	Y	34	10	1			109
							37	9									
03	3906	X	3541	-0-	-365	-0-	134	1	3361	2	Y	42	74	1			77
							46	9									
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	156	1	3784	2	Y	32					109
							35	9									
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	343	1	6763	2	Y	100	99	1			110
							110	9									
*06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	309	1	6312	2	Y	72	62	1			120
							79	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	39	1	1263	2	Y	6	11	1			12
							7	9									
02	1372	N	733	-0-	-639	-0-	30	1	696	2	Y	6	3	1			15
							7	9									
03	1302	N	713	-0-	-589	-0-	27	1	686	2	Y	-0-	13	1			2
04	1260	N	754	-0-	-506	-0-	30	1	721	2	Y	3					5
							3	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1012	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	57	1	1170	2	Y	15	7	1			13
							17	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	136	1	4379	2	Y	32	7	1			116
							35	9									
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	166	1	3838	2	Y	28	7	1			137
							31	9									
03	4371	X	4329	-0-	-42	-0-	166	1	4163	2	Y	-0-	82	1			55
04	4230	X	4189	-0-	-41	-0-	164	1	3994	2	Y	28	7	1			76
							31	9									
05	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	204	1	4026	2	Y	17					93
							19	9									
06	4230	X	4126	-0-	-104	-0-	191	1	3915	2	Y	18	7	1			104
							20	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

01	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	51	1	1655	2	Y	8	14	1			16
							9	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1412	2	Y	10	5	1			21
							11	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	67	1	1681	2	Y	-0-	18	1			3
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	70	1	1689	2	Y	12					15
							13	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1640	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	80	1	1627	2	Y	15	13	1			17
							17	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

01	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	684	1	4187	2	N	6					175
							7	9									
02	4704	X	4399	-0-	-305	-0-	588	1	3800	2	N	10					185
							11	9									
03	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	700	1	4039	2	N	13					198
							14	9									
04	5070	X	4484	-0-	-586	-0-	551	1	3926	2	N	6					204
							7	9									
05	5239	X	4384	-0-	-855	-0-	251	1	4119	2	N	13					217
							14	9									
06	4710	X	4396	-0-	-314	-0-	288	1	4097	2	N	10					227
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 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
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		97	-0-	97	97	4	1	90	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	INC G-10		89	-0-	89	186	3	1	86	2	Y	-0-					1
04	306	N	120	-0-	-186	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	104	1	3373	2	Y	41	113	1			156
							45	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	130	1	2999	2	Y	59	10	1			205
							65	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	127	1	3174	2	Y	46	10	1			241
							51	9									
04	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	125	1	3034	2	Y	-0-	107	1			134
05	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	152	1	3002	2	Y	56	10	1			180
							62	9									
*06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	146	1	2977	2	Y	100	112	1			168
							110	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

01	4278	X	2950	-0-	-1328	-0-	97	1	2829	2	Y	22					101
							24	9									
02	3864	X	2195	-0-	-1669	-0-	23	1	2165	2	Y	6					107
							7	9									
03	3689	X	3167	-0-	-522	-0-	105	1	3033	2	Y	26	16	1			117
							29	9									
04	3120	X	2748	-0-	-372	-0-	143	1	2591	2	Y	13					130
							14	9									
05	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	81	1	2396	2	Y	-0-	61	1			69
06	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	138	1	2849	2	Y	2					71
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

01	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	122	1	3946	2	Y	53	46	1			86
							58	9									
02	3752	X	3462	-0-	-290	-0-	143	1	3301	2	Y	16	11	1			91
							18	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	164	1	4121	2	Y	44	78	1			57
							48	9									
04	3990	X	3862	-0-	-128	-0-	151	1	3670	2	Y	37					94
							41	9									
05	4123	X	3703	-0-	-420	-0-	176	1	3470	2	Y	52	80	1			66
							57	9									
06	4200	X	3272	-0-	-928	-0-	151	1	3092	2	Y	26	37	1			55
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	4030	X	3519	-0-	-511	-0-	116	1	3380	2	Y	21					183
							23	9									
02	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	31	1	2936	2	Y	17					200
							19	9									
03	3844	X	3123	-0-	-721	-0-	104	1	2997	2	Y	20	18	1			202
							22	9									
04	3630	X	2845	-0-	-785	-0-	148	1	2684	2	Y	12					214
							13	9									
*05	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	921	1	2469	2	Y	7	15	1			206
							8	9									
06	3420	X	2073	-0-	-1347	-0-	96	1	1969	2	Y	7					213
							8	9									

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

01	7223	X	6684	-0-	-539	-0-	200	1	6459	2	Y	23	11	1			206
							25	9									
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	243	1	5605	2	Y	41	120	1			127
							45	9									
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	246	1	6171	2	Y	44					171
							48	9									
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	243	1	5917	2	Y	32	10	1			193
							35	9									
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	302	1	5949	2	Y	-0-	110	1			83
*06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	283	1	5792	2	Y	76	10	1			149
							84	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	110	1	3555	2	Y	11	21	1			33
							12	9									
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	163	1	3775	2	Y	22	4	1			51
							24	9									
03	3100	N	3732	-0-	632	632	143	1	3575	2	Y	13					64
							14	9									
04	4373	X	3741	-0-	-632	-0-	148	1	3593	2	Y	-0-	30	1			34
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	174	1	3427	2	Y	16					50
							18	9									
*06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	156	1	3196	2	Y	35	6	1			79
							39	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6580	-0-	-550	-0-	196	1	6318	2	Y	60	11	1			132
							66	9									
02	6356	X	5857	-0-	-499	-0-	241	1	5554	2	Y	56	96	1			92
							62	9									
03	7037	X	6408	-0-	-629	-0-	243	1	6092	2	Y	66					158
							73	9									
04	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	244	1	5928	2	Y	50	104	1			104
							55	9									
05	6634	X	6126	-0-	-508	-0-	293	1	5768	2	Y	59					163
							65	9									
06	6360	X	5815	-0-	-545	-0-	269	1	5498	2	Y	44	97	1			110
							48	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5423	-0-	-281	-0-	160	1	5183	2	N	73	16	1			229
							80	9									
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	196	1	4533	2	N	75	15	1			289
							83	9									
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	196	1	4918	2	N	50	203	1			136
							55	9									
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	188	1	4565	2	N	45					181
							50	9									
05	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	229	1	4512	2	N	39	15	1			205
							43	9									
06	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	209	1	4271	2	N	47	14	1			238
							52	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	158	1	5087	2	Y	16	8	1			75
							18	9									
02	4928	X	4554	-0-	-374	-0-	188	1	4330	2	Y	33	59	1			49
							36	9									
03	5425	X	5404	-0-	-21	-0-	205	1	5149	2	Y	45					94
							50	9									
04	5220	X	4979	-0-	-241	-0-	197	1	4782	2	Y	-0-	67	1			27
05	5270	X	5060	-0-	-210	-0-	242	1	4776	2	Y	38					65
							42	9									
06	5220	X	4550	-0-	-670	-0-	209	1	4280	2	Y	55	60	1			60
							61	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3949	-0-	-484	-0-	118	1	3818	2	Y	12	7	1			67
							13	9									
02	3864	X	3586	-0-	-278	-0-	148	1	3424	2	Y	13	6	1			74
							14	9									
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	146	1	3671	2	Y	14					88
							15	9									
04	4050	X	3719	-0-	-331	-0-	147	1	3572	2	Y	-0-	48	1			40
05	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	176	1	3472	2	Y	7					47
							8	9									
06	3840	X	3523	-0-	-317	-0-	163	1	3337	2	Y	21	6	1			62
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	6448	X	5693	-0-	-755	-0-	170	1	5504	2	Y	17	10	1			106
							19	9									
02	INC G-10		5009	-0-	5009	5009	207	1	4779	2	Y	21	9	1			118
							23	9									
03	INC G-10		5648	-0-	5648	10657	216	1	5408	2	Y	22					140
							24	9									
04	INC G-10		5346	-0-	5346	16003	211	1	5135	2	Y	-0-	82	1			58
05	INC G-10		5414	-0-	5414	21417	261	1	5143	2	Y	9					67
							10	9									
06	INC G-10		5244	-0-	5244	26661	242	1	4946	2	Y	51	9	1			109
							56	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

01	2449	N	1664	-0-	-785	-0-	233	1	1423	2	Y	7	8	1			29
							8	9									
02	2044	N	1731	-0-	-313	-0-	230	1	1488	2	Y	12	11	1			30
							13	9									
03	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	240	1	1385	2	Y	3					33
							3	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	233	1	1663	2	Y	-0-	8	1			25
05	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	88	1	1438	2	Y	10					35
							11	9									
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	114	1	1623	2	Y	-0-	11	1			24

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

01	4061	X	3572	-0-	-489	-0-	117	1	3420	2	Y	32					145
							35	9									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	33	1	3191	2	Y	19					164
							21	9									
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	119	1	3424	2	Y	26	19	1			171
							29	9									
04	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	175	1	3166	2	Y	19					190
							21	9									
05	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	110	1	3246	2	Y	-0-	94	1			96
06	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	158	1	3262	2	Y	5					101
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

01	3379	X	1968	-0-	-1411	-0-	276	1	1688	2	Y	4	9	1			35
							4	9									
02	2968	X	2590	-0-	-378	-0-	345	1	2228	2	Y	15	13	1			37
							17	9									
03	3286	X	2704	-0-	-582	-0-	398	1	2299	2	Y	6					43
							7	9									
04	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	327	1	2330	2	Y	-0-	10	1			33
05	2883	X	2358	-0-	-525	-0-	135	1	2208	2	Y	14					47
							15	9									
06	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	174	1	2477	2	Y	-0-	13	1			34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6528	-0-	-1501	-0-	910	1	5565	2	Y	48	86	1			154
							53	9									
02	6552	X	6066	-0-	-486	-0-	805	1	5203	2	Y	53	81	1			126
							58	9									
03	7254	X	6300	-0-	-954	-0-	924	1	5330	2	Y	42					168
							46	9									
04	7020	X	5884	-0-	-1136	-0-	724	1	5160	2	Y	-0-	69	1			99
05	7130	X	5808	-0-	-1322	-0-	331	1	5435	2	Y	38					137
							42	9									
06	6510	X	5821	-0-	-689	-0-	380	1	5421	2	Y	18	66	1			89
							20	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4593	-0-	-646	-0-	137	1	4428	2	Y	25	8	1			104
							28	9									
02	4424	X	4059	-0-	-365	-0-	168	1	3888	2	Y	3	7	1			100
							3	9									
03	4898	X	4340	-0-	-558	-0-	165	1	4140	2	Y	32					132
							35	9									
04	4710	X	4176	-0-	-534	-0-	164	1	3979	2	Y	30	7	1			155
							33	9									
05	4650	X	4131	-0-	-519	-0-	199	1	3919	2	Y	12					167
							13	9									
06	4440	X	4063	-0-	-377	-0-	188	1	3856	2	Y	17	7	1			177
							19	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	161	1	5203	2	N	163	14	1			452
							179	9									
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	194	1	4488	2	N	134	202	1			384
							147	9									
03	4929	X	4894	-0-	-35	-0-	181	1	4535	2	N	162	196	1			350
							178	9									
04	5370	X	4613	-0-	-757	-0-	177	1	4294	2	N	129					479
							142	9									
05	5549	X	5415	-0-	-134	-0-	254	1	5007	2	N	140	195	1			424
							154	9									
06	5370	X	3922	-0-	-1448	-0-	178	1	3642	2	N	93	202	1			315
							102	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
01	9610	X	8344	-0-	-1266	-0-	250	1	8063	2	N	28	14	1			279
							31	9									
02	8036	X	7345	-0-	-691	-0-	305	1	7034	2	N	5	192	1			92
							6	9									
03	8897	X	8230	-0-	-667	-0-	313	1	7859	2	N	53					145
							58	9									
04	8610	X	7855	-0-	-755	-0-	308	1	7492	2	N	50	13	1			182
							55	9									
05	8773	X	7933	-0-	-840	-0-	381	1	7510	2	N	38					220
							42	9									
06	8070	X	7584	-0-	-486	-0-	353	1	7223	2	N	7	13	1			214
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	11749	X	10530	-0-	-1219	-0-	314 65	1 9	10151	2	Y	59	138	1			233
02	9912	X	9309	-0-	-603	-0-	384 64	1 9	8861	2	Y	58	16	1			275
03	10974	X	10067	-0-	-907	-0-	384 45	1 9	9638	2	Y	41					316
04	10620	X	9667	-0-	-953	-0-	380 56	1 9	9231	2	Y	51	120	1			247
05	10757	X	9633	-0-	-1124	-0-	462 66	1 9	9105	2	Y	60					307
06	10200	X	9361	-0-	-839	-0-	435 21	1 9	8905	2	Y	19	16	1			310

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3371	-0-	-2674	-0-	99 83	1 9	3189	2	Y	75	86	1			280
02	5292	X	4254	-0-	-1038	-0-	174 74	1 9	4006	2	Y	67	90	1			257
03	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	178 89	1 9	4459	2	Y	81	13	1			325
04	5250	X	4297	-0-	-953	-0-	167 72	1 9	4058	2	Y	65	78	1			312
05	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	217 78	1 9	4278	2	Y	71	90	1			293
06	4560	X	4435	-0-	-125	-0-	204 57	1 9	4174	2	Y	52	81	1			264

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2770	-0-	-795	-0-	83 13	1 9	2674	2	Y	12	5	1			37
02	2632	X	2401	-0-	-231	-0-	99 14	1 9	2288	2	Y	13	4	1			46
03	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	97 19	1 9	2441	2	Y	17					63
04	2820	X	2390	-0-	-430	-0-	94 15	1 9	2281	2	Y	14	4	1			73
05	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	113 4	1 9	2225	2	Y	4					77
06	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	106 10	1 9	2173	2	Y	9	4	1			82

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
01	8525	X	7617	-0-	-908	-0-	1059 78	1 9	6480	2	Y	71	85	1			152
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	967 78	1 9	6253	2	Y	71	90	1			133
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1132 77	1 9	6534	2	Y	70					203
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	939 84	1 9	6694	2	Y	76	99	1			180
05	7719	X	7250	-0-	-469	-0-	413 59	1 9	6778	2	Y	54					234
*06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	512 67	1 9	7302	2	Y	61	96	1			199

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

01	2635	N	2627	-0-	-8	-0-	151	1	2463	2	Y	12	26	1		14
							13	9								
02	2520	X	2063	-0-	-457	-0-	96	1	1958	2	Y	8	18	1		4
							9	9								
03	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	119	1	1717	2	Y	13				17
							14	9								
04	2700	X	2298	-0-	-402	-0-	111	1	2173	2	Y	13	13	1		17
							14	9								
05	2790	X	1711	-0-	-1079	-0-	75	1	1614	2	Y	20	28	1		9
							22	9								
06	2550	X	2295	-0-	-255	-0-	100	1	2192	2	Y	3	6	1		6
							3	9								

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	102	1	1664	2	Y	6	20	1		10
							7	9								
02	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	67	1	1364	2	Y	8	14	1		4
							9	9								
03	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	97	1	1402	2	Y	11				15
							12	9								
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	Y	13	11	1		17
							14	9								
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	85	1	1832	2	Y	23	28	1		12
							25	9								
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1574	2	Y	4	9	1		7
							4	9								

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	131	1	352	2	Y	-0-				18
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	483	1	945	2	Y	6				24
							7	9								
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	418	1	937	2	Y	17				41
							19	9								
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	595	1	951	2	Y	8	40	1		9
							9	9								
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	673	1	990	2	Y	17				26
							19	9								
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	686	1	841	2	Y	10				36
							11	9								

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	2	Y	-0-				-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	18	1	191	2	Y	-0-				-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	24	1	155	2	Y	-0-				-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	Y	-0-				-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	14	1	149	2	Y	-0-				-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	3					12
							3	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	4					16
							4	9									
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	12	1	175	2	Y	18					34
							20	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	9	32	1			11
							10	9									
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	11	1	230	2	Y	3					14
							3	9									
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	3	1	55	2	Y	1					15
							1	9									

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
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1749	2	Y	6	14	1			8
							7	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
03	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	92	1	1317	2	Y	10					13
							11	9									
04	1800	N	1421	-0-	-379	-0-	69	1	1343	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
05	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	79	1	1698	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	70	1	1534	2	Y	2	7	1			5
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	1	1			1
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					1
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	21	1	298	2	Y	1					2
							1	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	1	1			1
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	17	1	355	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	106	1	1734	2	Y	9	33	1			28
							10	9									
02	1848	N	1663	-0-	-185	-0-	76	1	1566	2	Y	19	19	1			28
							21	9									
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	98	1	1415	2	Y	8					36
							9	9									
04	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	86	1	1677	2	Y	25	29	1			32
							28	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	2	Y	13	27	1			18
							14	9									
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	74	1	1626	2	Y	11	9	1			20
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	250	1	4076	2	Y	8	24	1			22
							9	9									
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	117	1	2405	2	Y	12	15	1			19
							13	9									
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	157	1	2254	2	Y	2					21
							2	9									
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	115	1	2240	2	Y	10	18	1			13
							11	9									
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	136	1	2916	2	Y	22	25	1			10
							24	9									
*06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	144	1	3160	2	Y	16	10	1			16
							18	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	3					60
							3	9									
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					60
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	6	1	88	2	N	7					67
							8	9									
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	69	2	N	5					72
							6	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	3					75
							3	9									
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	2					77
							2	9									

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	3	35	1			35
							3	9									
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					35
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	2					37
							2	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	N	1					38
							1	9									
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	7	1	149	2	N	3					41
							3	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	206	1	1455	2	N	18					75
							20	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	167	1	1167	2	N	18					93
							20	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	190	1	1325	2	N	12					105
							13	9									
04	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	177	1	1211	2	N	7					112
							8	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	216	1	1272	2	N	12					124
							13	9									
06	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	176	1	1117	2	N	3					127
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	651	X	230	-0-	-421	-0-	28	1	196	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	2	Y	-0-	4	1			1
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	30	1	178	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	230	2	Y	7					12
							8	9									

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
01	2728	X	2385	-0-	-343	-0-	291	1	2055	2	Y	35					66
							39	9									
02	2072	N	1998	-0-	-74	-0-	247	1	1730	2	Y	19	40	1			45
							21	9									
03	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	261	1	1822	2	Y	10	37	1			18
							11	9									
04	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	257	1	1763	2	Y	10					28
							11	9									
05	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	308	1	1812	2	Y	49					77
							54	9									
06	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	251	1	1597	2	Y	25	55	1			47
							28	9									

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
01	2480	X	1284	-0-	-1196	-0-	152	1	1074	2	Y	53	59	1			173
							58	9									
02	1960	N	1570	-0-	-390	-0-	188	1	1319	2	Y	57	138	1			92
							63	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	230	1	1603	2	Y	45					137
							50	9									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	222	1	1523	2	Y	42					179
							46	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	246	1	1448	2	Y	45					224
							50	9									
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	236	1	1503	2	Y	60	167	1			117
							66	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	224	2	10	9	Y	9	9	1			15
02	420	N	181	-0-	-239	-0-	179	2	2	9	Y	2	12	1			5
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	Y	4					9
							4	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	503	2	Y	28	8	1			29
							31	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	210	2	12	9	Y	11	18	1			22
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	561	2	Y	7					29
							8	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

01	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	346	1	2447	2	Y	171	121	1			229
							188	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	299	1	2096	2	Y	103	175	1			157
							113	9									
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	308	1	2151	2	Y	159	170	1			146
							175	9									
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	326	1	2235	2	Y	105	170	1			81
							116	9									
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	377	1	2222	2	Y	122	101	1			102
							134	9									
*06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	342	1	2176	2	Y	127					229
							140	9									

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2				Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-				-0-
04		1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

01	2170	X	1957	-0-	-213	-0-	236	1	1666	2	Y	50					103
							55	9									
02	2156	N	1625	-0-	-531	-0-	197	1	1375	2	Y	48	71	1			80
							53	9									
03	2480	N	1813	-0-	-667	-0-	216	1	1502	2	Y	86	91	1			75
							95	9									
04	1890	N	1458	-0-	-432	-0-	179	1	1227	2	Y	47					122
							52	9									
05	1798	N	417	-0-	-1381	-0-	59	1	346	2	Y	11					133
							12	9									
06	1740	N	925	-0-	-815	-0-	120	1	762	2	Y	39	84	1			88
							43	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	811	1	2607	2	N	23					73
							25	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	891	1	2481	2	N	19	75	1			17
							21	9									
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	920	1	2654	2	N	23					40
							25	9									
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	876	1	2654	2	N	18					58
							20	9									
05	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	809	1	2563	2	N	12					70
							13	9									
06	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	876	1	2450	2	N	13					83
							14	9									

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
01	2201	X	1761	-0-	-440	-0-	3	1	1674	2	Y	76	43	1			104
							84	9									
02	1988	X	1930	-0-	-58	-0-	4	1	1831	2	Y	86	115	1			75
							95	9									
03	2201	X	1965	-0-	-236	-0-	4	1	1895	2	Y	60					135
							66	9									
04	2070	X	1800	-0-	-270	-0-	4	1	1744	2	Y	47	121	1			61
							52	9									
05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	5	1	2175	2	Y	51	47	1			65
							56	9									
06	2070	X	1851	-0-	-219	-0-	4	1	1812	2	Y	32					97
							35	9									

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
01	775	X	743	-0-	-32	-0-	730	2	13	9	N	12	116	1			15
02	700	X	660	-0-	-40	-0-	651	2	9	9	N	8					23
03	775	X	657	-0-	-118	-0-	649	2	8	9	N	7					30
04	750	X	528	-0-	-222	-0-	526	2	2	9	N	2					32
05	775	X	653	-0-	-122	-0-	647	2	6	9	N	5					37
06	720	X	651	-0-	-69	-0-	645	2	6	9	N	5					42

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	1	1	530	2	Y	11	11	1			18
							12	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	526	2	Y	14	21	1			11
							15	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	506	2	Y	10					21
							11	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	1	1	587	2	Y	12	23	1			10
							13	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	2	1	1045	2	Y	15	9	1			16
							17	9									
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	1	1	493	2	Y	5					21
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	117	1	826	2	Y	35					76
							39	9									
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	101	1	710	2	Y	24	46	1			54
							26	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	110	1	766	2	Y	26	52	1			28
							29	9									
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	106	1	726	2	Y	17					45
							19	9									
05	930	N	814	-0-	-116	-0-	115	1	678	2	Y	19					64
							21	9									
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	119	1	755	2	Y	13	44	1			33
							14	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

01	2635	X	1842	-0-	-793	-0-	106	1	1725	2	Y	10	36	1			13
							11	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	119	1	2440	2	Y	24	30	1			7
							26	9									
03	2852	X	1602	-0-	-1250	-0-	103	1	1475	2	Y	22					29
							24	9									
04	2760	X	1919	-0-	-841	-0-	92	1	1803	2	Y	22	24	1			27
							24	9									
05	2852	X	2447	-0-	-405	-0-	107	1	2290	2	Y	45	52	1			20
							50	9									
06	2760	X	1988	-0-	-772	-0-	86	1	1892	2	Y	9	16	1			13
							10	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

01	3534	X	2883	-0-	-651	-0-	2865	2	18	9	N	16	173	1	3	8	43
02	3192	X	2442	-0-	-750	-0-	2418	2	24	9	N	22	2	8			63
03	3534	X	2499	-0-	-1035	-0-	2490	2	9	9	N	8	3	8			68
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3070	2	19	9	N	17	2	8			83
05	2883	X	2789	-0-	-94	-0-	2765	2	24	9	N	22	3	8			102
06	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2495	2	17	9	N	15	2	8			115

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

01	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	5007	2	24	9	N	22	159	1	3	8	50
02	4788	X	4627	-0-	-161	-0-	4605	2	22	9	N	20	3	8			67
03	5301	X	4895	-0-	-406	-0-	4870	2	25	9	N	23	2	8			88
04	4980	X	4674	-0-	-306	-0-	4655	2	19	9	N	17	2	8			103
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5179	2	20	9	N	18	3	8			118
06	4950	X	4546	-0-	-404	-0-	4516	2	30	9	N	27	2	8			143

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2175	-0-	-894	-0-	40	1	2128	2	N	6	6	8			55
							7	9									
02	T. A.		1932	-0-	1932	1932	34	1	1815	2	N	75					130
							83	9									
03	T. A.		2330	-0-	2330	4262	42	1	2214	2	N	67	117	1			80
							74	9									
04	T. A.		511	-0-	511	4773	10	1	501	2	N	-0-					80
05	T. A.		399	-0-	399	5172	5	1	394	2	N	-0-					80
06	T. A.		415	-0-	415	5587	2	1	394	2	N	17					97
							19	9									

SABINE OIL & GAS LLC 742142
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5089	2	13	9	N	12	12	8			265
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	88	1	3750	2	N	7	7	8			265
							8	9									
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	101	1	4396	2	N	25	12	8			278
							28	9									
04	4950	X	3873	-0-	-1077	-0-	124	1	3746	2	N	3					281
							3	9									
05	5115	X	4327	-0-	-788	-0-	134	1	4185	2	N	7	7	8			281
							8	9									
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					281

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					1155
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	130	1	201	2	N	-0-					1155
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	144					1299
							158	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	8	1	992	2	N	25	179	1			1145
							28	9									
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	11	1	751	2	N	-0-					1145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1145

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
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1426	2	57	9	N	52	5	8			119
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	N	42	6	8			155
							46	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	36	1	1584	2	N	50	180	1	3	8	22
							55	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1467	2	N	12					34
							13	9									
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	44	1	1391	2	N	13	6	8			41
							14	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					64
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9637	2	11	9	N	10					74
03	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9021	2	12	9	N	11					85
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					85
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					85
*06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					85

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9105	2	22	9	N	20					177
02	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7723	2	22	9	N	20					197
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10276	2	7	9	N	6					203
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11454	2	15	9	N	14					217
05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12882	2	23	9	N	21					238
*06	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11049	2	85	9	N	77					315

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5530	-0-	-267	-0-	1244	1	4283	2	N	3					220
							3	9									
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1148	1	4621	2	N	3					223
							3	9									
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	1495	1	6062	2	N	-0-					223
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1306	1	4520	2	N	-0-					223
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1025	1	3005	2	N	-0-					223
*06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	770	1	2874	2	N	-0-					223

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
01	13299	X	11911	-0-	-1388	-0-	2069	1	9842	2	N	-0-					72
02	12208	X	6507	-0-	-5701	-0-	1771	1	4736	2	N	-0-					72
03	13516	X	318	-0-	-13198	-0-	96	1	222	2	N	-0-					72
04	13080	X	25	-0-	-13055	-0-	9	1	16	2	N	-0-					72
05	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	2244	1	12393	2	N	25					97
							28	9									
*06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	2100	1	10349	2	N	18					115
							20	9									

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
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	1281	1	4443	2	N	3					125
							3	9									
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	983	1	3648	2	N	5					130
							6	9									
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	1197	1	4307	2	N	10					140
							11	9									
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	1272	1	4057	2	N	23					163
							25	9									
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1460	1	3810	2	N	29					192
							32	9									
*06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	1391	1	3511	2	N	-0-					192

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
01	7750	X	7710	-0-	-40	-0-	1339	1	6368	2	N	3					95
							3	9									
02	6692	X	4801	-0-	-1891	-0-	1307	1	3494	2	N	-0-					95
03	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	3311	1	7646	2	N	5					100
							6	9									
04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	3288	1	5688	2	N	5					105
							6	9									
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1164	1	6428	2	N	-0-					105
06	7170	X	7101	-0-	-69	-0-	1198	1	5903	2	N	-0-					105

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
01	6014	X	4697	-0-	-1317	-0-	822	1	3869	2	N	5					157
							6	9									
02	5292	X	4743	-0-	-549	-0-	753	1	3970	2	N	18					175
							20	9									
03	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	867	1	4500	2	N	27					202
							30	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	864	1	5251	2	N	5					207
							6	9									
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	830	1	6564	2	N	36					243
							40	9									
06	5220	X	3203	-0-	-2017	-0-	593	1	2589	2	N	19					262
							21	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	74	1	3451	2	N	-0-					8
02	2324	X	180	-0-	-2144	-0-	180	2			N	-0-					8
03	2573	X	373	-0-	-2200	-0-	4	1	369	2	N	-0-					8
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	8	1	5001	2	N	-0-					8
05	2573	X	1492	-0-	-1081	-0-	1492	2			N	-0-					8
*06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

01	12958	X	12547	-0-	-411	-0-	2855	1	9689	2	N	3					68
							3	9									
02	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	2521	1	9751	2	N	34					102
							37	9									
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	2785	1	10327	2	N	16					118
							18	9									
04	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	2686	1	11646	2	N	-0-					118
05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	2832	1	16097	2	N	-0-					118
06	13200	X	12166	-0-	-1034	-0-	2891	1	9264	2	N	10					128
							11	9									

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					35
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	300	1	1617	2	N	-0-					35
03	1209	N	509	-0-	-700	-0-	509	2			N	-0-					35
04	1140	N	315	-0-	-825	-0-	315	2			N	-0-					35
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					35
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					35

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

01	5952	X	4655	-0-	-1297	-0-	816	1	3839	2	N	-0-					58
02	5264	X	4641	-0-	-623	-0-	739	1	3896	2	N	5					63
							6	9									
03	5518	X	5220	-0-	-298	-0-	841	1	4368	2	N	10					73
							11	9									
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	798	1	4852	2	N	12					85
							13	9									
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	832	1	6580	2	N	12					97
							13	9									
06	5040	X	4643	-0-	-397	-0-	865	1	3778	2	N	-0-					97

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	355	1	1931	2	N	-0-					172
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	314	1	1939	2	N	1					173
							1	9									
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	194	1	1144	2	N	-0-					173
04	1200	X	926	-0-	-274	-0-	156	1	770	2	N	-0-					173
05	1240	X	849	-0-	-391	-0-	176	1	673	2	N	-0-					173
06	1200	X	861	-0-	-339	-0-	182	1	679	2	N	-0-					173

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	205	1	3993	2	N	-0-					135
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	187	1	3076	2	N	-0-					135
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	207	1	3442	2	N	1					136
							1	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	216	1	3256	2	N	7					143
							8	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	240	1	3561	2	N	7					150
							8	9									
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	238	1	3470	2	N	4					154
							4	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	229	1	4479	2	N	-0-					105
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	177	1	2925	2	N	50					155
							55	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	227	1	3789	2	N	29					184
							32	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	204	1	3084	2	N	2					186
							2	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	194	1	2868	2	N	-0-					186
*06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	182	1	2665	2	N	-0-					186

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

01	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	2081	1	15655	2	Y	16					32
							1	4	18	9							
02	15036	X	14578	-0-	-458	-0-	1537	1	12949	2	Y	81	73	1			40
							3	4	89	9							
03	16647	X	16521	-0-	-126	-0-	1993	1	14505	2	Y	20					60
							1	4	22	9							
04	17190	X	15823	-0-	-1367	-0-	1808	1	13947	2	Y	59	88	1			31
							3	4	65	9							
05	17763	X	17215	-0-	-548	-0-	2057	1	15143	2	Y	13					44
							1	4	14	9							
06	17190	X	15226	-0-	-1964	-0-	1793	1	13350	2	Y	73	84	1			33
							3	4	80	9							

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	520	1	3917	2	Y	16					32
							1	4	18	9							
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	400	1	3367	2	Y	50	58	1			24
							4	4	55	9							
03	4433	X	4104	-0-	-329	-0-	494	1	3598	2	Y	10					34
							1	4	11	9							
04	4320	X	3934	-0-	-386	-0-	448	1	3453	2	Y	29	48	1			15
							1	4	32	9							
05	4464	X	4359	-0-	-105	-0-	520	1	3831	2	Y	7					22
							8	9									
*06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	517	1	3854	2	Y	37	44	1			15
							2	4	41	9							

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

01	217	N	150	-0-	-67	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

01	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	89	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1544	-0-	-164	-0-	105	1	1438	2	Y	1					1
							1	9									
03	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	98	1	1562	2	Y	3					4
							3	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	100	1	1483	2	Y	2					5
							2	9									
06	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	94	1	1367	2	Y	1					6
							1	9									

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

01	6665	X	5009	-0-	-1656	-0-	586	1	4410	2	Y	12					34
							13	9									
02	5768	X	5537	-0-	-231	-0-	581	1	4896	2	Y	53	55	1			32
							2	4	58	9							
03	6386	X	5791	-0-	-595	-0-	698	1	5079	2	Y	12					44
							1	4	13	9							
04	6180	X	5793	-0-	-387	-0-	660	1	5092	2	Y	35	54	1			25
							2	4	39	9							
05	6138	X	5861	-0-	-277	-0-	700	1	5153	2	Y	7					32
							8	9									
06	5940	X	5132	-0-	-808	-0-	600	1	4468	2	Y	55	53	1			34
							3	4	61	9							

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7543	-0-	-1230	-0-	969	1	6557	2	Y	14					156
							2	4	15	9							
02	7924	X	6715	-0-	-1209	-0-	845	1	5851	2	Y	15					171
							2	4	17	9							
03	7967	X	7892	-0-	-75	-0-	987	1	6878	2	Y	22					193
							3	4	24	9							
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	976	1	6626	2	Y	27	181	1			39
							4	4	30	9							
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1007	1	6699	2	Y	19					58
							3	4	21	9							
06	7650	X	6978	-0-	-672	-0-	979	1	5973	2	Y	22					80
							2	4	24	9							

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	360	1	2708	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2805	-0-	-247	-0-	522	1	2283	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2404	-0-	-975	-0-	324	1	2080	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	1843	-0-	-1427	-0-	438	1	1405	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	1785	-0-	-1594	-0-	214	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	453	1	3370	2	Y	-0-					-0-

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	1321	1	8344	2	Y	-0-					11
02	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	1563	1	11498	2	Y	-0-					11
03	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	1828	1	14878	2	Y	1					12
							1	9									
04	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	1771	1	15332	2	Y	-0-					12
05	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	1821	1	13019	2	Y	3					15
							3	9									
*06	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	1727	1	10259	2	Y	7	7	1			15
							8	9									

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	927	-0-	-4033	-0-	79	1	846	2	Y	2					91
							2	9									
02	10108	X	714	-0-	-9394	-0-	34	1	635	2	Y	41					132
							45	9									
03	10726	X	664	-0-	-10062	-0-	32	1	620	2	Y	11					143
							12	9									
04	10380	X	657	-0-	-9723	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					143
05	3906	X	823	-0-	-3083	-0-	39	1	782	2	Y	2					145
							2	9									
06	900	X	651	-0-	-249	-0-	25	1	506	2	Y	109	173	1			81
							120	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

01	4712	X	4223	-0-	-489	-0-	4223	2			N	-0-					130
02	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	4517	2			N	-0-					130
03	DLQ G-10		5575	-0-	5575	10092	5575	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10		5097	-0-	5097	15189	5097	2			N	-0-					130
05	20757	X	5568	-0-	-15189	-0-	5568	2			N	-0-					130
*06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					130

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

01	8215	X	8195	-0-	-20	-0-	8195	2			N	-0-					115
02	DLQ G-10		8139	-0-	8139	8139	8139	2			N	-0-					115
03	DLQ G-10		10703	-0-	10703	18842	10703	2			N	-0-					115
04	DLQ G-10		9188	-0-	9188	28030	9188	2			N	-0-					115
05	36157	X	8127	-0-	-28030	-0-	8127	2			N	-0-					115
*06	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					115

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

01	12555	X	10749	-0-	-1806	-0-	10749	2			N	-0-					130
02	DLQ G-10		11218	-0-	11218	11218	11218	2			N	-0-					130
03	DLQ G-10		11875	-0-	11875	23093	11875	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10		10685	-0-	10685	33778	10685	2			N	-0-					130
05	45127	X	11349	-0-	-33778	-0-	11349	2			N	-0-					130
*06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					130

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

01	7068	X	4244	-0-	-2824	-0-	633	1	3611	2	N	-0-					84
02	6104	X	1441	-0-	-4663	-0-	219	1	1222	3	N	-0-					84
03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	902	1	8591	3	N	103					187
							113	9									
04	6510	X	5018	-0-	-1492	-0-	394	1	4623	3	N	1	173	1			15
							1	9									
05	4247	X	2938	-0-	-1309	-0-	209	1	2723	3	N	5					20
							6	9									
*06	6540	X	3811	-0-	-2729	-0-	255	1	3556	3	N	-0-					20

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	278	1	1585	3	N	-0-					45
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	206	1	1150	3	N	-0-					45
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	157	1	1495	3	N	52					97
							57	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	115	1	1350	3	N	8					105
							9	9									
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	119	1	1551	3	N	33					138
							36	9									
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1561	3	N	2					140
							2	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					183
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	129	1	87	2	N	7	7	8			183
							8	9									
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	109	2	10	9	N	9	9	8			183
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	15	1	68	2	N	-0-					183
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	6	1	11	2	N	-0-					183
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					183

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					30
02	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	1974	2			N	-0-					30
03	2883	X	2227	-0-	-656	-0-	2227	2			N	-0-					30
04	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			N	-0-					30
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					30
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					30

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

01	1126	N	1095	-0-	-31	-0-	1095	2			N	-0-					17
02	1848	N	695	-0-	-1153	-0-	695	2			N	-0-					17
03	2790	X	15	-0-	-2775	-0-	15	2			N	-0-					17
04	2700	X	845	-0-	-1855	-0-	845	2			N	-0-					17
05	2790	X	1157	-0-	-1633	-0-	1157	2			N	-0-					17
*06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					17

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	INC G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-					36
02	196	X	181	-0-	-15	-0-	14	1	167	2	N	-0-					36
03	217	X	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	2	N	-0-					36
04	210	X	184	-0-	-26	-0-	15	1	169	2	N	-0-					36
05	217	X	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	2	N	-0-					36
06	210	X	151	-0-	-59	-0-	13	1	138	2	N	-0-					36

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	180	X	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	248	X	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	330	X	135	-0-	-195	-0-	135	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. 311408
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
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH RESOURCES 334026
BRIGGS, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 126781 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6168 - 6178

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

BRIGGS, W.F. WELL #: 8 RRCID -> 132204 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6223 - 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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4830	-0-	2030	2046	4830	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5046	-0-	1946	3992	5046	3			N	-0-					-0-
04	8799	X	4807	-0-	-3992	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
*06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	964	-0-	-1268	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1881	-0-	-351	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	877	-0-	-1223	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1345	-0-	-887	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		2615	-0-	2615	2615	2615	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 141698 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6428 - 6433

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

01	6510	X	5815	-0-	-695	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5642	-0-	-98	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5947	-0-	-408	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5294	-0-	-968	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	6001	-0-	-59	-0-	6001	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1547	-0-	-763	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1164	-0-	-944	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 171376 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6153 - 6160

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	42		42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6824 - 6856

01	1767	X	259	-0-	-1508	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	616	X	189	-0-	-427	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	713	X	223	-0-	-490	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	83	10	3			N	-0-					-0-
04	92	X	9	-0-	-83	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

01	0		2638	-0-	2638	2638	2602	2	36	9	Y	33	20	1	4	8	9
02	15516	X	12878	-0-	-2638	-0-	12669	2	209	9	Y	190	172	1	2	8	25
03	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	18824	2	65	9	Y	59	75	1	2	8	7
04	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	19083	2	109	9	Y	99	95	1	2	8	9
05	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	19928	2	108	9	Y	98	91	1	1	8	15
*06	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	20267	2	110	9	Y	100	107	1	1	8	7

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 6718

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

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

01	6541	X	5798	-0-	-743	-0-	274	1	5524	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4787	-0-	-841	-0-	260	1	4527	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5337	-0-	-894	-0-	245	1	5092	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5560	-0-	-470	-0-	278	1	5282	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	278	1	5260	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5467	-0-	-143	-0-	266	1	5201	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 6534

01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	114	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	2075	2	N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	109	1	2074	2	N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	118	1	2225	2	N	-0-					-0-
*06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	133	1	2603	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	59	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	63	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	58	1	1137	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	201	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	208	1	3627	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	182	1	3774	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3944	-0-	-46	-0-	197	1	3747	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	189	1	3572	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3809	-0-	-181	-0-	185	1	3624	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	98	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	87	1	1797	2	N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	107	1	2035	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	92	1	1737	2	N	-0-					-0-
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	112	1	2191	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6148 - 6152

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	129	1	2608	2	N	-0-					-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	143	1	2497	2	N	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	132	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3063	-0-	63	63	153	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	3032	N	2969	-0-	-63	-0-	149	1	2820	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3047	-0-	47	47	148	1	2899	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 164220 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6520 - 6524

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	223	1	4532	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1959	-0-	1959	1959	106	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		4532	-0-	4532	6491	207	1	4325	2	N	-0-					-0-
04	11200	X	4709	-0-	-6491	-0-	234	1	4475	2	N	-0-					-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	241	1	4593	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	211	1	4160	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	N	-0-					-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	171	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	154	1	3192	2	N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	148	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	148	1	2802	2	N	-0-					-0-
*06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

01	2294	X	1107	-0-	-1187	-0-	52	1	1055	2	N	-0-					52
02	2072	X	231	-0-	-1841	-0-	13	1	218	2	N	-0-					52
03	2294	X	619	-0-	-1675	-0-	28	1	591	2	N	-0-					52
04	2220	X	1683	-0-	-537	-0-	84	1	1599	2	N	-0-					52
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	154	1	2917	2	N	-0-					52
*06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	155	1	3042	2	N	-0-					52

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		5149	-0-	5149	5149	5149	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		5689	-0-	5689	10838	5689	3			N	-0-					-0-
04	16334	X	5496	-0-	-10838	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
*06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7502 - 7548

01	1271	N	615	-0-	-656	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	964	-0-	-2452	-0-	52	1	912	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	1111	-0-	-2671	-0-	51	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1497	-0-	-2163	-0-	75	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	503	-0-	-3279	-0-	25	1	478	2	N	-0-					-0-
*06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

01	6169	X	5475	-0-	-694	-0-	258	1	5217	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	3309	-0-	-1815	-0-	180	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4043	-0-	-1630	-0-	186	1	3857	2	N	-0-					-0-
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	303	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	264	1	5001	2	N	-0-					-0-
*06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	259	1	5079	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	54	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	889	-0-	-371	-0-	48	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					-0-
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		38				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		38				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		38				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		38				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		38				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		38				N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF. 13000 - 19226

01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	364	1	4290	2	N	230	198	1			125
							253	9									
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	328	1	4160	2	N	179	181	1			123
							197	9									
03	4960	X	4289	-0-	-671	-0-	387	1	3715	2	N	170	188	1			105
							187	9									
04	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	498	1	3854	2	N	173	181	1			97
							190	9									
05	4960	X	3791	-0-	-1169	-0-	549	1	3043	2	N	181					278
							199	9									
06	4800	X	2847	-0-	-1953	-0-	436	1	2250	2	N	146	184	1			240
							161	9									

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 12500 - 21265

01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1550	1	4869	3	N	94	166	1			161
							103	9									
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	1391	1	4766	3	N	39	176	1			24
							43	9									
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1550	1	4740	3	N	111					135
							122	9									
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	1500	1	4147	3	N	54					189
							59	9									
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	1550	1	3674	3	N	58	177	1			70
							64	9									
*06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	1500	1	5331	3	N	98					168
							108	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	13505	3	2207	9	N	2006	2154	1			271
02	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	10844	3	1656	9	N	1505	1184	1			592
03	14353	X	10770	-0-	-3583	-0-	9818	3	952	9	N	865	1078	1			379
04	13890	X	11085	-0-	-2805	-0-	9934	3	1151	9	N	1046	964	1			461
05	14353	X	7731	-0-	-6622	-0-	6663	3	1068	9	N	971	1054	1			378
06	13890	X	6002	-0-	-7888	-0-	5101	3	901	9	N	819	1043	1			154

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	2414	3	1075	9	N	977	1044	1			484
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2256	3	433	9	N	394	355	1			523
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	2137	3	1079	9	N	981	1067	1			437
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	1754	3	899	9	N	817	853	1			401
*05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	1936	3	890	9	N	809	1015	1			195
*06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2135	3	850	9	N	773	495	1			473

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
01	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	26050	3	3851	9	N	3501	3520	1			374
02	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	26166	3	3398	9	N	3089	2994	1			469
03	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	27999	3	3837	9	N	3488	3218	1			739
04	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	26627	3	3608	9	N	3280	3373	1			646
05	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	26412	3	3586	9	N	3260	3364	1			542
*06	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	24540	3	3413	9	N	3103	3168	1			477

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
01	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	15857	3	4432	9	N	4029	4132	1			790
02	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	14269	3	4025	9	N	3659	3722	1			727
03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	14868	3	4351	9	N	3955	4139	1			543
04	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	14644	3	4217	9	N	3834	4020	1			357
05	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	14992	3	4232	9	N	3847	3674	1			530
*06	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	14078	3	4198	9	N	3816	3637	1			709

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
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	2355	3	856	9	N	778	898	1			255
02	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	10610	3	650	9	N	591	359	1			487
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	7670	3	796	9	N	724	888	1			323
04	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	1747	3	729	9	N	663	712	1			274
05	3007	X	1800	-0-	-1207	-0-	1018	3	782	9	N	711	530	1			455
06	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	1182	3	842	9	N	765	533	1			687

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	19	-0-	-1624	-0-	19	3			N	-0-					245
02	1316	X	2	-0-	-1314	-0-	2	3			N	-0-					245
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					245
04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					245
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					245
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					245

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	2435	-0-	-3424	-0-	1097	3	1338	9	N	1216	1245	1			470
02	5320	X	1936	-0-	-3384	-0-	1168	3	768	9	N	698	708	1			460
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	2872	3	1272	9	N	1156	1424	1			192
04	2580	X	1643	-0-	-937	-0-	390	3	1253	9	N	1139	895	1			436
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	2661	3	1147	9	N	1043	1240	1			239
*06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	2754	3	1001	9	N	910	872	1			277

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	898	3	155	9	N	141	176	1			240
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	611	3	97	9	N	88					328
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	738	3	81	9	N	74	179	1			223
04	660	N	253	-0-	-407	-0-	143	3	110	9	N	100	177	1			146
05	682	N	340	-0-	-342	-0-	226	3	114	9	N	104					250
06	660	N	241	-0-	-419	-0-	66	3	175	9	N	159	176	1			233

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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					138
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	3	69	9	N	63	88	1			113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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
01	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	9749	3	2987	9	N	2715	2673	1			511
02	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	9604	3	2691	9	N	2446	2167	1			790
03	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	9488	3	2861	9	N	2601	3028	1			363
04	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	9081	3	2569	9	N	2335	2230	1			468
*05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	10054	3	2499	9	N	2272	2277	1			463
*06	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	8209	3	2544	9	N	2313	2458	1			318

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14229	X	10414	-0-	-3815	-0-	7199	3	3215	9	N	2923	2668	1			473
02	12852	X	12842	-0-	-10	-0-	9917	3	2925	9	N	2659	2657	1			475
03	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	11019	3	3220	9	N	2927	3037	1			365
04	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	11838	3	3350	9	N	3045	2825	1			585
05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	11561	3	3775	9	N	3432	3518	1			499
*06	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	11435	3	2760	9	N	2509	2628	1			380

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	6723	3	515	9	N	468	533	1			378
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7319	3	391	9	N	355	337	1			396
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6111	3	476	9	N	433	536	1			293
04	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	1900	3	463	9	N	421	535	1			179
05	2976	X	1873	-0-	-1103	-0-	1449	3	424	9	N	385	352	1			212
06	2880	X	1667	-0-	-1213	-0-	1234	3	433	9	N	394	347	1			259

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34157	X	34157	-0-	-0-	-0-	32312	3	1845	9	N	1677	1433	1			396
02	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	25145	3	1367	9	N	1243	1233	1			406
03	15469	X	14151	-0-	-1318	-0-	12635	3	1516	9	N	1378	1560	1			224
04	14970	X	10228	-0-	-4742	-0-	8737	3	1491	9	N	1355	1238	1			341
05	15469	X	9318	-0-	-6151	-0-	7873	3	1445	9	N	1314	1390	1			265
06	14970	X	9324	-0-	-5646	-0-	7982	3	1342	9	N	1220	1054	1			431

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	20134	3	1185	9	N	1077	1243	1			288
02	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	17551	3	1040	9	N	945	1047	1			186
03	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	20089	3	1148	9	N	1044	901	1			329
04	20520	X	17247	-0-	-3273	-0-	16335	3	912	9	N	829	870	1			288
05	21204	X	20992	-0-	-212	-0-	19650	3	1342	9	N	1220	1232	1			276
06	20520	X	19551	-0-	-969	-0-	18693	3	858	9	N	780	878	1			178

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11841	-0-	-714	-0-	10057	3	1784	9	N	1622	1610	1			164
02	11340	X	7524	-0-	-3816	-0-	6025	3	1499	9	N	1363	1238	1			289
03	12958	X	9149	-0-	-3809	-0-	7279	3	1870	9	N	1700	1594	1			395
04	12540	X	10657	-0-	-1883	-0-	8864	3	1793	9	N	1630	1773	1			252
05	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	11889	3	1819	9	N	1654	1597	1			309
*06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	11285	3	1708	9	N	1553	1535	1			327

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3397	3	1023	9	N	930	1072	1			685
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3276	3	164	9	N	149	357	1			477
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5400	3	596	9	N	542	389	1			630
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	4909	3	560	9	N	509	888	1			251
*05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	4744	3	587	9	N	534	527	1			258
*06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	3914	3	490	9	N	445	176	1			527

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

01	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	9044	3	1843	9	N	1675	2144	1			381
02	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	7566	3	1933	9	N	1757	1588	1			550
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	8006	3	2280	9	N	2073	2154	1			469
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	6995	3	2097	9	N	1906	1929	1			446
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	8128	3	3317	9	N	3015	3159	1			302
06	8910	X	8612	-0-	-298	-0-	6136	3	2476	9	N	2251	2089	1			464

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

01	28706	X	25943	-0-	-2763	-0-	25185	3	758	9	N	689	1070	1			342
02	25452	X	22677	-0-	-2775	-0-	21505	3	1172	9	N	1065	711	1			696
03	26691	X	25411	-0-	-1280	-0-	24116	3	1295	9	N	1177	1244	1			629
04	25830	X	21309	-0-	-4521	-0-	20115	3	1194	9	N	1085	1255	1			459
05	26691	X	22409	-0-	-4282	-0-	21212	3	1197	9	N	1088	1234	1			313
06	25110	X	17352	-0-	-7758	-0-	16454	3	898	9	N	816	686	1			443

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					82
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2580	3	110	9	N	100					182
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1816	3	177	9	N	161	157	1			186

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

01	5549	X	2893	-0-	-2656	-0-	1600	3	1293	9	N	1175	1082	1			478
02	5012	X	2370	-0-	-2642	-0-	2088	3	282	9	N	256	358	1			376
03	4681	X	2714	-0-	-1967	-0-	1920	3	794	9	N	722	717	1			381
04	4530	X	1971	-0-	-2559	-0-	1227	3	744	9	N	676	742	1			315
*05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	3870	3	801	9	N	728	886	1			157
*06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4392	3	674	9	N	613	537	1			233

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5254	3	464	9	Y	422	588	1			47
02	4928	X	4473	-0-	-455	-0-	4278	3	195	9	Y	177	191	1			33
03	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	3790	3	356	9	Y	324	280	1			77
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4242	3	469	9	Y	426	436	1			67
*05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	5427	3	901	9	Y	819	725	1			161
*06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	3983	3	783	9	Y	712	687	1			186

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1569	3	29	9	N	26					172
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1012	3	23	9	N	21					193
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					193
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					193
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	118	1			192

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	10061	3	1855	9	N	1686	1824	1			418
02	7868	X	5883	-0-	-1985	-0-	3879	3	2004	9	N	1822	1475	1			765
03	9021	X	7484	-0-	-1537	-0-	6309	3	1175	9	N	1068	893	1			940
04	8730	X	8682	-0-	-48	-0-	7232	3	1450	9	N	1318	1973	1			285
*05	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	8479	3	1562	9	N	1420	1599	1			106
*06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	7802	3	1522	9	N	1384	1059	1			431

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	13036	3	3544	9	N	3222	3030	1			729
02	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	11214	3	3402	9	N	3093	2796	1			1026
03	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	11926	3	2610	9	N	2373	3091	1			308
04	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	11763	3	3178	9	N	2889	2714	1			483
05	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	11679	3	3055	9	N	2777	3075	1			185
*06	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	11199	3	3411	9	N	3101	2662	1			624

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	14026	3	3687	9	N	3352	3189	1			709
02	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	13568	3	2455	9	N	2232	2826	1			115
03	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	13161	3	3256	9	N	2960	2331	1			744
04	14490	X	14376	-0-	-114	-0-	11747	3	2629	9	N	2390	2849	1			285
05	14973	X	14661	-0-	-312	-0-	11874	3	2787	9	N	2534	2474	1			345
*06	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	11531	3	3236	9	N	2942	2620	1			667

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	6782	3	1953	9	Y	1775	2052	1			197
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	6114	3	2374	9	Y	2158	1949	1			406
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	7121	3	2310	9	Y	2100	2006	1			500
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	6249	3	2041	9	Y	1855	2064	1			291
05	8494	X	8445	-0-	-49	-0-	6846	3	1599	9	Y	1454	1460	1			285
*06	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	8135	3	1712	9	Y	1556	1435	1			406

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	376	-0-	-864	-0-	326	3	50	9	N	45					101
02	1120	X	267	-0-	-853	-0-	228	3	39	9	N	35					136
03	1240	X	298	-0-	-942	-0-	258	3	40	9	N	36					172
04	1200	X	211	-0-	-989	-0-	167	3	44	9	N	40	170	1			42
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	140	3	33	9	N	30					72
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	257	3	40	9	N	36					108

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	5772	3	689	9	N	626	539	1			334
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	5735	3	915	9	N	832	709	1			457
03	8959	X	6872	-0-	-2087	-0-	6690	3	182	9	N	165	349	1			273
04	8160	X	5855	-0-	-2305	-0-	5298	3	557	9	N	506	518	1			261
05	8432	X	3274	-0-	-5158	-0-	2915	3	359	9	N	326	354	1			233
*06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	7427	3	795	9	N	723	497	1			459

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	152	1			102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

01	27094	X	27094	-0-	-0-	-0-	25401	3	1693	9	N	1539	1622	1			182
02	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	22657	3	1486	9	N	1351	1257	1			276
03	27869	X	27070	-0-	-799	-0-	25428	3	1642	9	N	1493	1406	1			363
04	26970	X	24519	-0-	-2451	-0-	23000	3	1519	9	N	1381	1416	1			328
05	27497	X	22784	-0-	-4713	-0-	21050	3	1734	9	N	1576	1606	1			298
06	26220	X	23555	-0-	-2665	-0-	22322	3	1233	9	N	1121	1185	1			234

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

01	5487	X	3656	-0-	-1831	-0-	2940	3	716	9	N	651	699	1			236
02	4956	X	3192	-0-	-1764	-0-	2570	3	622	9	N	565	358	1			443
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	2574	3	666	9	N	605	714	1			334
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	2524	3	652	9	N	593	692	1			235
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2570	3	605	9	N	550	531	1			254
*06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2314	3	587	9	N	534	362	1			426

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	3589	3	835	9	N	759	896	1			280
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	1635	3	691	9	N	628	684	1			224
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	2879	3	939	9	N	854	871	1			207
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3186	3	889	9	N	808	729	1			286
*05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3164	3	925	9	N	841	895	1			232
*06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2153	3	721	9	N	655	533	1			354

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	3803	3	851	9	N	774	718	1			383
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4143	3	749	9	N	681	554	1			510
03	5456	X	5141	-0-	-315	-0-	4292	3	849	9	N	772	1065	1			217
04	5280	X	5199	-0-	-81	-0-	4395	3	804	9	N	731	719	1			229
*05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	4608	3	850	9	N	773	895	1			107
06	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	4154	3	754	9	N	685	353	1			439

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	9280	3	1973	9	N	1794	1780	1			235
02	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	12082	3	1861	9	N	1692	1709	1			218
03	24009	X	24009	-0-	-0-	-0-	21893	3	2116	9	N	1924	1758	1			384
04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	10358	3	2566	9	N	2333	2504	1			213
05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	10489	3	3706	9	N	3369	3311	1			271
*06	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	8724	3	2618	9	N	2380	2449	1			202

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	7363	3	1847	9	N	1679	1631	1			657
02	7924	X	5057	-0-	-2867	-0-	4597	3	460	9	N	418	362	1			713
03	8804	X	6693	-0-	-2111	-0-	5594	3	1099	9	N	999	1077	1			635
04	8520	X	6081	-0-	-2439	-0-	5091	3	990	9	N	900	1263	1			272
05	8804	X	5787	-0-	-3017	-0-	4816	3	971	9	N	883	716	1			439
06	8520	X	5551	-0-	-2969	-0-	4643	3	908	9	N	825	1034	1			230

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	15793	3	1920	9	N	1745	1958	1			262
02	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	14246	3	1705	9	N	1550	1442	1			370
03	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	13623	3	1630	9	N	1482	1432	1			420
04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	11343	3	1506	9	N	1369	1401	1			388
*05	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	11298	3	1569	9	N	1426	1560	1			254
*06	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	12422	3	1465	9	N	1332	1419	1			167

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	4121	3	1297	9	N	1179	1625	1			186
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	3857	3	1173	9	N	1066	897	1			355
03	5859	X	4685	-0-	-1174	-0-	3373	3	1312	9	N	1193	1238	1			310
04	5670	X	4276	-0-	-1394	-0-	3038	3	1238	9	N	1125	1084	1			351
05	5859	X	4115	-0-	-1744	-0-	2876	3	1239	9	N	1126	1266	1			211
06	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	3970	3	1186	9	N	1078	891	1			398

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

01	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	10234	3	2603	9	N	2366	2300	1			366
02	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	8830	3	2473	9	N	2248	1965	1			649
03	11687	X	10901	-0-	-786	-0-	9199	3	1702	9	N	1547	1742	1			454
04	11310	X	10802	-0-	-508	-0-	8423	3	2379	9	N	2163	2105	1			512
05	11687	X	10675	-0-	-1012	-0-	8845	3	1830	9	N	1664	1775	1			401
06	11310	X	10668	-0-	-642	-0-	8813	3	1855	9	N	1686	1762	1			325

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	355	3	221	9	N	201					826
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	450	3	350	9	N	318	336	1			808
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	201	3	134	9	N	122					930
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	296	3	206	9	N	187	541	1			576
05	713	N	620	-0-	-93	-0-	572	3	48	9	N	44					620
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					620

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

01	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	10446	3	2451	9	N	2228	2476	1			202
02	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	8350	3	2149	9	N	1954	1932	1			224
03	12121	X	11246	-0-	-875	-0-	8897	3	2349	9	N	2135	1945	1			414
04	11730	X	9623	-0-	-2107	-0-	7499	3	2124	9	N	1931	2150	1			195
05	12121	X	9977	-0-	-2144	-0-	7426	3	2551	9	N	2319	2238	1			276
06	11730	X	8626	-0-	-3104	-0-	6677	3	1949	9	N	1772	1925	1			123

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

01	15004	X	8599	-0-	-6405	-0-	7537	3	1062	9	N	965	1225	1			191
02	13552	X	3318	-0-	-10234	-0-	2946	3	372	9	N	338	358	1			171
03	9052	X	250	-0-	-8802	-0-	183	3	67	9	N	61					232
04	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	15747	3	3391	9	N	3083	2673	1			642
*05	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	14795	3	2284	9	N	2076	2302	1			416
*06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	13439	3	2311	9	N	2101	2319	1			198

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

01	37479	X	32749	-0-	-4730	-0-	31156	3	1593	9	N	1448	1404	1			400
02	33852	X	27840	-0-	-6012	-0-	25858	3	1982	9	N	1802	1541	1			661
03	37479	X	30958	-0-	-6521	-0-	30120	3	838	9	N	762	867	1			556
04	35460	X	31105	-0-	-4355	-0-	29685	3	1420	9	N	1291	1614	1			233
05	34224	X	30597	-0-	-3627	-0-	28971	3	1626	9	N	1478	1439	1			272
06	31680	X	28892	-0-	-2788	-0-	27713	3	1179	9	N	1072	1041	1			303

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53382	X	48540	-0-	-4842	-0-	43423	3	5117	9	N	4652	4304	1			546
02	48216	X	43779	-0-	-4437	-0-	40310	3	3469	9	N	3154	3489	1			211
03	47857	X	47857	-0-	-0-	-0-	43483	3	4374	9	N	3976	3736	1			451
04	43806	X	43806	-0-	-0-	-0-	39451	3	4355	9	N	3959	3895	1			515
*05	45687	X	45687	-0-	-0-	-0-	41237	3	4450	9	N	4045	4193	1			367
*06	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	39749	3	3529	9	N	3208	3277	1			298

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
01	15531	X	13503	-0-	-2028	-0-	12545	3	958	9	N	871	656	1			417
02	14028	X	9744	-0-	-4284	-0-	8951	3	793	9	N	721	703	1			435
03	11439	X	7645	-0-	-3794	-0-	6708	3	937	9	N	852	712	1			575
04	11070	X	4960	-0-	-6110	-0-	4129	3	831	9	N	755	1077	1			253
05	11439	X	4917	-0-	-6522	-0-	4150	3	767	9	N	697	711	1			239
06	11070	X	4659	-0-	-6411	-0-	3856	3	803	9	N	730	711	1			258

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
01	18817	X	17843	-0-	-974	-0-	16450	3	1393	9	N	1266	1605	1			235
02	16996	X	16704	-0-	-292	-0-	15089	3	1615	9	N	1468	1248	1			455
03	20491	X	18047	-0-	-2444	-0-	16349	3	1698	9	N	1544	1772	1			227
04	19830	X	9477	-0-	-10353	-0-	7905	3	1572	9	N	1429	1435	1			221
05	20212	X	8158	-0-	-12054	-0-	6511	3	1647	9	N	1497	1388	1			330
06	17910	X	8753	-0-	-9157	-0-	7343	3	1410	9	N	1282	1372	1			240

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
01	18073	X	15876	-0-	-2197	-0-	15227	3	649	9	N	590	719	1			107
02	16380	X	13983	-0-	-2397	-0-	13378	3	605	9	N	550	324	1			333
03	15500	X	14261	-0-	-1239	-0-	13579	3	682	9	N	620	504	1			449
04	15000	X	14493	-0-	-507	-0-	13870	3	623	9	N	566	884	1			131
05	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16293	3	656	9	N	596	535	1			192
*06	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	16720	3	587	9	N	534	537	1			189

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
01	11222	X	5508	-0-	-5714	-0-	5431	3	77	9	N	70					478
02	10136	X	4581	-0-	-5555	-0-	4437	3	144	9	N	131	177	1			432
03	12803	X	3809	-0-	-8994	-0-	3566	3	243	9	N	221					653
04	12390	X	3235	-0-	-9155	-0-	2996	3	239	9	N	217	703	1			167
*05	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9237	3	330	9	N	300	357	1			110
*06	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11463	3	389	9	N	354					464

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
01	47213	X	40245	-0-	-6968	-0-	36696	3	3549	9	N	3226	3440	1			207
02	42224	X	36239	-0-	-5985	-0-	33098	3	3141	9	N	2855	2696	1			366
03	39188	X	39188	-0-	-0-	-0-	35803	3	3385	9	N	3077	2709	1			734
04	37487	X	37487	-0-	-0-	-0-	33949	3	3538	9	N	3216	3719	1			231
05	38316	X	37597	-0-	-719	-0-	34092	3	3505	9	N	3186	2992	1			425
06	37080	X	34515	-0-	-2565	-0-	31838	3	2677	9	N	2434	2521	1			338

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
01	114049	X	27010	-0-	-87039	-0-	19605	3	7405	9	N	6732	6671	1			469
02	31948	X	23352	-0-	-8596	-0-	17585	3	5767	9	N	5243	5342	1			370
03	30752	X	24589	-0-	-6163	-0-	17813	3	6776	9	N	6160	5824	1			706
04	29760	X	17687	-0-	-12073	-0-	12405	3	5282	9	N	4802	5006	1			502
05	29698	X	19608	-0-	-10090	-0-	13639	3	5969	9	N	5426	5745	1			183
06	26130	X	17974	-0-	-8156	-0-	12510	3	5464	9	N	4967	4707	1			443

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24289	-0-	24289	857973	20862	3	3427	9	N	3115	2834	1			413
02	0	W	23711	-0-	23711	881684	20715	3	2996	9	N	2724	2758	1			379
03	0	W	23068	-0-	23068	904752	19828	3	3240	9	N	2945	2813	1			511
04	926372	X	21620	-0-	-904752	-0-	18654	3	2966	9	N	2696	3027	1			180
05	27311	X	23275	-0-	-4036	-0-	20404	3	2871	9	N	2610	2590	1			200
06	25410	X	22703	-0-	-2707	-0-	19973	3	2730	9	N	2482	2253	1			429

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1975	3	69	9	N	63	183	1			138
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1791	3	173	9	N	157	175	1			120
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2555	3	321	9	N	292	178	1			234
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1795	3	254	9	N	231	350	1			115
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	2961	3	133	9	N	121					236
*06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2628	3	290	9	N	264	357	1			143

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
01	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16122	3	810	9	N	736	899	1			241
02	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8190	3	568	9	N	516	541	1			216
03	INC G-10		4709	-0-	4709	4709	3909	3	800	9	N	727	710	1			233
04	INC G-10		4334	-0-	4334	9043	3947	3	387	9	N	352	537	1			48
05	INC G-10		6210	-0-	6210	15253	5187	3	1023	9	N	930	707	1			271
06	INC G-10		5785	-0-	5785	21038	5085	3	700	9	N	636	698	1			209

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	594	3	100	9	N	91					301
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	348	3	135	9	N	123	176	1			248
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	281	3	92	9	N	84	176	1			156
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	561	3	182	9	N	165	183	1			138
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	675	3	141	9	N	128					266
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	545	3	140	9	N	127	182	1			211

BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC//CONT.// 061726
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

	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
01	1271	X	828	-0-	-443	-0-	729	3	99	9	N	90	196	1			145
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1741	3	90	9	N	82					227
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1709	3	101	9	N	92	197	1			122
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1881	3	68	9	N	62					184
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1700	3	70	9	N	64	186	1			62
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1241	3	88	9	N	80					142

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

	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
01	1488	N	674	-0-	-814	-0-	663	2	11	9	N	10					147
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					147
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					147
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 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
01	9858	X	9570	-0-	-288	-0-	8805	3	765	9	N	695	541	1			375
02	8904	X	8319	-0-	-585	-0-	7657	3	662	9	N	602	543	1			434
03	8556	X	8443	-0-	-113	-0-	7780	3	663	9	N	603	717	1			320
04	8280	X	7406	-0-	-874	-0-	6784	3	622	9	N	565	720	1			165
05	8556	X	7775	-0-	-781	-0-	7145	3	630	9	N	573	533	1			205
06	8280	X	7945	-0-	-335	-0-	7301	3	644	9	N	585	533	1			257

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2615	3	350	9	N	318	359	1			166
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2833	3	355	9	N	323	359	1			130
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3616	3	395	9	N	359	178	1			311
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2579	3	352	9	N	320	359	1			272
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2508	3	366	9	N	333	356	1			249
*06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2289	3	263	9	N	239	353	1			135

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5070	3	585	9	N	532	541	1			198
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4331	3	564	9	N	513	362	1			349
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4718	3	564	9	N	513	536	1			326
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4323	3	505	9	N	459	532	1			253
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	4715	3	546	9	N	496	536	1			213
*06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4523	3	536	9	N	487	355	1			345

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
01	5146	X	1743	-0-	-3403	-0-	518	3	1225	9	N	1114	1081	1			310
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1923	3	1126	9	N	1024	1081	1			253
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	5131	3	1355	9	N	1232	1259	1			226
04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	4866	3	1271	9	N	1155	1240	1			141
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	5560	3	1250	9	N	1136	1048	1			229
*06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	5801	3	1222	9	N	1111	1062	1			278

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
01	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	10595	3	2589	9	N	2354	2527	1			329
02	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	9049	3	2276	9	N	2069	1799	1			599
03	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	9906	3	2679	9	N	2435	2520	1			514
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	9632	3	2454	9	N	2231	2515	1			230
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	9986	3	2429	9	N	2208	2115	1			323
*06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	9723	3	2367	9	N	2152	2092	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
01	2170	N	1806	-0-	-364	-0-	1283	3	523	9	N	475	542	1			256
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1582	3	521	9	N	474	362	1			368
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1647	3	549	9	N	499	363	1			504
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1530	3	518	9	N	471	706	1			269
05	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	1562	3	513	9	N	466	534	1			201
06	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	1457	3	486	9	N	442	359	1			284

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
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					172
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-					172
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	101	3	86	9	N	78	178	1			72
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	53	3	7	9	N	6					78
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	119	3	122	9	N	111					189
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			N	-0-					189

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	4773	3	1287	9	N	1170	1253	1			381
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	3832	3	1196	9	N	1087	1256	1			212
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	4050	3	1275	9	N	1159	1063	1			308
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	3733	3	1210	9	N	1100	1075	1			333
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	3969	3	1214	9	N	1104	1232	1			205
*06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	3774	3	1142	9	N	1038	1008	1			235

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
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2201	3	640	9	N	582	339	1			375
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	1847	3	629	9	N	572	716	1			231
03	1829	X	1783	-0-	-46	-0-	1134	3	649	9	N	590	357	1			464
04	1770	X	1176	-0-	-594	-0-	562	3	614	9	N	558	718	1			304
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1417	3	616	9	N	560	713	1			151
06	1770	X	1311	-0-	-459	-0-	725	3	586	9	N	533	355	1			329

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
01	3100	N	3269	-0-	169	169	2752	3	517	9	N	470	712	1			232
02	2596	N	2427	-0-	-169	-0-	2000	3	427	9	N	388	361	1			259
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2198	3	481	9	N	437	515	1			181
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2001	3	481	9	N	437	357	1			261
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2091	3	483	9	N	439	536	1			164
*06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	1934	3	455	9	N	414	177	1			401

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
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	6882	3	935	9	N	850	905	1			223
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6252	3	794	9	N	722	719	1			226
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	6820	3	827	9	N	752	537	1			441
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	5949	3	749	9	N	681	898	1			224
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	7398	3	948	9	N	862	890	1			196
*06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7104	3	853	9	N	775	531	1			440

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
01	14043	X	12733	-0-	-1310	-0-	12005	3	728	9	N	662	896	1			259
02	12684	X	9614	-0-	-3070	-0-	8953	3	661	9	N	601	535	1			325
03	13423	X	9974	-0-	-3449	-0-	9351	3	623	9	N	566	513	1			378
04	12390	X	8824	-0-	-3566	-0-	8199	3	625	9	N	568	712	1			234
05	12803	X	10172	-0-	-2631	-0-	9469	3	703	9	N	639	709	1			164
06	12330	X	10364	-0-	-1966	-0-	9603	3	761	9	N	692	697	1			159

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
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	316	3	128	9	N	116	181	1			114
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	418	3	121	9	N	110					224
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	398	3	136	9	N	124	178	1			170
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	399	3	122	9	N	111	177	1			104
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	429	3	119	9	N	108	177	1			35
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	409	3	118	9	N	107					142

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
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1985	3	429	9	N	390	362	1			350
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1630	3	388	9	N	353	357	1			346
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2281	3	418	9	N	380	365	1			361
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2017	3	380	9	N	345	537	1			169
05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2509	3	421	9	N	383	321	1			231
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2149	3	411	9	N	374	356	1			249

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	5093	3	1728	9	N	1571	1801	1			349
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	5193	3	1540	9	N	1400	1415	1			334
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	5422	3	1712	9	N	1556	1436	1			454
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	4732	3	1602	9	N	1456	1429	1			481
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	5482	3	1554	9	N	1413	1576	1			318
*06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	5188	3	1607	9	N	1461	1414	1			365

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
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	1538	3	922	9	N	838	877	1			256
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1239	3	823	9	N	748	719	1			285
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	1781	3	853	9	N	775	715	1			345
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	1629	3	824	9	N	749	706	1			388
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	1505	3	821	9	N	746	880	1			254
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1208	3	837	9	N	761	884	1			131

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
01	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	7564	3	645	9	N	586	724	1			116
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	6556	3	547	9	N	497	180	1			433
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	6827	3	604	9	N	549	713	1			269
04	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	6764	3	596	9	N	542	502	1			309
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	7960	3	606	9	N	551	706	1			154
*06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	7841	3	593	9	N	539	354	1			339

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
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3166	3	520	9	N	473	716	1			249
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2654	3	459	9	N	417	347	1			319
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	2889	3	513	9	N	466	360	1			425
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2601	3	502	9	N	456	710	1			171
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2824	3	487	9	N	443	532	1			82
*06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	2807	3	505	9	N	459	178	1			363

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
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	5414	3	824	9	N	749	707	1			241
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5268	3	897	9	N	815	703	1			353
03	7130	X	6681	-0-	-449	-0-	5725	3	956	9	N	869	716	1			506
04	6900	X	5300	-0-	-1600	-0-	4498	3	802	9	N	729	1093	1			142
05	7130	X	6331	-0-	-799	-0-	5423	3	908	9	N	825	706	1			261
06	6600	X	5730	-0-	-870	-0-	4950	3	780	9	N	709	534	1			436

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
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3279	3	469	9	N	426	361	1			176
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	3961	3	394	9	N	358	338	1			196
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3452	3	439	9	N	399	370	1			225
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2295	3	388	9	N	353	350	1			228
05	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2083	3	426	9	N	387	534	1			81
06	2580	X	1712	-0-	-868	-0-	1308	3	404	9	N	367	177	1			271

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
01	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2452	3	502	9	N	456	363	1			327
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2381	3	408	9	N	371	365	1			333
03	3038	X	2471	-0-	-567	-0-	2091	3	380	9	N	345	364	1			314
04	2940	X	2199	-0-	-741	-0-	1792	3	407	9	N	370	538	1			146
05	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2160	3	471	9	N	428	357	1			217
06	2940	X	1570	-0-	-1370	-0-	1262	3	308	9	N	280	178	1			319

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
01	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	10225	3	1640	9	N	1491	1438	1			441
02	10080	X	9789	-0-	-291	-0-	8432	3	1357	9	N	1234	1076	1			599
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	9723	3	1500	9	N	1364	1441	1			522
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	9800	3	1470	9	N	1336	1439	1			419
05	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	10045	3	1574	9	N	1431	1606	1			244
*06	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9669	3	1459	9	N	1326	1245	1			325

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
01	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	5664	3	836	9	N	760	712	1			221
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	4750	3	706	9	N	642	539	1			324
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5021	3	814	9	N	740	713	1			351
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5026	3	769	9	N	699	721	1			329
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5109	3	781	9	N	710	890	1			149
*06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	4977	3	767	9	N	697	687	1			159

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
01	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	16244	3	974	9	N	885	1076	1			367
02	15456	X	14655	-0-	-801	-0-	13816	3	839	9	N	763	704	1			426
03	16182	X	16087	-0-	-95	-0-	15150	3	937	9	N	852	1072	1			206
04	15660	X	15001	-0-	-659	-0-	14135	3	866	9	N	787	719	1			274
05	16182	X	15634	-0-	-548	-0-	14750	3	884	9	N	804	884	1			194
06	15660	X	14455	-0-	-1205	-0-	13608	3	847	9	N	770	534	1			430

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
01	10478	X	10059	-0-	-419	-0-	9419	3	640	9	N	582	522	1			334
02	9436	X	8735	-0-	-701	-0-	8163	3	572	9	N	520	692	1			162
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	8827	3	604	9	N	549	360	1			351
04	8910	X	8665	-0-	-245	-0-	8122	3	543	9	N	494	539	1			306
05	9207	X	9185	-0-	-22	-0-	8592	3	593	9	N	539	538	1			307
06	8910	X	8523	-0-	-387	-0-	7927	3	596	9	N	542	356	1			493

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
01	12152	X	10736	-0-	-1416	-0-	9872	3	864	9	N	785	725	1			192
02	10976	X	8785	-0-	-2191	-0-	7708	3	1077	9	N	979	1089	1			82
03	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	10964	3	1241	9	N	1128	896	1			314
04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	9543	3	1053	9	N	957	889	1			382
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	10198	3	1046	9	N	951	1248	1			85
06	10110	X	8838	-0-	-1272	-0-	7913	3	925	9	N	841	707	1			219

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
01	25885	X	24933	-0-	-952	-0-	23363	3	1570	9	N	1427	1446	1			494
02	23380	X	21504	-0-	-1876	-0-	20143	3	1361	9	N	1237	1067	1			664
03	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	22415	3	1458	9	N	1325	1439	1			550
04	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	21307	3	1366	9	N	1242	1424	1			368
05	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	22055	3	1444	9	N	1313	1424	1			257
06	22200	X	21947	-0-	-253	-0-	20498	3	1449	9	N	1317	1243	1			331

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
01	7037	X	5482	-0-	-1555	-0-	5128	3	354	9	N	322	362	1			259
02	6272	X	5223	-0-	-1049	-0-	4927	3	296	9	N	269	179	1			349
03	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	5477	3	334	9	N	304	359	1			294
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5481	3	321	9	N	292	360	1			226
05	5797	X	5752	-0-	-45	-0-	5412	3	340	9	N	309	361	1			174
06	5610	X	5204	-0-	-406	-0-	4900	3	304	9	N	276	179	1			271

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
01	11997	X	11055	-0-	-942	-0-	10711	3	344	9	N	313	363	1			195
02	10360	X	9671	-0-	-689	-0-	9363	3	308	9	N	280	363	1			112
03	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10385	3	325	9	N	295	178	1			229
04	10350	X	10117	-0-	-233	-0-	9794	3	323	9	N	294	361	1			162
05	10695	X	10573	-0-	-122	-0-	10246	3	327	9	N	297	357	1			102
06	10350	X	10213	-0-	-137	-0-	9903	3	310	9	N	282	179	1			205

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
01	25172	X	23975	-0-	-1197	-0-	22470	3	1505	9	N	1368	1452	1			356
02	22736	X	20094	-0-	-2642	-0-	19094	3	1000	9	N	909	908	1			357
03	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	20927	3	1252	9	N	1138	900	1			595
04	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	20267	3	1202	9	N	1093	1250	1			438
05	22010	X	21989	-0-	-21	-0-	20750	3	1239	9	N	1126	1251	1			313
06	21300	X	20547	-0-	-753	-0-	19330	3	1217	9	N	1106	1216	1			203

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
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3125	3	62	9	N	56	181	1			89
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2669	3	79	9	N	72					161
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2962	3	66	9	N	60					221
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2994	3	54	9	N	49	178	1			92
05	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2780	3	59	9	N	54					146
06	2880	X	2636	-0-	-244	-0-	2570	3	66	9	N	60					206

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
01	61783	X	55607	-0-	-6176	-0-	52290	3	3317	9	N	3015	2977	1			472
02	52948	X	46116	-0-	-6832	-0-	42908	3	3208	9	N	2916	2854	1			534
03	54467	X	52550	-0-	-1917	-0-	49169	3	3381	9	N	3074	3034	1			574
04	52710	X	50170	-0-	-2540	-0-	46792	3	3378	9	N	3071	3162	1			483
05	54467	X	46266	-0-	-8201	-0-	43308	3	2958	9	N	2689	2624	1			548
06	52710	X	45657	-0-	-7053	-0-	42532	3	3125	9	N	2841	2821	1			568

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
01	10385	X	9008	-0-	-1377	-0-	8413	3	595	9	N	541	722	1			281
02	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	8798	3	627	9	N	570	535	1			316
03	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	8450	3	596	9	N	542	354	1			504
04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	7860	3	534	9	N	485	716	1			273
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8475	3	559	9	N	508	505	1			276
*06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8301	3	579	9	N	526	528	1			274

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
01	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	5214	3	106	9	N	96	179	1			246
02	4844	X	4575	-0-	-269	-0-	4496	3	79	9	N	72					318
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4477	3	89	9	N	81	187	1			212
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4203	3	74	9	N	67	179	1			100
05	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	4184	3	79	9	N	72					172
06	4260	X	3992	-0-	-268	-0-	3904	3	88	9	N	80					252

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
01	24304	X	17914	-0-	-6390	-0-	17079	3	835	9	N	759	707	1			393
02	20580	X	15525	-0-	-5055	-0-	14781	3	744	9	N	676	724	1			345
03	19840	X	17077	-0-	-2763	-0-	16315	3	762	9	N	693	717	1			321
04	19200	X	16102	-0-	-3098	-0-	15391	3	711	9	N	646	713	1			254
05	18755	X	18113	-0-	-642	-0-	17385	3	728	9	N	662	708	1			208
06	17340	X	16832	-0-	-508	-0-	16152	3	680	9	N	618	357	1			469

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	EOM BALANCE
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4260	3	586	9	N	533	719	1	361
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	3813	3	535	9	N	486	536	1	311
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	4758	3	578	9	N	525	356	1	480
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5268	3	540	9	N	491	714	1	257
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3731	3	587	9	N	534	526	1	265
*06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	3595	3	584	9	N	531	547	1	249

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

01	19530	X	16697	-0-	-2833	-0-	16363	3	334	9	N	304	362	1	167
02	17108	X	13681	-0-	-3427	-0-	13399	3	282	9	N	256	181	1	242
03	18817	X	14410	-0-	-4407	-0-	14128	3	282	9	N	256	363	1	135
04	17580	X	15198	-0-	-2382	-0-	14897	3	301	9	N	274	181	1	228
05	16709	X	16063	-0-	-646	-0-	15760	3	303	9	N	275	353	1	150
06	16170	X	14693	-0-	-1477	-0-	14407	3	286	9	N	260	177	1	233

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5557	3	195	9	N	177	180	1	182
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2798	3	287	9	N	261	180	1	263
03	5518	X	2839	-0-	-2679	-0-	2569	3	270	9	N	245	361	1	147
04	5580	X	3590	-0-	-1990	-0-	3293	3	297	9	N	270	178	1	239
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7114	3	326	9	N	296	358	1	177
*06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	6879	3	260	9	N	236	179	1	234

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

01	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	12895	3	154	9	N	140	183	1	107
02	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10790	3	124	9	N	113			220
03	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	11809	3	127	9	N	115	180	1	155
04	12030	X	11407	-0-	-623	-0-	11272	3	135	9	N	123	179	1	99
05	12431	X	11057	-0-	-1374	-0-	10936	3	121	9	N	110	177	1	32
06	12030	X	10261	-0-	-1769	-0-	10159	3	102	9	N	93			125

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	464	2	232	9	N	211	194	1	259
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	40	2	165	9	N	150	194	1	215
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	306	2	430	9	N	391	386	1	220
04	660	N	237	-0-	-423	-0-	40	2	197	9	N	179	197	1	202
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	250	380	1	72
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			72

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

01	11997	X	11966	-0-	-31	-0-	9155	2	2811	9	N	2555	2989	1	266
02	10752	X	10099	-0-	-653	-0-	7939	2	2160	9	N	1964	1771	1	459
03	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	8779	2	2589	9	N	2354	2529	1	284
04	10770	X	10092	-0-	-678	-0-	8122	2	1970	9	N	1791	1783	1	292
*05	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	8914	2	2861	9	N	2601	2517	1	376
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT			376

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
01	2821	X	2796	-0-	-25	-0-	1916	2	880	9	N	800	800	1			302
02	2548	X	2112	-0-	-436	-0-	1758	2	354	9	N	322	384	1			240
03	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	1785	2	627	9	N	570	570	1			240
04	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	1780	2	614	9	N	558	583	1			215
05	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	1840	2	601	9	N	546	604	1			157
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					157

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
01	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	2756	2	1048	9	N	953	1150	1			256
02	3752	X	3366	-0-	-386	-0-	2451	2	915	9	N	832	560	1			528
03	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	2597	2	1029	9	N	935	1159	1			304
04	4050	X	3198	-0-	-852	-0-	2400	2	798	9	N	725	800	1			229
05	4185	X	3253	-0-	-932	-0-	2507	2	746	9	N	678	773	1			134
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					134

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
01	4061	X	2533	-0-	-1528	-0-	1653	2	880	9	N	800	785	1			232
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	2692	2	766	9	N	696	592	1			336
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2110	2	822	9	N	747	736	1			347
04	2820	X	1242	-0-	-1578	-0-	476	2	766	9	N	696	786	1			257
05	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	1613	2	758	9	N	689	737	1			209
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					209

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
01	2666	X	1849	-0-	-817	-0-	1390	2	459	9	N	417	576	1			252
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	1267	2	584	9	N	531	384	1			399
03	2635	X	2407	-0-	-228	-0-	1534	2	873	9	N	794	772	1			421
04	2250	X	1774	-0-	-476	-0-	1454	2	320	9	N	291	503	1			209
05	2325	X	2279	-0-	-46	-0-	1467	2	812	9	N	738	723	1			224
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					224

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3454	-0-	-421	-0-	533 208	1 9	2713	2	N	189					254
02	3500	X	3015	-0-	-485	-0-	482 142	1 9	2391	2	N	129	179	1			204
03	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	533 136	1 9	2520	2	N	124	179	1			149
04	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	516 158	1 9	2390	2	N	144	179	1			114
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	533 204	1 9	3030	2	N	185	177	1			122
06	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	516 124	1 9	2380	2	N	113					235

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7814	-0-	-1145	-0-	533 843	1 9	6438	2	N	766	721	1			302
02	8092	X	6598	-0-	-1494	-0-	482 614	1 9	5502	2	N	558	356	1			504
03	9393	X	7353	-0-	-2040	-0-	533 751	1 9	6069	2	N	683	704	1			483
04	8220	X	7030	-0-	-1190	-0-	516 692	1 9	5822	2	N	629	706	1			406
05	7936	X	7324	-0-	-612	-0-	533 733	1 9	6058	2	N	666	703	1			369
06	7560	X	5813	-0-	-1747	-0-	507 603	1 9	4703	2	N	548	536	1			381

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
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					239
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	9	N	55	181	1			113
03	DLQ G-10		102	-0-	102	102	30	1	72	9	N	65	174	1			4
04	DLQ G-10		36	-0-	36	138	30	1	6	9	N	5					9
05	DLQ G-10		37	-0-	37	175	30	1	7	9	N	6					15
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT					15

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	159	3	10	9	N	9					233
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	N	6					239
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2305	3	24	9	N	22	177	1			84
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					84
*05	1147	N	145	-0-	-1002	-0-	136	3	9	9	N	8					92
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					92

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1755	3	65	9	N	59	178	1			326
02	1400	N	723	-0-	-677	-0-	691	3	32	9	N	29					355
03	1550	X	256	-0-	-1294	-0-	223	3	33	9	N	30	161	1			224
04	1770	X	152	-0-	-1618	-0-	130	3	22	9	N	20					244
*05	1829	X	214	-0-	-1615	-0-	201	3	13	9	N	12	167	7			89
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					89

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	55	-0-	-1588	-0-	55	3			N	-0-					129
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	787	3	52	9	N	47					176
03	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	36	3			N	-0-					176
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					176
*05	930	N	120	-0-	-810	-0-	120	3			N	-0-					176
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					176

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2945	X	1571	-0-	-1374	-0-	976	1	489	3	N	96	177	1			131
							106	9									
02	2324	X	1055	-0-	-1269	-0-	445	1	548	3	N	56					187
							62	9									
03	INC G-10		873	-0-	873	873	302	1	475	3	N	87	177	1			97
							96	9									
04	INC G-10		1050	-0-	1050	1923	488	1	477	3	N	77					174
							85	9									
*05	INC G-10		485	-0-	485	2408	429	3	56	9	N	51					225
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	2408					N	NO RPT					225

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

01	2821	N	2221	-0-	-600	-0-	771	1	1240	3	N	191	176	1			293
							210	9									
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	632	1	1567	3	N	163	177	1			279
							179	9									
03	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	509	1	1687	3	N	188	178	1			289
							207	9									
04	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	724	1	1375	3	N	162	177	1			274
							178	9									
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	576	1	2914	3	N	414	372	1			316
							455	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					316

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	412	1	2338	3	N	123					369
							135	9									
02	2912	X	2271	-0-	-641	-0-	351	1	1840	3	N	73	179	1			263
							80	9									
03	3596	X	1844	-0-	-1752	-0-	304	1	1366	3	N	158					421
							174	9									
04	3480	X	1672	-0-	-1808	-0-	248	1	1352	3	N	65	173	1			313
							72	9									
*05	3596	X	1261	-0-	-2335	-0-	576	1	657	3	N	25	179	1			159
							28	9									
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					159

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					100
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					100
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					100
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					100
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	N	4	57	7			47
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					47

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	1805	3	101	9	N	92					341
02	2212	X	2101	-0-	-111	-0-	1981	3	120	9	N	109	177	1			273
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2476	3	96	9	N	87	181	1			179
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2521	3	118	9	N	107					286
*05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2410	3	66	9	N	60	176	1			170
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					170

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					254
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					254
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	67	3	39	9	N	35	177	1			112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*05	248	N	77	-0-	-171	-0-	60	3	17	9	N	15					127
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					127

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	7			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					99
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					99
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	17	3	9	9	N	8					107
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	3	15	9	N	14	10	7			111
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

01	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	716	1	1700	3	N	41					110
							45	9									
02	2436	X	2024	-0-	-412	-0-	707	1	1274	3	N	39					149
							43	9									
03	2635	X	2462	-0-	-173	-0-	806	1	1602	3	N	49	171	1			27
							54	9									
04	2370	X	1807	-0-	-563	-0-	606	1	1160	3	N	37					64
							41	9									
05	2449	X	1601	-0-	-848	-0-	576	1	1013	3	N	11					75
							12	9									
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					75

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1238	2	42	9	N	38					189
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	939	2	40	9	N	36	9	8			216
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1195	2	44	9	N	40	182	1			74
04	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1063	2	45	9	N	41					115
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1053	2	41	9	N	37					152
06	1200	N	954	-0-	-246	-0-	917	2	37	9	N	34					186

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					89
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					89
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					89
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					89
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					89
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					89

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					52
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					52
03	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					52
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					52
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					52
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	2			N	-0-					52

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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					90
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					90
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					90
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					90
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					90
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1282	2	51	9	N	46	179	1			99
02	1232	N	1172	-0-	-60	-0-	1109	2	63	9	N	57	9	8			147
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1241	2	30	9	N	27					174
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1289	2	76	9	N	69	7	8			236
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1365	2	70	9	N	64	166	1			134
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1484	2	107	9	N	97					231

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	409	2	6	9	N	5					112
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					112
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	497	2	22	9	N	20					132
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	N	12					144
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3					147
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					147

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	513	1	1777	2	N	43	16	8			107
							47	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	418	1	1444	2	N	3					110
							3	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1670	2	39	9	N	35					145
04	3000	N	3322	-0-	322	322	570	1	2738	2	N	13					158
							14	9									
05	3100	N	2969	-0-	-131	191	589	1	2327	2	N	48					206
							53	9									
*06	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	570	1	1626	2	N	-0-					197

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	456	1	1218	2	N	11					127
							12	9									
02	1428	N	54	-0-	-1374	-0-	48	1	6	9	N	5					132
03	1302	N	498	-0-	-804	-0-	463	2	35	9	N	32					164
04	1620	N	1332	-0-	-288	-0-	720	1	598	2	N	13					177
							14	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	216	1	417	2	N	5					182
							6	9									
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	168	1	554	2	N	7					189
							8	9									

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	672	1	3015	2	N	83	180	1			167
							91	9									
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	672	1	2641	2	N	202	181	1	9	8	179
							222	9									
03	3875	X	2800	-0-	-1075	-0-	2640	2	160	9	N	145	177	1			147
04	3690	X	2757	-0-	-933	-0-	720	1	1875	2	N	147	177	1	7	8	110
							162	9									
05	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	744	1	2780	2	N	157	178	1			89
							173	9									
06	3780	X	3262	-0-	-518	-0-	720	1	2385	2	N	143	7	8			225
							157	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	192	1	1600	2	N	47					201
							52	9									
02	1176	N	867	-0-	-309	-0-	160	1	678	2	N	26	18	8			209
							29	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	531	2	205	9	N	186	169	1			226
04	1770	N	1014	-0-	-756	-0-	480	1	534	2	N	-0-					54
05	961	N	708	-0-	-253	-0-	128	1	387	2	N	175					57
							193	9									
06	720	N	486	-0-	-234	-0-	96	1	390	2	N	-0-					57

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

01	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	1116	1	9402	2	N	135	178	1	31	8	160
							149	9									
02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	1008	1	8162	2	N	108	185	1	18	8	65
							119	9									
03	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9273	2	209	9	N	190	49	8			206
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	1080	1	7957	2	N	202	178	1	93	8	137
							222	9									
05	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	1116	1	8318	2	N	120	177	1			80
							132	9									
*06	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1080	1	8943	2	N	138	4	8			214
							152	9									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	1116	1	2272	2	N	70	172	1			147
							77	9									
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1008	1	2595	2	N	64					211
							70	9									
03	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	2205	2	89	9	N	81	16	8			276
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1080	1	2234	2	N	36	178	1			134
							40	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	1080	1	1837	2	N	57					191
							63	9									
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	1080	1	2062	2	N	52	163	1	1	8	79
							57	9									

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

01	2728	X	102	-0-	-2626	-0-	24	1	26	2	N	47	47	8			109
							52	9									
02	3388	X	184	-0-	-3204	-0-	48	1	57	2	N	72	70	8			111
							79	9									
03	837	X	22	-0-	-815	-0-	22	2			N	-0-					111
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	720	1	107	2	N	-0-					111
05	837	X	192	-0-	-645	-0-	192	1			N	-0-					111
*06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	720	1	798	2	N	80					191
							88	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
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
01	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	612	1	1153	2	N	38	179	1	16	8	72
							42	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	680	1	1015	2	N	-0-					72
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					72
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1020	1	1100	2	N	-0-					72
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1054	1	986	2	N	-0-					72
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	918	1	793	2	N	-0-					72

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

01	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	696	1	1068	2	N	25					182
							28	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	552	1	1528	2	N	161	179	1	9	8	155
							177	9									
03	1891	N	1120	-0-	-771	-0-	1044	2	76	9	N	69					224
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	720	1	1057	2	N	64	183	1			105
							70	9									
05	2480	N	1779	-0-	-701	-0-	744	1	972	2	N	57					162
							63	9									
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	720	1	1000	2	N	60					222
							66	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	672	1	2878	2	N	213	177	1			252
							234	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	528	1	2393	2	N	152	178	1	9	8	217
							167	9									
03	3069	X	1387	-0-	-1682	-0-	1267	2	120	9	N	109	177	1			149
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	720	1	2334	2	N	212	178	1	14	8	169
							233	9									
05	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	528	1	1710	2	N	153	178	1			144
							168	9									
06	3000	X	2566	-0-	-434	-0-	504	1	1875	2	N	170	177	1			137
							187	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	744	1	3567	2	N	183	360	1			82
							201	9									
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	672	1	2882	2	N	142					224
							156	9									
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3017	2	206	9	N	187	173	1	17	8	221
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	720	1	2537	2	N	126	178	1			169
							139	9									
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	744	1	3160	2	N	158	177	1			150
							174	9									
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	720	1	3161	2	N	140	171	1			119
							154	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					74
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	18	2	56	9	N	51	51	8			74
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					74
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	251	2	36	9	N	33					107
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	333	2	17	9	N	15					122

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					99
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					99
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	197	2	62	9	N	56					155
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	230	2	12	9	N	11	7	8			159
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	264	2	14	9	N	13					172
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	220	2	19	9	N	17					189

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	432	1	2107	2	N	68	16	8			164
							75	9									
02	2800	N	2863	-0-	63	63	384	1	2413	2	N	60	9	8			215
							66	9									
03	1323	N	1260	-0-	-63	-0-	1191	2	69	9	N	63	180	1	13	8	85
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	720	1	1594	2	N	53	14	8			124
							58	9									
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	552	1	1409	2	N	38					162
							42	9									
*06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	552	1	1173	2	N	24	1	8			185
							26	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2298	-0-	-585	-0-	336	1	1826	2	N	124	180	1	3	8	277
							136	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	672	1	2201	2	N	152	178	1			251
							167	9									
03	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	2258	2	231	9	N	210	179	1	16	8	266
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	720	1	1978	2	N	173	178	1			261
							190	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	744	1	2464	2	N	113	178	1			196
							124	9									
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	720	1	2608	2	N	96	180	1			112
							106	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	744	1	2037	2	N	151	126	8			225
							166	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	672	1	1203	2	N	85	174	1	63	8	73
							94	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	587	2	136	9	N	124	100	8			97
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	720	1	267	2	N	43	29	8			111
							47	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	384	1	278	2	N	11					122
							12	9									
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	720	1	315	2	N	27					149
							30	9									

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	744	1	2608	2	N	45	179	1	16	8	69
							50	9									
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	672	1	2359	2	N	42	9	8			102
							46	9									
03	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	2453	2	56	9	N	51	16	8			137
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	720	1	2110	2	N	38					175
							42	9									
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	744	1	2366	2	N	34					209
							37	9									
*06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	720	1	2140	2	N	8					217
							9	9									

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	986	1	703	2	N	189	175	1	31	8	84
							208	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	952	1	690	2	N	147	9	8			222
							162	9									
03	1829	N	1005	-0-	-824	-0-	809	2	196	9	N	178	175	1	16	8	209
04	1830	N	1431	-0-	-399	-0-	1020	1	280	2	N	119	180	1	7	8	141
							131	9									
05	1984	N	1402	-0-	-582	-0-	1054	1	204	2	N	131	180	1			92
							144	9									
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1020	1	509	2	N	137	171	1	1	8	57
							151	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

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
01	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	648	1	1105	2	N	308	180	1	216	8	89
							339	9									
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	648	1	1078	2	N	209	117	8			181
							230	9									
03	1922	X	167	-0-	-1755	-0-	92	2	75	9	N	68	168	1	49	8	32
04	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	1080	1	369	2	N	119	22	8			129
							131	9									
05	1922	X	1034	-0-	-888	-0-	792	1	152	2	N	82	177	1			34
							90	9									
06	1860	X	1169	-0-	-691	-0-	1080	1	89	9	N	81	1	8			114

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	480	1	1181	2	N	48	184	1			50
							53	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	552	1	1058	2	N	104	18	8			136
							114	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	860	2	61	9	N	55					191
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	720	1	734	2	N	62	177	1	7	8	69
							68	9									
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	744	1	1984	2	N	21					90
							23	9									
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	624	1	1290	2	N	84	2	8			172
							92	9									

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	600	1	770	2	N	91	178	1	16	8	119
							100	9									
02	2128	N	689	-0-	-1439	-0-	456	1	219	2	N	13					132
							14	9									
03	2573	N	751	-0-	-1822	-0-	657	2	94	9	N	85					217
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	720	1	587	2	N	13					230
							14	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	288	1	928	2	N	72	178	1			124
							79	9									
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	528	1	729	2	N	61					185
							67	9									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1147	N	836	-0-	-311	-0-	144	1	647	2	N	41					85
							45	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	64	1	532	2	N	42					127
							46	9									
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	561	2	73	9	N	66	16	8			177
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	480	1	618	2	N	32					209
							35	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	873	2	N	63	177	1			95
							69	9									
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	613	2	N	44	2	8			137
							48	9									

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	744	1	2613	2	N	340	358	1			220
							374	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	672	1	2176	2	N	233	178	1			275
							256	9									
03	2635	X	2164	-0-	-471	-0-	1985	2	179	9	N	163	180	1			258
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	720	1	2361	2	N	356	530	1	6	8	78
							392	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	744	1	2810	2	N	355	178	1			255
							391	9									
06	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	720	1	1408	2	N	275	355	1			175
							303	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

01	5208	X	4196	-0-	-1012	-0-	744	1	3302	2	N	136	15	8			209
							150	9									
02	4704	X	4702	-0-	-2	-0-	672	1	3861	2	N	154	179	1			184
							169	9									
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6080	2	646	9	N	587	543	1	16	8	212
04	4980	X	4370	-0-	-610	-0-	720	1	3426	2	N	204	356	1			60
							224	9									
05	5208	X	2868	-0-	-2340	-0-	504	1	2211	2	N	139					199
							153	9									
06	5610	X	5467	-0-	-143	-0-	672	1	4402	2	N	357	361	1			195
							393	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
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
01	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	672	1	10193	2	N	171	181	1	32	8	142
							188	9									
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	672	1	7425	2	N	91	182	1	18	8	33
							100	9									
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5123	2	91	9	N	83	16	8			100
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	720	1	3018	2	N	51	7	8			144
							56	9									
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	600	1	3659	2	N	40					184
							44	9									
*06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	720	1	3205	2	N	30	182	1			32
							33	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
01	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	744	1	4888	2	N	71	180	1	13	8	98
							78	9									
02	5292	X	5022	-0-	-270	-0-	672	1	4263	2	N	79	17	8			160
							87	9									
03	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	4548	2	114	9	N	104	34	8			230
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	720	1	4425	2	N	65	177	1			118
							72	9									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					118
06	4830	X	4517	-0-	-313	-0-	720	1	3738	2	N	54					227
							59	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
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	304	1	1261	2	N	133	95	8			130
							146	9									
02	1596	N	749	-0-	-847	-0-	448	1	217	2	N	76	36	8			170
							84	9									
03	1581	N	618	-0-	-963	-0-	487	2	131	9	N	119	86	8			203
04	1650	N	665	-0-	-985	-0-	480	1	128	2	N	52	7	8			248
							57	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	496	1	1466	2	N	40	181	1			107
							44	9									
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	480	1	1205	2	N	36					143
							40	9									

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	744	1	2195	2	N	258	181	1	47	8	274
							284	9									
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	672	1	1982	2	N	186	179	1	15	8	266
							205	9									
03	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	2064	2	235	9	N	214	177	1	32	8	271
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	720	1	2080	2	N	178	180	1	8	8	261
							196	9									
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	744	1	1860	2	N	175	174	1			262
							193	9									
*06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	720	1	2059	2	N	58	177	1	1	8	142
							64	9									

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	102	1	8	9	N	7					106
02	952	N	69	-0-	-883	-0-	68	1	1	9	N	1					107
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					107
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					107
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-					107
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					107

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					218
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					235
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	26	2	42	9	N	38	177	1	36	8	60
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	104	1	30	9	N	27					87
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					87
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	134	1	14	9	N	13					100

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					170
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	29	2	2	9	N	2					172
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					172
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					172
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					172

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	964	-0-	-1423	-0-	240	1	724	2	N	-0-	176	1			239
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	320	1	2202	2	N	134	8	8			365
							147	9									
03	2325	N	1609	-0-	-716	-0-	1503	2	106	9	N	96	357	1	12	8	92
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	480	1	1795	2	N	171					263
							188	9									
05	2759	N	1810	-0-	-949	-0-	288	1	1522	2	N	-0-					256
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	288	1	1511	2	N	38	177	1			117
							42	9									

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
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	648	1	3321	2	N	9					164
							10	9									
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	672	1	3172	2	N	1					165
							1	9									
03	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	3403	2	2	9	N	2					167
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	720	1	3302	2	N	2					169
							2	9									
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	744	1	3832	2	N	-0-					169
*06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	720	1	3692	2	N	-0-					169

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
01	5735	X	2932	-0-	-2803	-0-	952	1	1687	2	N	266	360	1	16	8	139
							293	9									
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	952	1	6978	2	N	438	359	1	12	8	206
							482	9									
03	5115	X	4853	-0-	-262	-0-	4316	2	537	9	N	488	542	1			152
04	4950	X	3460	-0-	-1490	-0-	1020	1	2150	2	N	264	359	1	7	8	50
							290	9									
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1054	1	5787	2	N	545	531	1			64
							600	9									
*06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1020	1	3636	2	N	424	354	1			134
							466	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
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
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	1054	1	1616	2	N	90	179	1			192
							99	9									
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	544	1	1159	2	N	5					197
							6	9									
03	2263	N	1741	-0-	-522	-0-	1730	2	11	9	N	10					207
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	1020	1	1594	2	N	243	180	1			270
							267	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	816	1	1402	2	N	174	176	1			268
							191	9									
*06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1020	1	1049	2	N	133	177	1			224
							146	9									

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					59
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					59

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
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	744	1	3669	2	N	120	179	1			177
							132	9									
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	648	1	3275	2	N	114					291
							125	9									
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6666	2	427	9	N	388	524	1	16	8	139
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	720	1	4556	2	N	219	161	1	36	8	161
							241	9									
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	744	1	4498	2	N	194	168	1			187
							213	9									
*06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	720	1	4227	2	N	155	178	1			164
							171	9									

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
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	288	1	917	2	N	8					192
							9	9									
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	192	1	895	2	N	-0-					192
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	936	2			N	-0-					192
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	720	1	1540	2	N	238	186	1	122	8	122
							262	9									
05	3100	N	3434	-0-	334	334	744	1	2554	2	N	124					246
							136	9									
*06	3000	N	2698	-0-	-302	32	720	1	1868	2	N	100	178	1	1	8	167
							110	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	744	1	3146	2	N	184	180	1			201
							202	9									
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	672	1	2780	2	N	124	178	1			147
							136	9									
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1841	2	201	9	N	183	177	1	16	8	137
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	720	1	2004	2	N	145	167	1			115
							160	9									
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	744	1	2678	2	N	171	177	1			109
							188	9									
*06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	720	1	2248	2	N	140					249
							154	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	3345	-0-	345	570	464	1	2833	2	N	44	182	1			81
							48	9									
*10	3100	N	3280	-0-	180	750	496	1	2761	2	N	21	2	8			100
							23	9									
*11	2370	X	1516	-0-	-854	-0-	352	1	1130	2	N	31					131
							34	9									
*12	2449	X	1401	-0-	-1048	-0-	320	1	1038	2	N	39					170
							43	9									
*01	2449	X	1627	-0-	-822	-0-	368	1	1197	2	N	56					226
							62	9									
*02	2212	X	1369	-0-	-843	-0-	432	1	900	2	N	34					260
							37	9									
*03	2449	X	690	-0-	-1759	-0-	670	2	20	9	N	18	168	1			110
*04	1590	X	1485	-0-	-105	-0-	480	1	953	2	N	47					157
							52	9									
*05	1643	X	1331	-0-	-312	-0-	400	1	914	2	N	15					172
							17	9									
*06	1590	X	1444	-0-	-146	-0-	464	1	919	2	N	55					227
							61	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

01	8773	X	8090	-0-	-683	-0-	1116	1	6780	2	N	176	31	8			244
							194	9									
02	7924	X	6958	-0-	-966	-0-	1008	1	5799	2	N	137	178	1	9	8	194
							151	9									
03	7378	X	6051	-0-	-1327	-0-	5961	2	90	9	N	82	177	1			99
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1080	1	7808	2	N	218	178	1	7	8	132
							240	9									
05	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1116	1	8285	2	N	142	180	1			94
							156	9									
*06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1080	1	7743	2	N	140					234
							154	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	672	1	2171	2	N	150	178	1			139
							165	9									
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	672	1	3563	2	N	105					244
							116	9									
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3675	2	150	9	N	136	178	1			202
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	720	1	1990	2	N	119	181	1			140
							131	9									
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	744	1	1878	2	N	112	177	1			75
							123	9									
06	2070	X	1980	-0-	-90	-0-	720	1	1139	2	N	110					185
							121	9									

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

01	14696	X	1644	-0-	-13052	-0-	540	1	965	2	N	126	16	8			209
							139	9									
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	1008	1	1070	2	N	106	178	1	18	8	119
							117	9									
03	1736	X	629	-0-	-1107	-0-	532	2	97	9	N	88	16	8			191
04	1680	X	1440	-0-	-240	-0-	1080	1	269	2	N	83	180	1	7	8	87
							91	9									
05	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	900	1	715	2	N	64					151
							70	9									
06	1680	X	1166	-0-	-514	-0-	1080	1	86	9	N	78	177	1			52

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1910	-0-	-1190	-0-	1793	2	117	9	N	106	195	1			69
02	2632	X	2557	-0-	-75	-0-	2384	2	173	9	N	157					226
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2618	2	186	9	N	169	197	1			198
04	2700	X	2160	-0-	-540	-0-	1998	2	162	9	N	147	201	1			144
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2702	2	168	9	N	153	176	1			121
06	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	1982	2	147	9	N	134	198	1			57

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

01	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	744	1	1888	2	N	202	177	1	16	8	211
							222	9									
02	2772	X	2671	-0-	-101	-0-	672	1	1715	2	N	258	9	8			460
							284	9									
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1984	2	282	9	N	256	352	1			364
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	720	1	1909	2	N	243	529	1	14	8	64
							267	9									
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	744	1	1907	2	N	200	177	1			87
							220	9									
*06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	720	1	1723	2	N	227					314
							250	9									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

01	4371	X	3	-0-	-4368	-0-	3	2			N	-0-					106
02	3948	X	21	-0-	-3927	-0-	21	2			N	-0-					106
03	4464	X	1189	-0-	-3275	-0-	1088	2	101	9	N	92					198
*04	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	3190	2	329	9	N	299					497
05	3348	X	159	-0-	-3189	-0-	159	2			N	-0-	346	1			151
06	1140	X	33	-0-	-1107	-0-	33	2			N	-0-					126

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1203	2	102	9	N	93	183	1			117
02	896	N	348	-0-	-548	-0-	326	2	22	9	N	20					137
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1090	2	109	9	N	99					236
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	920	2	62	9	N	56					292
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1374	2	91	9	N	83	179	1			196
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1103	2	85	9	N	77					273

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

01	4743	X	4149	-0-	-594	-0-	3811	2	338	9	N	307	204	1			337
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4720	2	245	9	N	223	205	1			355
03	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	4425	2	275	9	N	250	370	1			235
04	5040	X	4297	-0-	-743	-0-	4033	2	264	9	N	240					475
05	5487	X	4136	-0-	-1351	-0-	3862	2	274	9	N	249	408	1			316
06	5310	X	3981	-0-	-1329	-0-	3717	2	264	9	N	240	192	1			364

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

01	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	8094	2	911	9	N	828	906	1			313
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7057	2	831	9	N	755	719	1			349
03	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	7776	2	889	9	N	808	896	1			261
04	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	8932	2	923	9	N	839	716	1			384
05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	8257	2	835	9	N	759	897	1			246
*06	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	7774	2	821	9	N	746	711	1			281

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

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
01	465	N	92	-0-	-373	-0-	75	2	17	9	N	15					130
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	429	2	53	9	N	48	18	8			160
03	434	N	122	-0-	-312	-0-	120	2	2	9	N	2					162
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	570	2	53	9	N	48					210
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	528	2	31	9	N	28	176	1			62
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2					64

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
01	14446	X	12867	-0-	-1579	-0-	868	1	11473	2	N	478	360	1	63	8	197
							526	9									
02	12740	X	11790	-0-	-950	-0-	784	1	10569	2	N	397	324	1	16	8	254
							437	9									
03	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	11070	2	455	9	N	414	536	1			132
04	12210	X	11770	-0-	-440	-0-	840	1	10493	2	N	397	356	1	22	8	151
							437	9									
05	12617	X	11903	-0-	-714	-0-	868	1	10631	2	N	367	357	1			161
							404	9									
06	12210	X	11660	-0-	-550	-0-	840	1	10426	2	N	358	353	1			166
							394	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
01	5022	X	4470	-0-	-552	-0-	868	1	3346	2	N	233	178	1	33	8	210
							256	9									
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	756	1	3990	2	N	202	175	1			237
							222	9									
03	3565	X	3066	-0-	-499	-0-	2847	2	219	9	N	199	176	1			260
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	840	1	3247	2	N	231	355	1	16	8	120
							254	9									
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	868	1	2658	2	N	184	177	1			127
							202	9									
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	840	1	2137	2	N	173	177	1			123
							190	9									

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
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	728	2	13	9	N	12	180	1			87
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	417	2	36	9	N	33					120
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	423	2	61	9	N	55					175
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	38	2	3	9	N	3					178
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	2	10	9	N	9					187
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					187

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
01	13485	X	10767	-0-	-2718	-0-	1116	1	9106	2	N	495	695	1	32	8	73
							545	9									
02	11704	X	7678	-0-	-4026	-0-	864	1	6427	2	N	352	355	1	17	8	53
							387	9									
03	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	10666	2	554	9	N	504	357	1	32	8	168
04	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	1080	1	7956	2	N	393	356	1			205
							432	9									
05	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1116	1	8390	2	N	399	344	1			260
							439	9									
*06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1080	1	9739	2	N	387	518	1	11	8	118
							426	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	75	1	84	2	N	-0-					217
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	135	1	324	2	N	2					219
							2	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					219
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					219
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					219
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	210	1	536	2	N	10					229
							11	9									

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
01	989	N	937	-0-	-52	-0-	240	1	587	2	N	100					327
							110	9									
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	315	1	2166	2	N	70					397
							77	9									
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	465	1	2554	2	N	76	176	1			297
							84	9									
04	1470	X	1250	-0-	-220	-0-	285	1	862	2	N	94					391
							103	9									
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	375	1	2096	2	N	70	179	1			282
							77	9									
*06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	330	1	1308	2	N	128	176	1			234
							141	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
01	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	465	1	882	2	N	23					149
							25	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	345	1	859	2	N	65					214
							72	9									
03	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	465	1	843	2	N	58					272
							64	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	435	1	1129	2	N	25					297
							28	9									
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	330	1	981	2	N	36	176	1			157
							40	9									
06	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	435	1	628	2	N	58					215
							64	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	465	1	3446	2	N	1					179
							1	9									
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	345	1	3174	2	N	-0-					179
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	465	1	3307	2	N	122					301
							134	9									
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	450	1	2689	2	N	30					331
							33	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	255	1	2846	2	N	29	180	1			180
							32	9									
*06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	450	1	2570	2	N	27					207
							30	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
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
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	465 108	1 9	2382	2	N	98	172	1			147
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	345 8	1 9	2325	2	N	7					154
03	2077	X	1011	-0-	-1066	-0-	255 33	1 9	723	2	N	30					184
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	435 179	1 9	2405	2	N	163	190	1			157
05	2077	X	1392	-0-	-685	-0-	165 53	1 9	1174	2	N	48					205
06	2010	X	17	-0-	-1993	-0-	15	1	2	2	N	-0-					205

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

01	1446	N	916	-0-	-530	-0-	903	2	13	9	N	12					130
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1914	2	35	9	N	32					162
03	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	2414	2	46	9	N	42					204
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3620	2	46	9	N	42					246
05	2883	X	2138	-0-	-745	-0-	2132	2	6	9	N	5	97	1			154
*06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2481	2	29	9	N	26					180

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015788 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10486 - 10506

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 015791 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10206 - 10224

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 015792 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10464 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 015796 COMPL. DATE 10/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10256 - 10328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 015797 COMPL. DATE 11/28/1961 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 015798 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10274 - 10358

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 015799 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10426 - 10476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 015802 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10369 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - WELL PLUGGED 2/26/13

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 015804 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10416 - 10495

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 19 RRCID -> 015805 COMPL. DATE 06/08/1961 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10426 - 10446

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 20 RRCID -> 015806 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10470 - 10488

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 21 RRCID -> 015807 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10400 - 10416

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 22I RRCID -> 015808 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10521 - 10540

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT 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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 5WS RRCID -> 117307 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4935 - 5000

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 2WI RRCID -> 119400 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 10592 - 10643

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3WI RRCID -> 128114 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10610 - 10710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WI RRCID -> 138194 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 10570 - 10660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	13485 X	8557	-0-	-4928	-0-	8557	3		N	-0-			-0-
02	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3		N	-0-			-0-
03	10633 X	9772	-0-	-861	-0-	9772	3		N	-0-			-0-
04	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3		N	-0-			-0-
05	10354 X	9794	-0-	-560	-0-	9794	3		N	-0-			-0-
06	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-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 #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	15 X	NO RPT	-0-	-15	-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
01	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	3			N	-0-					-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30633	-0-	30633	148570	30348	2	285	9	N	259	181	1			201
02	172969	X	24399	-0-	-148570	-0-	24172	2	227	9	N	206	169	1			238
03	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	23441	2	217	9	N	197	368	1			67
04	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	21569	2	226	9	N	205					272
05	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	20062	2	186	9	N	169	358	1			83
06	18000	X	14789	-0-	-3211	-0-	14675	2	114	9	N	104					187

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
01	33201	X	31169	-0-	-2032	-0-	30750	2	419	9	N	381	358	1			267
02	29988	X	27731	-0-	-2257	-0-	27291	2	440	9	N	400	349	1			318
03	32922	X	28631	-0-	-4291	-0-	28309	2	322	9	N	293	371	1			240
04	31260	X	27147	-0-	-4113	-0-	26814	2	333	9	N	303	358	1			185
05	31155	X	28576	-0-	-2579	-0-	28220	2	356	9	N	324	176	1			333
06	30150	X	26541	-0-	-3609	-0-	26198	2	343	9	N	312	353	1			292

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
01	51002	X	51002	-0-	-0-	-0-	50273	2	729	9	N	663	716	1			171
02	46836	X	46836	-0-	-0-	-0-	45996	2	840	9	N	764	717	1			218
03	52576	X	49110	-0-	-3466	-0-	48230	2	880	9	N	800	718	1			300
04	50880	X	49433	-0-	-1447	-0-	48579	2	854	9	N	776	876	1			200
05	52576	X	52348	-0-	-228	-0-	51449	2	899	9	N	817	885	1			132
06	50190	X	49422	-0-	-768	-0-	48583	2	839	9	N	763	703	1			192

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211218 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9462 - 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
01	2356	X	950	-0-	-1406	-0-	928	2	22	9	N	20					62
02	2128	X	891	-0-	-1237	-0-	883	2	8	9	N	7	1	8			68
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	956	2	15	9	N	14	2	8			80
04	930	X	892	-0-	-38	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			80
05	992	X	928	-0-	-64	-0-	921	2	7	9	N	6	3	8			83
*06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	N	5	1	8			87

HAIRGROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9775 - 9976

01	992	N	794	-0-	-198	-0-	772	2	22	9	Y	20					73
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	708	2	6	9	Y	5	1	8			77
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	826	2	19	9	Y	17	2	8			92
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	692	2	9	9	Y	8	3	8			97
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	661	2	2	9	Y	2	2	8			97
06	810	N	662	-0-	-148	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	8			97

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

01	465	X	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	713	X	162	-0-	-551	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	122	-0-	-591	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5781	2	54	9	N	49	6	8			235
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6464	2	12	9	N	11	11	8			235
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5690	2	14	9	N	13	13	8			235
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4491	2	166	9	N	151	203	1	130	8	53
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4169	2	4	9	N	4					57
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3514	2	4	9	N	4	4	8			57

SAMPLE WELL #: RRCID -> 268287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CCB (TRAVIS PEAK) 14212 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213955 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8891 - 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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215616 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7166 - 7207

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

01	4495		903	-0-	-3592	-0-	264	3	639	9	Y	581	528	1					200
02	902	R	902	-0-	-0-	-0-	305	3	597	9	Y	543	555	1					188
03	1798	#	801	-0-	-997	-0-	151	3	650	9	Y	591	584	1					195
04	1410	#	803	-0-	-607	-0-	87	3	716	9	Y	651	566	1					280
05	1085	#	598	-0-	-487	-0-	104	3	494	9	Y	449	588	1					141
06	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT							141

CARBONDALE, E. (SMACKOVER) 15590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD-MACDONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082333 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9730 - 9784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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
01	3534	#	2993	-0-	-541	-0-	2140	3	853	9	Y	775	731	1			266
02	2745	R	2745	-0-	-0-	-0-	1950	3	795	9	Y	723	738	1			251
03	3286		2877	-0-	-409	-0-	2112	3	765	9	Y	695	718	1			228
04	3180		2817	-0-	-363	-0-	2029	3	788	9	Y	716	637	1			307
05	3131	#	2798	-0-	-333	-0-	2085	3	713	9	Y	648	752	1			203
06	2940	#	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					203

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189255 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 2020 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

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

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

01	1054	N	786	-0-	-268	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

01	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	952	N	528	-0-	-424	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	48	-0-	-462	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

01	1922	N	1251	-0-	-671	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	931	-0-	-991	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	10	-0-	-1310	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	368	-0-	-252	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	1179	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

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					41
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					41
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					41
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					110
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					110
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					110
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					110
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					110
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					110

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 15 WELL #: 3 RRCID -> 015819 COMPL. DATE 05/18/1957 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6319 - 6326

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

CARTHAGE (CHADWICK) //CONT.// 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

01	7130	X	6923	-0-	-207	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
*06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	Y	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4194	2	53	9	N	48					215
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3240	2	46	9	N	42	184	1			73
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3974	2	41	9	N	37					110
04	4110	X	3670	-0-	-440	-0-	3607	2	63	9	N	57					167
05	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	3831	2	42	9	N	38					205
06	4110	X	3549	-0-	-561	-0-	3501	2	48	9	N	44	189	1			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3949	2	40	9	N	36					88
02	INC G-10		3339	-0-	3339	3339	3295	2	44	9	N	40					128
03	INC G-10		2900	-0-	2900	6239	2849	2	51	9	N	46					174
04	8424	X	2185	-0-	-6239	-0-	2155	2	30	9	N	27					201
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2606	2	28	9	N	25	186	1			40
06	3750	X	2333	-0-	-1417	-0-	2309	2	24	9	N	22					62

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	1382	2	9	9	N	8	193	1			72
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1297	2	64	9	N	58					130
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1422	2	30	9	N	27					157
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33	9	N	30					187
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	2964	2	50	9	N	45					232
*06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2810	2	34	9	N	31	190	1			73

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 066632 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8493 - 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
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-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
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT #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
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	2208	-0-	-2216	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3257	-0-	-1483	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
*06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

01	589	X	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	532	X	471	-0-	-61	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	589	X	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	589	X	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

01	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1491	-0-	-1757	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1602	-0-	-1994	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1564	-0-	-1886	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1559	-0-	-1851	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1457	-0-	-1213	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

01	1488	X	916	-0-	-572	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	784	N	597	-0-	-187	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	868	N	504	-0-	-364	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	840	N	493	-0-	-347	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 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
01	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1805	-0-	-505	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1646	-0-	-741	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1571	-0-	-739	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2143	-0-	-197	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

01	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	672	N	559	-0-	-113	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 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
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

01	2356	N	1547	-0-	-809	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1984	-0-	-144	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1807	-0-	-563	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

01	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

01	2325	X	1883	-0-	-442	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2181	-0-	-339	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2539	-0-	-220	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1547	-0-	-283	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1754	-0-	-706	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

01	2108	X	1595	-0-	-513	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1321	-0-	-331	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

01	4960	X	3025	-0-	-1935	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	1984	-0-	-2496	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	1739	-0-	-3221	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1812	-0-	-2268	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2028	-0-	-1010	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1810	-0-	-1130	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 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
01	3255	X	2703	-0-	-552	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2801	-0-	-229	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	9	-0-	-2991	-0-	9	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1292	-0-	-24	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1267	-0-	-21	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	412	-0-	-1118	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	N	2237	-0-	-226	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

01	6665	X	6362	-0-	-303	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5594	-0-	-370	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5916	-0-	-687	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5052	-0-	-1098	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	4294	-0-	-2061	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5140	-0-	-1010	-0-	5140	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

01	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1649	-0-	-331	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

01	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3498	-0-	-792	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

01	2511	X	1817	-0-	-694	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1659	-0-	-301	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1493	-0-	-491	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2466	3	61	9	N	55	55	1			12
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2445	3	54	9	N	49	47	1	7	8	7
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2622	3	54	9	N	49	47	1			9
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2422	3	253	9	N	230	39	1	191	8	9
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2442	3	184	9	N	167	47	1	127	8	2
*06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2433	3	79	9	N	72	44	1	27	8	3

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	936	-0-	-156	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	758	-0-	-730	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	832	-0-	-656	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	996	-0-	-234	-0-	996	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

01	930	N	462	-0-	-468	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	672	N	439	-0-	-233	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 3 RRCID -> 085693 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8447 - 9559

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

CGU 7 WELL #: 2 RRCID -> 086571 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8689 - 9327

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

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	958	-0-	-1702	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1003	-0-	-1725	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1051	-0-	-1169	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1029	-0-	-862	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	818	-0-	-352	-0-	818	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 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
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1047	-0-	-472	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

01	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1493	-0-	-47	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3035	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	3052	X	2855	-0-	-197	-0-	2846	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	3017	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	2842	3	20	9	Y	18	16	1			3
05	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	2778	3	22	9	Y	20	21	1			2
06	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2815	3	20	9	Y	18	17	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
01	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	2114	3	20	9	Y	18					36
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1960	3	20	9	Y	18	39	1			15
03	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2094	3	56	9	Y	51	44	1			22
04	2070	N	1802	-0-	-268	-0-	1726	3	76	9	Y	69	75	1			16
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2083	3	47	9	Y	43	51	1			8
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	1990	3	45	9	Y	41	42	1			7

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
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1943	-0-	-427	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1013	-0-	-1467	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	672	-0-	-1668	-0-	672	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1812	-0-	-708	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2008	-0-	-782	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	907	-0-	-473	-0-	907	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1714	-0-	-84	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	993	-0-	-2003	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	878	-0-	-2532	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	911	-0-	-2389	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	919	-0-	-2491	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	842	-0-	-778	-0-	842	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1870	-0-	-1540	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1932	-0-	-1064	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1981	-0-	-1336	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
*06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	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
01	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098274 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9022 - 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2411	-0-	-221	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
*06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4061	X	3084	-0-	-977	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3902	-0-	-130	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3859	-0-	-461	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3669	-0-	-640	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3406	-0-	-764	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1368	-0-	-523	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1166	-0-	-346	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-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
01	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2711	-0-	-117	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	466	-0-	-2572	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					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
01	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1761	-0-	-87	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1638	-0-	-342	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1760	-0-	-130	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5189	-0-	2089	2089	5189	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4158	-0-	1158	3247	4158	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3969	-0-	869	4116	3969	3			N	-0-					-0-
*06	7674	X	3558	-0-	-4116	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3	N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3298	-0-	-360	-0-	3298	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	2731	-0-	-809	-0-	2731	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	2539	-0-	-1119	-0-	2539	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	2102	-0-	-1438	-0-	2102	3	N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3053	3	50 9 Y	45	59	1			23
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3065	3	42 9 Y	38	54	1			7
03	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3181	3	36 9 Y	33	31	1			9
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3652	3	42 9 Y	38	33	1			14
05	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	2813	3	70 9 Y	64	66	1			12
*06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3494	3	68 9 Y	62	52	1			22

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	3	N	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100694 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8642 - 9294

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

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	508	-0-	-515	-0-	508	3	N	-0-					-0-
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	507	3	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-					-0-
04	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3	N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-					-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1645	-0-	-287	-0-	1645	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	1811	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	1744	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	1524	3	N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3	N	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	3	N	-0-					-0-
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3	N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3	N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3	N	-0-					-0-
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2450	-0-	-588	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3568	-0-	468	468	3568	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3296	-0-	296	764	3296	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3385	-0-	285	1049	3385	3			N	-0-					-0-
*06	4117	X	3068	-0-	-1049	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3576	-0-	476	476	3576	3			N	-0-					-0-
04	3716	X	3240	-0-	-476	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1134	-0-	-1476	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2633	-0-	-37	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2391	-0-	-309	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	825	3	15	9	Y	14	13	1			1
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	3	15	9	Y	14	14	1			1

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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1593	3	78	9	Y	71	72	1			4
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1086	3	54	9	Y	49	50	1			3
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1684	3	83	9	Y	75	74	1			4
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1435	3	96	9	Y	87	87	1			4
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1326	3	86	9	Y	78	75	1			7
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1131	3	68	9	Y	62	62	1			7

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
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2780	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	3416	X	2246	-0-	-1170	-0-	2234	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	3782	X	2118	-0-	-1664	-0-	2099	3	19	9	Y	17	17	1			1
04	3240	X	1475	-0-	-1765	-0-	1453	3	22	9	Y	20	20	1			1
05	3007	X	1841	-0-	-1166	-0-	1818	3	23	9	Y	21	20	1			2
06	2700	X	979	-0-	-1721	-0-	960	3	19	9	Y	17	17	1			2

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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	378	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	286	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	655	-0-	-515	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	628	-0-	-674	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	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
01	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1309	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
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117003 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	284	-0-	-801	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	952	N	117	-0-	-835	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	899	N	311	-0-	-588	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			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
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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
01	3813	X	33	-0-	-3780	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5581	-0-	-92	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
*06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	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
01	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	700	X	198	-0-	-502	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	651	X	280	-0-	-371	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	X	229	-0-	-41	-0-	229	3			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
01	651	N	329	-0-	-322	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	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
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 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
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

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
01	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2905	-0-	-315	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2642	-0-	-508	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 122693 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8394 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2013

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 126027 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8343 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1796	-0-	-1480	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1541	-0-	-2086	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	1494	-0-	-1896	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3089	-0-	-301	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2478	-0-	-266	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2079	-0-	-771	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 129554 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8365 - 9074

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3156	-0-	-232	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2800	-0-	-830	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	1558	-0-	-2193	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

01	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1856	-0-	-20	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
*06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

01	1147	X	1019	-0-	-128	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	990	N	462	-0-	-528	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

01	3627	X	2436	-0-	-1191	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2240	-0-	-1036	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2678	-0-	-322	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2969	-0-	-961	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

01	3067	X	2962	-0-	-105	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2556	-0-	-356	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2683	-0-	-541	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2481	-0-	-579	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2396	-0-	-642	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1911	-0-	-969	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

01	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 130724 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8370 - 9603

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2013

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

01	2703	N	2608	-0-	-95	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1952	-0-	-58	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
*06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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
01	1891	X	1865	-0-	-26	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1613	-0-	-39	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	624	-0-	-1176	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	636	-0-	-1162	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1066	-0-	-584	-0-	1066	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
01	1054	N	108	-0-	-946	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	350	-0-	-658	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	620	N	250	-0-	-370	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	904	-0-	-524	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	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
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	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
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
*06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1284	-0-	-1096	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1513	-0-	-1060	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1539	-0-	-951	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1537	-0-	-602	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2879	-0-	-221	824	2879	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3049	-0-	249	1073	3049	3			N	-0-					-0-
03	3940	X	2867	-0-	-1073	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
*06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	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
01	3038	X	2175	-0-	-863	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1891	-0-	-741	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2073	-0-	-407	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3605	-0-	505	505	3605	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3267	-0-	267	772	3267	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
01	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	823	-0-	-605	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	721	-0-	-860	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	737	-0-	-583	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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
01	2883	X	2106	-0-	-777	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1327	-0-	-493	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2011	-0-	-903	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1116	-0-	-834	-0-	1116	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
01	2170	N	1540	-0-	-630	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	3			N	-0-					-0-
*06	2958	N	2811	-0-	-147	-0-	2811	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
01	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
*06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2799	-0-	-301	944	2799	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3340	-0-	-944	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

01	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	817	-0-	-331	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	798	-0-	-473	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	580	-0-	-530	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	899	N	515	-0-	-384	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	780	N	431	-0-	-349	-0-	431	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

01	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1687	-0-	-743	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

01	2263	N	1632	-0-	-631	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1809	-0-	-151	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

01	3100	N	2926	-0-	-174	278	2926	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2596	-0-	-204	74	2596	3			N	-0-					-0-
03	3127	X	3053	-0-	-74	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2235	-0-	-75	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

01	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2529	-0-	-1005	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2324	-0-	-976	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2347	-0-	-653	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	637	-0-	-371	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1006	-0-	-284	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2187	-0-	-81	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1940	-0-	-478	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1798	-0-	-422	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4635	-0-	1635	1635	4635	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3999	-0-	899	2534	3999	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3224	-0-	224	2758	3224	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2120	-0-	-376	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2508	-0-	-582	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2395	-0-	-829	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2744	-0-	-201	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1203	-0-	-1401	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	751	-0-	-1769	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	1437	-0-	-1167	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	3		N	-0-			-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

01	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	485	3		N	-0-			-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	3		N	-0-			-0-
05	2556	N	2253	-0-	-303	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3		N	-0-			-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3		N	-0-			-0-
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3		N	-0-			-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3		N	-0-			-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3		N	-0-			-0-
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

01	1395	N	760	-0-	-635	-0-	760	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	2815	-0-	15	15	2815	3		N	-0-			-0-
03	2947	N	2932	-0-	-15	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
*06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1685	-0-	-1291	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1112	-0-	-1768	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	975	-0-	-2001	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1762	-0-	-69	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3899	-0-	799	799	3899	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3124	-0-	324	1123	3124	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3710	-0-	610	1733	3710	3			N	-0-					-0-
04	6385	X	4652	-0-	-1733	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
*06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	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
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	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
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	840	-0-	-180	-0-	840	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
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	3			N	-0-					-0-
*06	2441	N	1509	-0-	-932	-0-	1509	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
01	3100	N	3998	-0-	898	4490	3998	3			N	-0-					-0-
02	8076	X	3586	-0-	-4490	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	552	-0-	-932	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	642	-0-	-660	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 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
01	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1028	-0-	-204	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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
01	1674	X	910	-0-	-764	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	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
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	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
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	837	N	324	-0-	-513	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	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
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	2484	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	2240	N	2064	-0-	-176	-0-	2061	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	2480	N	1908	-0-	-572	-0-	1905	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	2400	N	1971	-0-	-429	-0-	1967	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	2294	N	1854	-0-	-440	-0-	1850	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6	9	Y	5	4	1			1
	CGU 8				WELL #: 6-T	RRCID -> 136092					COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8552 - 9842		
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
	CGU 33				WELL #: 4	RRCID -> 136142					COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9264 - 10276		
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
	CGU 1				WELL #: 5	RRCID -> 136350					COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9262 - 9678		
01	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1418	-0-	-150	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
	CGU 13				WELL #: 7-T	RRCID -> 136474					COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8942 - 9480		
01	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	736	-0-	-1392	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1797	-0-	-303	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2043	-0-	-237	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
	NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #: 7-T	RRCID -> 138786					COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 9012 - 9179		
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
	ROGERS, E. T. GAS UNIT				WELL #: 3-L	RRCID -> 139322					COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8686 - 9110		
01	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1167	-0-	-693	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	683	-0-	-867	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	414	-0-	-726	-0-	414	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
*06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	808	-0-	-308	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

01	2356	N	1690	-0-	-666	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1583	-0-	-405	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

01	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	675	-0-	-613	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	412	-0-	-673	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	840	N	527	-0-	-313	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	1978	-0-	-1060	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2044	-0-	-116	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	1910	-0-	-1345	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2385	-0-	-765	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

01	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
*06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	784	N	642	-0-	-142	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

01	1519	X	174	-0-	-1345	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 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
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3400	-0-	-492	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3705	-0-	-542	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3075	-0-	-1035	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3302	-0-	-542	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3307	-0-	-323	-0-	3307	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
01	1519	X	909	-0-	-610	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	771	-0-	-293	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	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
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	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
01	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	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
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2161	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	3	22	9	Y	20	18	1			4
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2714	3	24	9	Y	22	24	1			2
*06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2644	3	22	9	Y	20	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

01	2666	X	2644	-0-	-22	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

01	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

01	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1576	-0-	-412	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 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
01	3689	X	2858	-0-	-831	-0-	2851	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	3024	X	2269	-0-	-755	-0-	2263	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	2446	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2788	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
*06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2271	-0-	-488	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2040	-0-	-396	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1670	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1474	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1335	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1376	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1412	3	6	9	Y	5	5	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3052	-0-	-224	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2878	-0-	-687	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2451	-0-	-909	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2134	-0-	-162	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 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
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

01	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1119	-0-	-701	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1196	-0-	-695	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1150	-0-	-741	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1149	-0-	-51	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

01	1240	N	854	-0-	-386	-0-	844	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	1036	N	698	-0-	-338	-0-	692	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1023	N	770	-0-	-253	-0-	762	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	693	3	14	9	Y	13	12	1			2
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	653	3	20	9	Y	18	18	1			2
06	750	N	607	-0-	-143	-0-	592	3	15	9	Y	14	14	1			2

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	952	N	802	-0-	-150	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

01	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3804	-0-	-284	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
*06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

01	6479	X	1825	-0-	-4654	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	627	-0-	-3629	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	13	-0-	-4203	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	17	-0-	-2587	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	42	-0-	-1728	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 3 WELL #: 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
01	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1525	-0-	-395	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 144387 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8950 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
*06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	756	N	626	-0-	-130	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	717	-0-	-492	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	870	N	475	-0-	-395	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 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
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 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
01	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1746	-0-	-1075	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1599	-0-	-277	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

01	1860	X	1753	-0-	-107	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

01	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

01	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	1757	-0-	-940	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
*06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 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
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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
01	2542	N	2195	-0-	-347	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1932	-0-	-308	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2039	-0-	-379	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	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
01	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1442	-0-	-602	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1522	-0-	-741	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1660	-0-	-530	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
*06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	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
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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
01	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	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
01	1395	N	752	-0-	-643	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	896	N	708	-0-	-188	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 24 WELL #: 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
01	6293	X	4845	-0-	-1448	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4404	-0-	-384	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4562	-0-	-739	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	4927	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1838	-0-	-322	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1895	3	68	9	Y	62	58	1			13
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1645	3	47	9	Y	43	47	1			9
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1950	3	54	9	Y	49	49	1			9
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2054	3	29	9	Y	26	30	1			5
05	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	1493	3	30	9	Y	27	29	1			3
06	1950	N	1207	-0-	-743	-0-	1181	3	26	9	Y	24	23	1			4

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	910	-0-	-764	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1157	-0-	-553	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147787 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8400 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	266	-0-	-571	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	532	N	99	-0-	-433	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

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

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	1896	-0-	-792	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1995	-0-	-609	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1792	-0-	-698	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4123	-0-	-868	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	2175	-0-	-2025	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3868	-0-	-596	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3370	-0-	-970	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3531	-0-	-459	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1313	-0-	-1446	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1549	-0-	-1111	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1888	-0-	-685	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1212	-0-	-918	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2105	-0-	-163	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1457	-0-	-899	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1892	-0-	-418	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

01	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1687	-0-	-273	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1272	-0-	-558	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149651 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 8410 - 9120

01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1087	-0-	-1237	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1116	-0-	-1023	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	961	N	377	-0-	-584	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1700	-0-	-176	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

01	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
*06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	939	-0-	-181	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	837	X	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	990	-0-	-390	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1157	-0-	-269	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	694	-0-	-686	-0-	694	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

01	1271	N	307	-0-	-964	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1593	-0-	-479	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1472	-0-	-884	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1059	-0-	-708	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	346	-0-	-1173	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	672	N	179	-0-	-493	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	620	N	189	-0-	-431	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1720	3	21	9	Y	19	18	1			4
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1571	3	15	9	Y	14	15	1			3
03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1688	3	17	9	Y	15	15	1			3
04	1680	N	1135	-0-	-545	-0-	1118	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	1767	N	942	-0-	-825	-0-	924	3	18	9	Y	16	17	1			2
06	1650	N	983	-0-	-667	-0-	968	3	15	9	Y	14	14	1			2

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1168	-0-	-1684	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1507	-0-	-443	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1529	-0-	-610	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	579	-0-	-382	-0-	470	3	109	9	Y	99	93	1			20
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	410	3	77	9	Y	70	75	1			15
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	468	3	85	9	Y	77	78	1			14
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	460	3	25	9	Y	23	33	1			4
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	463	3	15	9	Y	14	17	1			1
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	406	3	14	9	Y	13	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

01	4061	X	3593	-0-	-468	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3108	-0-	-56	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
*06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

01	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3709	-0-	709	800	3709	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3630	-0-	530	1330	3630	3			N	-0-					-0-
*06	4531	X	3201	-0-	-1330	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 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
01	5477	X	3669	-0-	-1808	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
*06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	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
01	4991	X	3877	-0-	-1114	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4009	-0-	-951	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3696	-0-	-1104	-0-	3696	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
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

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
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	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
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

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
01	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1761	-0-	-1263	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1646	-0-	-754	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2367	-0-	-113	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 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
01	3689	X	3273	-0-	-416	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2730	-0-	-360	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	644	N	452	-0-	-192	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	960	-0-	-435	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1220	-0-	-888	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1394	-0-	-1148	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	510	-0-	-1412	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	72	-0-	-1636	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	113	-0-	-1871	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	102	-0-	-378	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1733	-0-	-577	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1676	-0-	-634	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3379	3	89	9	Y	81	76	1			17
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2811	3	63	9	Y	57	62	1			12
03	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2408	3	69	9	Y	63	64	1			11
04	3360	X	2716	-0-	-644	-0-	2663	3	53	9	Y	48	51	1			8
05	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2834	3	57	9	Y	52	55	1			5
06	3360	X	2053	-0-	-1307	-0-	2002	3	51	9	Y	46	44	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2462	3	58	9	N	53	53	1			11
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	832	3	46	9	N	42	46	1			7
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1411	3	52	9	N	47	46	1			8
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1850	3	43	9	N	39	38	1			9
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2346	3	46	9	N	42	49	1			2
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	744	3	55	9	N	50	49	1			3

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	286	-0-	-806	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	403	X	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	372	X	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	391	-0-	-1289	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	423	-0-	-1437	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	570	X	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	527	X	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2109	-0-	-371	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1632	-0-	-768	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

01	3658	X	2595	-0-	-1063	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1361	-0-	-1663	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1335	-0-	-1982	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	923	-0-	-2287	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	819	-0-	-2498	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	772	-0-	-1748	-0-	772	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2239	-0-	-551	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1828	-0-	-332	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1135	-0-	-797	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1184	-0-	-738	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	896	N	682	-0-	-214	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1481	-0-	-503	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1548	-0-	-2141	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1490	-0-	-1842	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2834	-0-	-855	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
*06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2222	-0-	-748	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3494	3	22	9	Y	20	17	1			3
06	3090	X	2538	-0-	-552	-0-	2506	3	32	9	Y	29	26	1			6

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

01	4991	X	3948	-0-	-1043	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1987	-0-	-653	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2689	-0-	-39	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2184	-0-	-456	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1562	-0-	-258	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	337	-0-	-717	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

01	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1062	-0-	-170	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 10 T RRCID -> 159741 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8306 - 9556

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

01	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	990	N	551	-0-	-439	-0-	551	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

01	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2291	-0-	-509	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	1653	-0-	-1261	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2258	-0-	-562	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

01	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1666	3	15	9	Y	14	13	1			3
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1484	3	10	9	Y	9	10	1			2
03	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1636	3	12	9	Y	11	11	1			2
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1553	3	20	9	Y	18	17	1			3
05	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1563	3	23	9	Y	21	22	1			2
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1518	3	21	9	Y	19	18	1			3

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1338	-0-	-646	-0-	1283	3	55	9	Y	50	49	1			3
02	1904	X	1419	-0-	-485	-0-	1372	3	47	9	Y	43	43	1			3
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2081	3	73	9	Y	66	65	1			4
04	2040	X	1787	-0-	-253	-0-	1703	3	84	9	Y	76	76	1			4
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1839	3	76	9	Y	69	66	1			7
06	2070	X	1821	-0-	-249	-0-	1762	3	59	9	Y	54	55	1			6

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
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	894	-0-	-186	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2607	-0-	-1206	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2109	-0-	-1783	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3441	-0-	-682	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
*06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1110	-0-	-318	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	437	-0-	-1144	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1008	-0-	-112	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	817	-0-	-323	-0-	817	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
*06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	961	N	720	-0-	-241	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	495	-0-	-1095	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3535	-0-	435	435	3535	3			N	-0-					-0-
*06	2056	N	1621	-0-	-435	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	376	-0-	-647	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	157	-0-	-1243	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	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
01	2542	N	1969	-0-	-573	-0-	1944	3	25	9	Y	23	21	1			5
02	1988	N	1188	-0-	-800	-0-	1171	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	2418	N	1781	-0-	-637	-0-	1762	3	19	9	Y	17	17	1			3
04	1920	N	815	-0-	-1105	-0-	796	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2154	3	21	9	Y	19	20	1			2
*06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2236	3	19	9	Y	17	16	1			3

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2035	-0-	-352	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	917	-0-	-1423	-0-	917	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
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	906	-0-	-474	-0-	906	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1870	-0-	-370	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1799	-0-	-301	-0-	1799	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
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3925	-0-	-245	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
*06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	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
01	8122	X	7618	-0-	-504	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
*06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			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
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	422	3	25	9	Y	23	23	1			1
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	452	3	22	9	Y	20	20	1			1
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	469	3	35	9	Y	32	31	1			2
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	540	3	39	9	Y	35	35	1			2
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-	2	1			-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1189	-0-	-826	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	984	-0-	-396	-0-	984	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
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2612	-0-	-356	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2184	-0-	-823	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1830	-0-	-1080	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	563	-0-	-336	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	570	-0-	-300	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1241	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1960	N	1127	-0-	-833	-0-	1121	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1197	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1201	3	11	9	Y	10	9	1			1
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1132	3	9	9	Y	8	8	1			1

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

01	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 T RRCID -> 168525 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8522 - 9450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	802	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	732	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	780	N	351	-0-	-429	-0-	341	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	9	8	1			1
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2261	-0-	-374	-0-	2238	3	23	9	Y	21	21	1			1
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2111	3	20	9	Y	18	18	1			1
03	1767	N	1290	-0-	-477	-0-	1258	3	32	9	Y	29	28	1			2
04	1800	N	1205	-0-	-595	-0-	1169	3	36	9	Y	33	33	1			2
05	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1743	3	12	9	Y	11	12	1			1
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	3	9	9	Y	8	8	1			1

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
01	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1515	-0-	-305	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1366	-0-	-434	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1795	-0-	-1925	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2328	-0-	-1312	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2488	-0-	-1142	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1918	-0-	-1112	-0-	1918	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
01	2139	X	1840	-0-	-299	-0-	1811	3	29	9	Y	26	25	1			2
02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	1629	3	23	9	Y	21	22	1			1
03	2139	N	1726	-0-	-413	-0-	1689	3	37	9	Y	34	33	1			2
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1676	3	39	9	Y	35	35	1			2
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-	2	1			-0-
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-

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
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	950	-0-	-476	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1329	-0-	-2298	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	976	-0-	-592	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	989	-0-	-691	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1448	-0-	-232	-0-	1448	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
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3260	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	2576	X	2359	-0-	-217	-0-	2349	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	2852	X	1727	-0-	-1125	-0-	1717	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	2760	X	1472	-0-	-1288	-0-	1348	3	124	9	Y	113	95	1			20
05	2852	X	1576	-0-	-1276	-0-	1416	3	160	9	Y	145	150	1			15
06	2760	X	1971	-0-	-789	-0-	1831	3	140	9	Y	127	122	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1443	-0-	-97	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1579	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
01	3348	X	1090	-0-	-2258	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	944	-0-	-2080	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1012	-0-	-1344	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
*06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	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
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	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
01	4185	X	3747	-0-	-438	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2064	-0-	-1716	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3351	-0-	-309	-0-	3351	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
01	1209	X	663	-0-	-546	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	664	-0-	-260	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3094	-0-	-1370	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
*06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	331	-0-	-2056	-0-	302	3	29	9	Y	26	27	1	1	8	7
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	616	3	15	9	Y	14	16	1	1	8	4
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	946	3	31	9	Y	28	25	1			7
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2436	3	29	9	Y	26	30	1			3
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2140	3	35	9	Y	32	29	1			6
*06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1910	3	17	9	Y	15	20	1			1

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
01	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	3			N	-0-					-0-
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	10302	-0-	-48	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	9900	-0-	-795	-0-	9900	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	3839	-0-	-6511	-0-	3839	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
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	2356	N	1834	-0-	-522	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2022	-0-	-358	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2265	-0-	-277	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2010	-0-	-1400	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2190	-0-	-890	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2183	-0-	-127	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1867	-0-	-551	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

01	2046	N	1688	-0-	-358	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1586	-0-	-346	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1855	-0-	-155	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

01	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	990	-0-	-326	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1651	-0-	-1205	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	1542	-0-	-1682	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2205	-0-	-915	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1873	-0-	-1351	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2178	-0-	-552	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

01	4247	X	3728	-0-	-519	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3604	-0-	-674	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3284	-0-	-856	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

01	1953	N	1280	-0-	-673	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1072	-0-	-664	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	6149	-0-	3149	3149	6149	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3690	-0-	590	3739	3690	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2791	-0-	-209	3530	2791	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	4837	-0-	1837	1837	4837	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4266	-0-	1166	3003	4266	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3490	-0-	390	3393	3490	3			N	-0-					-0-
*02	6581	X	3188	-0-	-3393	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1644	-0-	-774	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2081	-0-	-259	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

01	3100	N	3663	-0-	563	563	3663	3			N	-0-					-0-
02	3711	X	3148	-0-	-563	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2769	-0-	-561	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2482	-0-	-848	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4405	-0-	-551	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	3015	-0-	-2295	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
*06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

01	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2163	-0-	-553	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2549	-0-	-210	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2381	-0-	-199	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4637	-0-	1537	1537	4637	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2956	-0-	-44	1493	2956	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2430	-0-	-670	823	2430	3			N	-0-					-0-
*06	3036	X	2213	-0-	-823	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

01	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1897	-0-	-343	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2265	-0-	-215	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 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
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

01	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1979	-0-	-317	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2965	-0-	-507	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2945	-0-	-325	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

01	4433	X	2025	-0-	-2408	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	2673	-0-	-1163	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	2835	-0-	-1412	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2301	-0-	-549	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

01	2201	N	1061	-0-	-1140	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	692	-0-	-734	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1685	-0-	-443	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1226	-0-	-1114	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

01	2914	X	2006	-0-	-908	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2896	-0-	-380	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2754	-0-	-873	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	1795	-0-	-1715	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1945	-0-	-1248	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

01	3937	X	2631	-0-	-1306	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	1328	-0-	-2228	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	1176	-0-	-2761	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	466	-0-	-3194	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	1694	-0-	-1685	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1285	-0-	-1265	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

01	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2736	-0-	-540	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
*06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

01	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2709	-0-	-539	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2653	-0-	-943	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2182	-0-	-1298	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	1288	-0-	-2308	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	989	-0-	-2371	-0-	989	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

01	1798	X	1561	-0-	-237	-0-	1521	3	40	9	Y	36	33	1			8
02	1400	N	1331	-0-	-69	-0-	1295	3	36	9	Y	33	32	1			9
03	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1480	3	34	9	Y	31	33	1			7
04	3000	N	5215	-0-	2215	2215	5156	3	59	9	Y	54	49	1			12
05	3100	N	4115	-0-	1015	3230	4063	3	52	9	Y	47	53	1			6
*06	3000	N	3494	-0-	494	3724	3417	3	77	9	Y	70	62	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

01	2790	N	1471	-0-	-1319	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1085	-0-	-1547	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1250	-0-	-1664	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1115	-0-	-1705	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	835	-0-	-1335	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	719	-0-	-691	-0-	719	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

01	5084	X	5069	-0-	-15	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4506	-0-	-86	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4409	-0-	-511	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4819	-0-	-265	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4549	-0-	-371	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

01	2759	X	1767	-0-	-992	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	923	-0-	-277	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

01	5208	X	4922	-0-	-286	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4492	-0-	-100	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4631	-0-	-379	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3637	-0-	-1540	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	2227	-0-	-2573	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2752	-0-	-844	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1971	-0-	-661	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3094	-0-	-854	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3261	-0-	-862	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2936	-0-	-904	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3705	-0-	-542	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3171	-0-	-133	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2564	-0-	-976	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4294	-0-	-1441	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4036	-0-	-1032	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4457	-0-	-596	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
*06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	3			N	-0-					-0-
*06	2998	N	2952	-0-	-46	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

01	1638	N	622	-0-	-1016	-0-	611	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	448	N	210	-0-	-238	-0-	201	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	496	X	165	-0-	-331	-0-	157	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	480	X	185	-0-	-295	-0-	183	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	496	X	117	-0-	-379	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	480	X	87	-0-	-393	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2534	-0-	-346	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2824	-0-	-152	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1200	-0-	-228	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	808	-0-	-452	-0-	808	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

01	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	638	-0-	-1602	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	795	-0-	-1716	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 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
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1808	-0-	-331	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	946	-0-	-1124	-0-	946	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3035	-0-	-592	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	999	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2162	-0-	-225	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1988	-0-	-322	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1279	-0-	-485	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1154	-0-	-1047	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	931	-0-	-479	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 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
01	1922	X	1632	-0-	-290	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	1041	-0-	-611	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1058	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
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	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
01	3751	X	2441	-0-	-1310	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	1709	-0-	-1343	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2228	-0-	-934	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2543	-0-	-457	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2109	-0-	-557	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2136	-0-	-234	-0-	2136	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
01	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2030	-0-	-322	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2026	-0-	-254	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1851	-0-	-249	-0-	1851	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
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1296	-0-	-76	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	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
01	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3571	-0-	-69	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3035	-0-	-1398	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3075	-0-	-1215	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2971	-0-	-1462	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	3688	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
01	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 29 WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2852	X	2341	-0-	-511	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2875	-0-	-317	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2318	-0-	-592	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2269	-0-	-821	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

01	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
*06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

01	4433	X	4314	-0-	-119	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3346	-0-	-770	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	1419	-0-	-3138	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	1351	-0-	-2819	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	387	-0-	-3922	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	743	-0-	-3427	-0-	743	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

01	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

01	992	N	663	-0-	-329	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	724	-0-	-676	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1111	-0-	-563	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	717	-0-	-363	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 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
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3556	-0-	-504	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3722	-0-	-773	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3809	-0-	-541	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3350	-0-	-587	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3501	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
01	4402	X	3939	-0-	-463	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3631	-0-	-345	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3795	-0-	-1196	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4464	-0-	-366	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4196	-0-	-795	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3495	-0-	-405	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8779 - 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
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	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
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3025	-0-	-139	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3250	-0-	-170	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	2899	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 21 WELL #: 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
01	4216	X	3745	-0-	-471	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2847	-0-	-793	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
*06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

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

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

01	7099	X	5603	-0-	-1496	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6267	-0-	-123	-0-	6267	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

01	3255	X	2687	-0-	-568	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2094	-0-	-538	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2482	-0-	-711	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2409	-0-	-681	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1567	-0-	-1626	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

01	4433	X	3751	-0-	-682	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	3525	-0-	-1235	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3709	-0-	-71	-0-	3709	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
*06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
*06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 10 WELL #: 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
01	1519	X	476	-0-	-1043	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	717	-0-	-431	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	849	-0-	-321	-0-	849	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
01	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3305	-0-	-447	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4030	-0-	-124	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4167	-0-	-89	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4557	-0-	-3	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
*06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4500	-0-	-491	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3984	-0-	-524	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4183	-0-	-617	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
*06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6053	-0-	-1418	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5879	-0-	-169	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6571	-0-	-125	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6461	-0-	-19	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
*06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5307	-0-	-69	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5316	-0-	-474	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	4840	-0-	-1143	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4935	-0-	-855	-0-	4935	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3974	-0-	874	874	3974	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3061	-0-	-39	835	3061	3			N	-0-					-0-
*02	2423	N	1588	-0-	-835	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1101	-0-	-449	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1020	-0-	-480	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1000	-0-	-550	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	914	-0-	-586	-0-	914	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4865	-0-	-371	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5014	-0-	-783	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4436	-0-	-1174	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4468	-0-	-1298	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	4196	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4749	-0-	-304	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4646	-0-	-244	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4735	-0-	-318	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4473	-0-	-327	-0-	4473	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

01	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
*06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

01	4774	X	3202	-0-	-1572	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	2487	-0-	-1797	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	1919	-0-	-2824	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
*06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 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
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
*06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

01	4557	X	3891	-0-	-666	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5862	-0-	-59	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5571	-0-	-159	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5193	-0-	-914	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5270	-0-	-640	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

01	3348	X	3285	-0-	-63	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1835	-0-	-1189	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	1575	-0-	-1463	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1928	-0-	-1252	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1526	-0-	-1760	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1654	-0-	-1526	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3465	-0-	-91	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3773	-0-	-37	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

01	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3022	-0-	-86	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	2984	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

01	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2201	-0-	-151	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2208	-0-	-222	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1199	-0-	-481	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2581	-0-	-723	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2708	-0-	-950	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
*06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7230	-0-	-148	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	5981	-0-	-808	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6048	-0-	-672	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6219	-0-	-501	-0-	6219	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5836	-0-	-550	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5689	-0-	-219	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5761	-0-	-780	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5376	-0-	-954	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5619	-0-	-891	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	4726	-0-	-1364	-0-	4726	3			N	-0-					-0-

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
01	2449	X	1511	-0-	-938	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1844	-0-	-60	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	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
01	4898	X	4291	-0-	-607	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3769	-0-	-655	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4058	-0-	-840	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
*06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2410	-0-	-2457	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2187	-0-	-2125	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2832	-0-	-1291	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4899	-0-	-197	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5277	-0-	-303	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	3951	-0-	-1449	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5200	-0-	-50	-0-	5200	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

01	5704	X	4842	-0-	-862	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4592	-0-	-392	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

01	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3559	-0-	-641	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3448	-0-	-842	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3659	-0-	-631	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

01	5394	X	4945	-0-	-449	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4968	-0-	-85	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4719	-0-	-81	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4806	-0-	-247	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4461	-0-	-429	-0-	4461	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

01	2139	X	1767	-0-	-372	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1543	-0-	-669	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1855	-0-	-594	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

01	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
*06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2541	-0-	-175	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2620	-0-	-110	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5149	-0-	-1144	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5032	-0-	-400	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5996	-0-	-111	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5903	-0-	-204	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5439	-0-	-351	-0-	5439	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1290	-0-	-1510	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1345	-0-	-1569	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1199	-0-	-1231	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1535	-0-	-976	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1197	-0-	-933	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	284	-0-	-2475	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	182	-0-	-1218	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	81	-0-	-1283	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3385	-0-	-115	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3035	-0-	-809	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2793	-0-	-897	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
*06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	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
01	3348	X	2225	-0-	-1123	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	981	-0-	-3135	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2893	-0-	-1517	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 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
01	4030	X	2959	-0-	-1071	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3362	-0-	-166	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2837	-0-	-1069	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2413	-0-	-1367	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1985	-0-	-1921	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3245	-0-	-355	-0-	3245	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
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	1759	-0-	-1433	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1297	-0-	-2175	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1871	-0-	-1219	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1604	-0-	-376	-0-	1604	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
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5490	-0-	-710	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	5616	-0-	-987	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5036	-0-	-1354	-0-	5036	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
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	808	-0-	-340	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	777	-0-	-494	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	743	-0-	-397	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	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
01	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1248	-0-	-432	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3412	-0-	-312	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3351	-0-	-772	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2963	-0-	-1027	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2763	-0-	-1329	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2022	-0-	-1698	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2709	-0-	-825	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2027	-0-	-1081	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2613	-0-	-704	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2394	-0-	-816	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3566	-0-	-681	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3494	-0-	-342	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3818	-0-	-429	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	3703	3	14	9	Y	13	10	1			3
05	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	3398	3	43	9	Y	39	35	1			7
06	3750	X	3142	-0-	-608	-0-	3099	3	43	9	Y	39	39	1			7

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6711	-0-	-853	-0-	6711	3			Y	-0-					1
02	6664	X	5723	-0-	-941	-0-	5723	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	7378	X	6893	-0-	-485	-0-	6892	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7140	X	6246	-0-	-894	-0-	6242	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	7037	X	6729	-0-	-308	-0-	6721	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	6660	X	6578	-0-	-82	-0-	6569	3	9	9	Y	8	8	1			1

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	559	-0-	-774	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	682	N	232	-0-	-450	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2985	-0-	-518	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2654	-0-	-646	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4948	-0-	-415	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4698	-0-	-146	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4998	-0-	-365	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
*06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3547	-0-	-569	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4273	-0-	-107	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3970	-0-	-556	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3879	-0-	-531	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

01	6169	X	5909	-0-	-260	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5470	-0-	-46	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5870	-0-	-237	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	5568	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
03	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2129	-0-	-1771	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4796	-0-	-691	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4828	-0-	-482	-0-	4828	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

01	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2346	-0-	-342	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2181	-0-	-699	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2497	-0-	-173	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

01	3286	X	2004	-0-	-1282	-0-	1970	3	34	9	Y	31	29	1			6
02	4284	X	2649	-0-	-1635	-0-	2624	3	25	9	Y	23	24	1			5
03	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	2313	3	26	9	Y	24	25	1			4
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2957	3	36	9	Y	33	31	1			6
05	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	2322	3	41	9	Y	37	39	1			4
*06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2928	3	35	9	Y	32	31	1			5

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4295	-0-	-129	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3962	-0-	-936	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4166	-0-	-424	-0-	4166	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

01	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2522	-0-	-1034	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3517	-0-	-1043	-0-	3517	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 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
01	5921	X	4612	-0-	-1309	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	3962	-0-	-994	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3458	-0-	-1657	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4545	-0-	-315	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3234	-0-	-1236	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	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
01	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3460	-0-	-236	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206464 COMPL. DATE 51/02/2004 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8684 - 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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
01	6882	X	6685	-0-	-197	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6214	-0-	-2	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6744	-0-	-138	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6550	-0-	-110	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6159	-0-	-501	-0-	6159	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
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	4403	-0-	-945	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5242	-0-	-679	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5511	-0-	-159	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4688	-0-	-489	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	2713	-0-	-2357	-0-	2713	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
01	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2725	-0-	-299	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	6076	X	5979	-0-	-97	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
*06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

01	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7248	-0-	-6	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
*06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

01	5828	X	4785	-0-	-1043	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4575	-0-	-521	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4631	-0-	-949	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4642	-0-	-758	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
*06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

01	5859	X	5279	-0-	-580	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3591	-0-	-1477	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	3482	-0-	-1757	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4329	-0-	-771	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4502	-0-	-768	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4240	-0-	-860	-0-	4240	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4315	-0-	-25	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
*06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

01	7967	X	4724	-0-	-3243	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6202	-0-	-826	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6100	-0-	-1130	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7526	-0-	-124	-0-	7526	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3651	3	167	9	Y	152	168	1			42
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3270	3	96	9	Y	87	101	1			28
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3549	3	166	9	Y	151	143	1			36
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3272	3	168	9	Y	153	170	1			19
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3316	3	201	9	Y	183	169	1			33
*06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3198	3	92	9	Y	84	112	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
*06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	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
01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	3			N	-0-					-0-
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	3			N	-0-					-0-
*06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	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
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					1
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2728	N	2526	-0-	-202	-0-	2524	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2808	3	13	9	Y	12	10	1			3
05	2759	N	2445	-0-	-314	-0-	2405	3	40	9	Y	36	32	1			7
06	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	2335	3	37	9	Y	34	35	1			6

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
01	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1755	-0-	-961	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1704	-0-	-756	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	1633	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
01	1333	N	895	-0-	-438	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	640	-0-	-564	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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
01	4712	X	3757	-0-	-955	-0-	3756	3	1	9	Y	1					3
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4637	3	2	9	Y	2	4	1			1
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5722	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5709	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5018	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	4590	X	3892	-0-	-698	-0-	3872	3	20	9	Y	18	17	1			3

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
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	930	N	493	-0-	-437	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 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
01	4805	X	2764	-0-	-2041	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3537	-0-	-603	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4342	-0-	-38	-0-	4342	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
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4025	-0-	-567	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4095	-0-	-705	-0-	4095	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
01	3348	X	1268	-0-	-2080	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1370	-0-	-618	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
*06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	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
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5139	-0-	2339	2339	5139	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5076	-0-	1976	4315	5076	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4526	-0-	1526	5841	4526	3			N	-0-					-0-
05	10451	X	4610	-0-	-5841	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
*06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	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
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	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
01	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	2713	-0-	-1487	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4419	-0-	-138	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4201	-0-	-299	-0-	4201	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
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1734	-0-	-170	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1602	3	1	9	Y	1					3
02	1540	N	1303	-0-	-237	-0-	1301	3	2	9	Y	2	4	1			1
03	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1315	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1238	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1439	3	8	9	Y	7	8	1			1
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	3	9	9	Y	8	8	1			1

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

01	11439	X	11202	-0-	-237	-0-	11202	3			N	-0-					-0-
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
04	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9681	-0-	-363	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9257	-0-	-463	-0-	9257	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

01	2883	N	2124	-0-	-759	-0-	2078	3	46	9	Y	42					82
02	2044	N	1883	-0-	-161	-0-	1839	3	44	9	Y	40	89	1			33
03	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2110	3	129	9	Y	117	100	1			50
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2053	3	198	9	Y	180	187	1			43
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2622	3	146	9	Y	133	151	1			25
*06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2580	3	144	9	Y	131	133	1			23

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

01	4805	X	4118	-0-	-687	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3472	-0-	-1064	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3924	-0-	-881	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3749	-0-	-871	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3248	-0-	-742	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

01	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	3			Y	-0-					-0-
02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			Y	-0-					-0-
03	13144	X	12341	-0-	-803	-0-	12341	3			Y	-0-					-0-
04	12240	X	10356	-0-	-1884	-0-	10344	3	12	9	Y	11	10	1			1
05	13206	X	3818	-0-	-9388	-0-	3666	3	152	9	Y	138	126	1			13
06	12780	X	11815	-0-	-965	-0-	11694	3	121	9	Y	110	111	1			12

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3965	-0-	-685	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3611	-0-	-1129	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	3566	-0-	-1332	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
*06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	8339	X	6877	-0-	-1462	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	6683	-0-	-849	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7368	-0-	-971	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6915	-0-	-525	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7170	-0-	-239	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6888	-0-	-282	-0-	6888	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 24 RRCID -> 230781 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8738 - 9710

01	5611	X	4906	-0-	-705	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4825	-0-	-75	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	776	-0-	-4618	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

01	4402	X	3402	-0-	-1000	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3235	-0-	-741	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	3960	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

01	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					-0-
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
03	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
*06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

01	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2500	-0-	-1560	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	3976	-0-	-2534	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1639	-0-	-2174	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	1452	-0-	-1992	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6353	-0-	-870	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5903	-0-	-33	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6357	-0-	-308	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5761	-0-	-689	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5592	-0-	-1073	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5203	-0-	-1127	-0-	5203	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
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
*06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	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
01	5611	X	3363	-0-	-2248	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4110	-0-	-958	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
*06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	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
01	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	815	-0-	-205	-0-	812	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	1147	N	704	-0-	-443	-0-	695	3	9	9	Y	8	7	1			2
06	900	N	640	-0-	-260	-0-	632	3	8	9	Y	7	8	1			1

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6477	-0-	-591	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
04	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
*06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	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
01	6851	X	6088	-0-	-763	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
*06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 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
01	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6165	-0-	-611	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6555	-0-	-668	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6425	-0-	-565	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6549	-0-	-550	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6203	-0-	-517	-0-	6203	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3379	-0-	279	2203	3379	3			N	-0-					-0-
02	5835	X	3632	-0-	-2203	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3919	-0-	-793	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3470	-0-	-1090	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
*06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
*06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5392	-0-	-591	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4889	-0-	-541	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5215	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7480	-0-	-640	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8217	-0-	-773	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6900	-0-	-1440	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7244	-0-	-1374	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	6868	-0-	-1142	-0-	6868	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7123	-0-	-1278	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	7022	-0-	-538	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7703	-0-	-512	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	6904	-0-	-1046	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7076	-0-	-1015	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6587	-0-	-943	-0-	6587	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5898	-0-	-1139	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5690	-0-	-138	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5310	-0-	-330	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5425	-0-	-403	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5122	-0-	-518	-0-	5122	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6924	-0-	-20	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7446	-0-	-242	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	7418	-0-	-22	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7521	-0-	-167	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	7192	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3866	-0-	-1435	-0-	3694	3	172	9	Y	156	185	1			78
02	4788	X	3465	-0-	-1323	-0-	3316	3	149	9	Y	135	187	1	1	8	25
03	4867	X	3786	-0-	-1081	-0-	3662	3	124	9	Y	113	107	1			31
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4608	3	145	9	Y	132	115	1	1	8	47
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4089	3	245	9	Y	223	226	1	3	8	41
*06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3776	3	81	9	Y	74	86	1	4	8	25

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4887	-0-	-1592	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	3553	-0-	-2299	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	3679	-0-	-2800	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	3372	-0-	-2058	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	3548	-0-	-2063	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3173	-0-	-1567	-0-	3173	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6524	-0-	-17	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
*06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9393	-0-	-775	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7501	-0-	-815	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8565	-0-	-642	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8096	-0-	-814	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8905	-0-	-302	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	7795	-0-	-1115	-0-	7795	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	4680	-0-	-1256	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	3832	-0-	-1418	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4177	-0-	-1186	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4108	-0-	-902	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9936	-0-	-418	-0-	9936	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	9234	-0-	-258	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	10128	-0-	-381	-0-	10128	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9894	-0-	-276	-0-	9894	3			N	-0-					-0-
05	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	9736	-0-	-164	-0-	9736	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6443	-0-	-532	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5437	-0-	-1223	-0-	5437	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
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	932	-0-	-773	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	541	-0-	-1111	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	837	N	275	-0-	-562	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	900	N	276	-0-	-624	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			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
01	6727	X	6462	-0-	-265	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
05	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
*06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	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
01	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	10591	-0-	-553	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	11760	-0-	-2004	-0-	11760	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	11674	-0-	-1646	-0-	11674	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	12957	-0-	-807	-0-	12957	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	9116	-0-	-2734	-0-	9116	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
01	5549	X	5328	-0-	-221	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3923	-0-	-67	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	2831	-0-	-1292	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 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
01	3038	X	1871	-0-	-1167	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1629	-0-	-219	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1919	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
01	5146	X	4460	-0-	-686	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3236	-0-	-214	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
*06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-

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
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

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
01	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	4933	-0-	-1087	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5026	-0-	-944	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5365	-0-	-804	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	5176	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
02	8008	X	117	-0-	-7891	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	6989	-0-	-1877	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
04	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	3			N	-0-					-0-
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
*06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 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
01	3131	X	2165	-0-	-966	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2082	-0-	-242	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5300	-0-	2200	2200	5300	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2753	-0-	-247	1953	2753	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
05	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
*06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5037	-0-	-326	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
*06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

01	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

01	3286	X	2452	-0-	-834	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2653	-0-	-735	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2859	-0-	-892	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2772	-0-	-828	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
*06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

01	7812	X	5333	-0-	-2479	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4933	-0-	-667	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5366	-0-	-834	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5175	-0-	-825	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5969	-0-	-231	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
*06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

01	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4111	-0-	-341	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4466	-0-	-463	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4567	-0-	-362	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4537	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 28 WELL #: 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
01	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2790	-0-	-38	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2120	-0-	-790	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1908	-0-	-1192	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2730	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
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3162	-0-	-338	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3075	-0-	-765	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2606	-0-	-1362	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3019	-0-	-461	-0-	3019	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
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	672	N	544	-0-	-128	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1664	-0-	-268	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	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
01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5492	-0-	-80	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	4657	-0-	-1512	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5548	-0-	-1232	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	4776	-0-	-2004	-0-	4776	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
01	7688	X	6680	-0-	-1008	-0-	6623	3	57	9	Y	52	48	1			11
02	6468	X	5797	-0-	-671	-0-	5757	3	40	9	Y	36	39	1			8
03	7161	X	6366	-0-	-795	-0-	6322	3	44	9	Y	40	41	1			7
04	6540	X	6411	-0-	-129	-0-	6348	3	63	9	Y	57	54	1			10
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7020	3	66	9	Y	60	64	1			6
06	6450	X	4811	-0-	-1639	-0-	4753	3	58	9	Y	53	51	1			8

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
01	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4847	-0-	-305	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5110	-0-	-594	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4988	-0-	-532	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4556	-0-	-754	-0-	4556	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 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
01	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3250	-0-	-278	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3168	-0-	-492	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2889	-0-	-741	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5699	-0-	-489	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6133	-0-	-718	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6183	-0-	-447	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6108	-0-	-216	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5639	-0-	-481	-0-	5639	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

01	3224	X	830	-0-	-2394	-0-	580	3	250	9	Y	227	207	1			51
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	492	3	237	9	Y	215	206	1			60
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	550	3	215	9	Y	195	211	1			44
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	714	3	381	9	Y	346	314	1			76
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	514	3	140	9	Y	127	186	1			17
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	668	3	229	9	Y	208	183	1			42

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2728	N	2559	-0-	-169	-0-	2325	3	234	9	Y	213	180	1			68
02	2296	N	2179	-0-	-117	-0-	2091	3	88	9	Y	80					148
03	2573	N	2397	-0-	-176	-0-	2294	3	103	9	Y	94	177	1			65
04	2490	N	2195	-0-	-295	-0-	2195	3			Y	-0-					65
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2304	3	246	9	Y	224	177	1			112
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					112

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

01	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3635	-0-	-145	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 245096 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8428 - 11746

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	16895	X	14189	-0-	-2706	-0-	13904	3	285	9	N	259	259	1			56
02	13272	X	12137	-0-	-1135	-0-	11918	3	219	9	N	199	222	1			33
03	14694	X	13408	-0-	-1286	-0-	13153	3	255	9	N	232	224	1			41
04	14220	X	12315	-0-	-1905	-0-	12108	3	207	9	N	188	186	1			43
05	14570	X	12332	-0-	-2238	-0-	12115	3	217	9	N	197	229	1			11
06	13740	X	11648	-0-	-2092	-0-	11403	3	245	9	N	223	220	1			14

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

01	3875	X	3338	-0-	-537	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2930	-0-	-570	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	3465	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	4929	X	4442	-0-	-487	-0-	4410	3	32	9	Y	29	27	1			6
02	4312	X	3872	-0-	-440	-0-	3850	3	22	9	Y	20	22	1			4
03	4774	X	3983	-0-	-791	-0-	3959	3	24	9	Y	22	22	1			4
04	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	4164	3	23	9	Y	21	21	1			4
05	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	4226	3	25	9	Y	23	25	1			2
06	4290	X	4120	-0-	-170	-0-	4097	3	23	9	Y	21	20	1			3

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

01	7998	X	7028	-0-	-970	-0-	6959	3	69	9	Y	63	59	1			13
02	6356	X	6231	-0-	-125	-0-	6183	3	48	9	Y	44	48	1			9
03	7037	X	6674	-0-	-363	-0-	6623	3	51	9	Y	46	47	1			8
04	6810	X	6354	-0-	-456	-0-	6335	3	19	9	Y	17	22	1			3
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7464	3	20	9	Y	18	19	1			2
06	6810	X	6516	-0-	-294	-0-	6499	3	17	9	Y	15	15	1			2

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	5369	-0-	-1155	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	5645	-0-	-1578	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6369	-0-	-48	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5868	-0-	-72	-0-	5868	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

01	3131	X	2351	-0-	-780	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2242	-0-	-110	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	4516	3	28	9	Y	25	23	1			5
02	4396	X	3920	-0-	-476	-0-	3901	3	19	9	Y	17	18	1			4
03	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4208	3	20	9	Y	18	19	1			3
04	4410	X	2972	-0-	-1438	-0-	2938	3	34	9	Y	31	29	1			5
05	4557	X	4483	-0-	-74	-0-	4443	3	40	9	Y	36	37	1			4
06	4410	X	3709	-0-	-701	-0-	3675	3	34	9	Y	31	30	1			5

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5933	-0-	-267	-0-	5853	3	80	9	Y	73	68	1			15
02	5488	X	5265	-0-	-223	-0-	5209	3	56	9	Y	51	55	1			11
03	6076	X	5875	-0-	-201	-0-	5813	3	62	9	Y	56	57	1			10
04	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	5429	3	64	9	Y	58	58	1			10
05	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	5505	3	69	9	Y	63	66	1			7
06	5730	X	5336	-0-	-394	-0-	5277	3	59	9	Y	54	52	1			9

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9021	-0-	-899	-0-	9021	3			N	-0-					-0-
02	8680	X	8294	-0-	-386	-0-	8294	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	8879	-0-	-700	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8801	-0-	-79	-0-	8801	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3634	3	112	9	Y	102	96	1			21
02	3388	X	2806	-0-	-582	-0-	2727	3	79	9	Y	72	78	1			15
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3873	3	88	9	Y	80	81	1			14
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3825	3	95	9	Y	86	85	1			15
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4483	3	108	9	Y	98	103	1			10
*06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4116	3	96	9	Y	87	83	1			14

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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2799	-0-	-580	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2657	-0-	-115	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2404	-0-	-446	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3813	-0-	-303	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4261	-0-	-59	-0-	4261	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2739	-0-	-857	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2285	-0-	-1271	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

01	5797	X	4418	-0-	-1379	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	1814	-0-	-3226	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5124	-0-	-666	-0-	5124	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

01	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3415	-0-	-95	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3171	-0-	-339	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

01	11780	X	11730	-0-	-50	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	10271	-0-	-677	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11080	-0-	-1041	-0-	11080	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	10438	-0-	-902	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
05	11718	X	10694	-0-	-1024	-0-	10694	3			N	-0-					-0-
06	11340	X	9495	-0-	-1845	-0-	9495	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

01	2759	X	1615	-0-	-1144	-0-	1552	3	63	9	Y	57	63	1			16
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2434	3	35	9	Y	32	38	1			10
03	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2934	3	25	9	Y	23	28	1			5
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2786	3	56	9	Y	51	50	1			6
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2591	3	68	9	Y	62	57	1			11
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	3	32	9	Y	29	38	1			2

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 247522 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8446 - 9410

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 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
01	11439	X	10454	-0-	-985	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
02	10052	X	9212	-0-	-840	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	9836	-0-	-1138	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	9415	-0-	-1085	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9644	-0-	-989	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8981	-0-	-1129	-0-	8981	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
01	7533	X	6803	-0-	-730	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	3			N	-0-					-0-
04	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	3			N	-0-					-0-
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
*06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	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
01	5301	X	4843	-0-	-458	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4861	-0-	-11	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5282	-0-	-112	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5088	-0-	-132	-0-	5088	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
01	4774	X	4519	-0-	-255	-0-	4398	3	121	9	N	110	110	1			24
02	4816	X	3711	-0-	-1105	-0-	3617	3	94	9	N	85	95	1			14
03	5332	X	4303	-0-	-1029	-0-	4195	3	108	9	N	98	95	1			17
04	5160	X	3795	-0-	-1365	-0-	3707	3	88	9	N	80	79	1			18
05	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	3884	3	105	9	N	95	108	1			5
*06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4285	3	124	9	N	113	111	1			7

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
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2571	-0-	-279	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250103 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8570 - 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	X	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-

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
01	5053	X	4014	-0-	-1039	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	3588	-0-	-976	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3442	-0-	-1053	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3758	-0-	-322	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3352	-0-	-518	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

01	7347	X	7286	-0-	-61	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	6518	-0-	-90	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7064	-0-	-252	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	7033	-0-	-47	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6686	-0-	-364	-0-	6686	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

01	3410	X	3131	-0-	-279	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2817	-0-	-263	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

01	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 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
01	6169	X	5294	-0-	-875	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	4873	-0-	-475	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	4864	-0-	-1057	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4981	-0-	-749	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4735	-0-	-485	-0-	4735	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
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5146	-0-	-790	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5526	-0-	-1046	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5743	-0-	-587	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5508	-0-	-222	-0-	5508	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
01	2046	N	1670	-0-	-376	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	1255	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
01	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2516	-0-	-1096	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3477	-0-	-393	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3269	-0-	-421	-0-	3269	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
01	9455	X	7914	-0-	-1541	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	7384	-0-	-624	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	8121	-0-	-342	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	6644	-0-	-1546	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8062	-0-	-401	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6988	-0-	-932	-0-	6988	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
01	11532	X	10133	-0-	-1399	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
02	10248	X	9595	-0-	-653	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10297	-0-	-615	-0-	10297	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	9811	-0-	-749	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	9679	-0-	-1233	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	8493	-0-	-1797	-0-	8493	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	7704	-0-	-80	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8189	-0-	-429	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7573	-0-	-767	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7959	-0-	-659	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7170	-0-	-1170	-0-	7170	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 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
01	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4289	-0-	-359	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4643	-0-	-503	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4275	-0-	-405	-0-	4275	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
01	17298	X	13282	-0-	-4016	-0-	13257	3	25	9	Y	23	23	1			1
02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10635	3	22	9	Y	20	20	1			1
03	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14595	3	35	9	Y	32	31	1			2
04	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13832	3	40	9	Y	36	36	1			2
05	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14041	3	14	9	Y	13	14	1			1
*06	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13085	3	8	9	Y	7	7	1			1

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4277	-0-	-590	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3792	-0-	-380	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3752	-0-	-588	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2967	-0-	-1173	-0-	2967	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
01	1519	X	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1080	-0-	-152	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	936	-0-	-294	-0-	936	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253749 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9190 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
01	7409	X	7131	-0-	-278	-0-	6969	3	162	9	N	147	159	1			32
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6198	3	123	9	N	112	126	1			18
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6728	3	145	9	N	132	127	1			23
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6644	3	119	9	N	108	106	1			25
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6787	3	128	9	N	116	135	1			6
06	6480	X	6099	-0-	-381	-0-	5949	3	150	9	N	136	133	1			9

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
01	5239	X	4345	-0-	-894	-0-	4338	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	4564	X	4392	-0-	-172	-0-	4386	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4876	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	4126	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	4867	X	4206	-0-	-661	-0-	4203	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	4710	X	3828	-0-	-882	-0-	3826	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

01	7037	X	5506	-0-	-1531	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5865	-0-	-379	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6364	-0-	-518	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6201	-0-	-339	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5954	-0-	-525	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	4952	-0-	-1318	-0-	4952	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

01	1488	N	852	-0-	-636	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

01	5332	X	5169	-0-	-163	-0-	5144	3	25	9	Y	23	21	1			5
02	4816	X	4619	-0-	-197	-0-	4602	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	5118	3	19	9	Y	17	17	1			3
04	5070	X	4658	-0-	-412	-0-	4626	3	32	9	Y	29	27	1			5
05	5177	X	4604	-0-	-573	-0-	4569	3	35	9	Y	32	34	1			3
06	5010	X	4331	-0-	-679	-0-	4300	3	31	9	Y	28	27	1			4

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

01	7440	X	6326	-0-	-1114	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5584	-0-	-576	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	5924	-0-	-896	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5761	-0-	-629	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6047	-0-	-401	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5780	-0-	-340	-0-	5780	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

01	5828	X	5407	-0-	-421	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5270	-0-	-414	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5560	-0-	-733	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5472	-0-	-618	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5519	-0-	-121	-0-	5519	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3774	3	12	9	Y	11					22
02	3612	X	3372	-0-	-240	-0-	3360	3	12	9	Y	11	24	1			9
03	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	3513	3	33	9	Y	30	26	1			13
04	3900	X	3307	-0-	-593	-0-	3249	3	58	9	Y	53	53	1			13
05	4030	X	3215	-0-	-815	-0-	3152	3	63	9	Y	57	59	1			11
06	3660	X	2910	-0-	-750	-0-	2847	3	63	9	Y	57	58	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	9982	X	6524	-0-	-3458	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	4658	-0-	-4050	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	9259	-0-	-227	-0-	9259	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	7895	-0-	-1075	-0-	7895	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
01	8246	X	6957	-0-	-1289	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6278	-0-	-694	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6891	-0-	-828	-0-	6891	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6651	-0-	-309	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6807	-0-	-385	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	6596	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
01	8556	X	6929	-0-	-1627	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5918	-0-	-127	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
*06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	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
01	12958	X	9758	-0-	-3200	-0-	9758	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	8013	-0-	-3243	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	11975	-0-	-239	-0-	11975	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	11460	-0-	-60	-0-	11460	3			N	-0-					-0-
05	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
06	11580	X	10724	-0-	-856	-0-	10724	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
01	10602	X	9811	-0-	-791	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
02	9128	X	8402	-0-	-726	-0-	8402	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	8589	-0-	-1486	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8610	-0-	-900	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	9242	-0-	-554	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	8481	-0-	-999	-0-	8481	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
01	9331	X	5672	-0-	-3659	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	5623	-0-	-2189	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7463	-0-	-287	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
*06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	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
01	8060	X	6471	-0-	-1589	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	4651	-0-	-2237	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6608	-0-	-863	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6453	-0-	-537	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5897	-0-	-493	-0-	5897	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 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
01	6603	X	5082	-0-	-1521	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4398	-0-	-250	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4561	-0-	-740	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4120	-0-	-1010	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3485	-0-	-1816	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3982	-0-	-938	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7712	-0-	-1774	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	7236	-0-	-464	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7818	-0-	-707	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
*06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-					-0-
02	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	3			N	-0-					-0-
03	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	3			N	-0-					-0-
04	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
05	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	12842	-0-	-298	-0-	12842	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6870	-0-	-2585	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
02	9800	X	2630	-0-	-7170	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	3980	-0-	-5785	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	2376	-0-	-6504	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	3968	-0-	-5208	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5918	-0-	-742	-0-	5918	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	27475	-0-	-2998	-0-	27313	3	162	9	Y	147	145	1			9
02	25676	X	24413	-0-	-1263	-0-	24277	3	136	9	Y	124	126	1			7
03	28427	X	25522	-0-	-2905	-0-	25305	3	217	9	Y	197	192	1			12
04	27510	X	24626	-0-	-2884	-0-	24380	3	246	9	Y	224	224	1			12
05	28055	X	25445	-0-	-2610	-0-	25316	3	129	9	Y	117	118	1			11
06	26580	X	24169	-0-	-2411	-0-	24080	3	89	9	Y	81	83	1			9

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5825	-0-	-1026	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5753	-0-	-435	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6113	-0-	-738	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5727	-0-	-603	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5769	-0-	-586	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5485	-0-	-665	-0-	5485	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8462	-0-	-900	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7379	-0-	-461	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7985	-0-	-695	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7727	-0-	-673	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	7565	-0-	-1115	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7274	-0-	-916	-0-	7274	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 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
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6336	-0-	-888	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	6544	-0-	-1454	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7264	-0-	-326	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6742	-0-	-158	-0-	6742	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3551	-0-	-510	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3240	-0-	-511	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2864	-0-	-766	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3			Y	-0-					-0-
02	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	3			Y	-0-					-0-
03	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16074	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			Y	-0-					-0-
05	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
*06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
*06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
*06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	9801	-0-	-2196	-0-	9801	3			N	-0-					-0-
02	10752	X	9567	-0-	-1185	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
03	11904	X	10760	-0-	-1144	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	9705	-0-	-1605	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	9884	-0-	-1586	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	9825	-0-	-585	-0-	9825	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6485	-0-	-2257	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
02	8344	X	5658	-0-	-2686	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	5872	-0-	-1351	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
05	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6249	-0-	-21	-0-	6249	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 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
01	6014	X	5291	-0-	-723	-0-	5213	3	78	9	Y	71	66	1			15
02	5264	X	4023	-0-	-1241	-0-	3969	3	54	9	Y	49	54	1			10
03	5735	X	4984	-0-	-751	-0-	4923	3	61	9	Y	55	55	1			10
04	5250	X	4569	-0-	-681	-0-	4517	3	52	9	Y	47	49	1			8
05	5394	X	4600	-0-	-794	-0-	4544	3	56	9	Y	51	54	1			5
06	5130	X	4399	-0-	-731	-0-	4349	3	50	9	Y	45	43	1			7

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

01	8246	X	7606	-0-	-640	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	6529	-0-	-835	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6989	-0-	-1071	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	6953	-0-	-847	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6950	-0-	-400	-0-	6950	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

01	4340	X	3256	-0-	-1084	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3454	-0-	-242	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3235	-0-	-455	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	3			N	-0-					-0-
05	3272	X	3052	-0-	-220	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2348	-0-	-112	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

01	9114	X	8050	-0-	-1064	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	6480	-0-	-1360	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	7103	-0-	-2104	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	7682	-0-	-1228	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	7676	-0-	-1531	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7114	-0-	-686	-0-	7114	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

01	17639	X	15305	-0-	-2334	-0-	15215	3	90	9	Y	82	81	1			5
02	14476	X	13993	-0-	-483	-0-	13917	3	76	9	Y	69	70	1			4
03	16027	X	14767	-0-	-1260	-0-	14647	3	120	9	Y	109	107	1			6
04	15510	X	13822	-0-	-1688	-0-	13681	3	141	9	Y	128	127	1			7
05	15779	X	14431	-0-	-1348	-0-	14249	3	182	9	Y	165	156	1			16
06	15000	X	13435	-0-	-1565	-0-	13291	3	144	9	Y	131	133	1			14

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

01	8060	X	6737	-0-	-1323	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	5366	-0-	-1522	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	5894	-0-	-1422	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6403	-0-	-107	-0-	6403	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 04/15/2010 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
01	14198	X	8584	-0-	-5614	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
02	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	3			N	-0-					-0-
03	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	2827	-0-	-8723	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	14384	X	1110	-0-	-13274	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	1115	-0-	-12805	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

01	9517	X	8645	-0-	-872	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7501	-0-	-423	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8113	-0-	-908	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8193	-0-	-537	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8292	-0-	-729	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7776	-0-	-594	-0-	7776	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

01	9362	X	8469	-0-	-893	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7385	-0-	-651	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	7991	-0-	-782	-0-	7991	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7718	-0-	-772	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	7615	-0-	-1065	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7321	-0-	-869	-0-	7321	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

01	22475	X	18924	-0-	-3551	-0-	18924	3			N	-0-					-0-
02	17752	X	16427	-0-	-1325	-0-	16427	3			N	-0-					-0-
03	19282	X	18391	-0-	-891	-0-	18391	3			N	-0-					-0-
04	18630	X	16927	-0-	-1703	-0-	16927	3			N	-0-					-0-
05	19189	X	18174	-0-	-1015	-0-	18174	3			N	-0-					-0-
06	18300	X	17916	-0-	-384	-0-	17916	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

01	13609	X	12259	-0-	-1350	-0-	12259	3			N	-0-					-0-
02	11900	X	11048	-0-	-852	-0-	11048	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	12060	-0-	-960	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
04	12240	X	11405	-0-	-835	-0-	11405	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	11990	-0-	-441	-0-	11990	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	11398	-0-	-452	-0-	11398	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

01	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	7386	-0-	-1350	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	7845	-0-	-1517	-0-	7845	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7480	-0-	-950	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	6591	-0-	-2027	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7614	-0-	-486	-0-	7614	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

01	18910	X	16214	-0-	-2696	-0-	16214	3			N	-0-					-0-
02	17080	X	13197	-0-	-3883	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	13758	-0-	-5152	-0-	13758	3			N	-0-					-0-
04	17250	X	12570	-0-	-4680	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
05	16213	X	12191	-0-	-4022	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	10767	-0-	-4923	-0-	10767	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 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
01	8401	X	8197	-0-	-204	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7255	-0-	-1146	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	6525	-0-	-1485	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7081	-0-	-1475	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	6239	-0-	-2041	-0-	6239	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
01	7192	X	4223	-0-	-2969	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	2893	-0-	-2427	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4363	-0-	-1527	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	3922	-0-	-1778	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4360	-0-	-507	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	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
01	8339	X	6934	-0-	-1405	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	5777	-0-	-1251	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	5811	-0-	-1474	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	4578	-0-	-2142	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	4939	-0-	-2005	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	2325	-0-	-4395	-0-	2325	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
01	13764	X	10837	-0-	-2927	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
02	12320	X	9472	-0-	-2848	-0-	9472	3			N	-0-					-0-
03	13113	X	10115	-0-	-2998	-0-	10115	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	9971	-0-	-1639	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10025	-0-	-1135	-0-	10025	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9383	-0-	-1117	-0-	9383	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
01	3968	X	2546	-0-	-1422	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2200	-0-	-1300	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2331	-0-	-1544	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2350	-0-	-1400	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2073	-0-	-387	-0-	2073	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
01	6913	X	4617	-0-	-2296	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	3953	-0-	-1731	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4224	-0-	-1015	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3982	-0-	-878	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3687	-0-	-783	-0-	3687	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
01	17794	X	14635	-0-	-3159	-0-	14635	3			N	-0-					-0-
02	15064	X	12701	-0-	-2363	-0-	12701	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	12814	-0-	-3616	-0-	12814	3			N	-0-					-0-
04	14940	X	11647	-0-	-3293	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
05	14849	X	11697	-0-	-3152	-0-	11697	3			N	-0-					-0-
06	14160	X	11253	-0-	-2907	-0-	11253	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 31 WELL #: 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
01	7192	X	6143	-0-	-1049	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	5372	-0-	-256	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5823	-0-	-408	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	3838	-0-	-2192	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	3038	-0-	-3100	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

01	7657	X	5684	-0-	-1973	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	4964	-0-	-1476	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6184	-0-	-636	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	4746	-0-	-1704	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5420	-0-	-550	-0-	5420	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

01	11253	X	9592	-0-	-1661	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
02	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8482	-0-	-725	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
*06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

01	15314	X	13086	-0-	-2228	-0-	12867	3	219	9	Y	199	186	1			41
02	13552	X	11308	-0-	-2244	-0-	11155	3	153	9	Y	139	151	1			29
03	14570	X	11898	-0-	-2672	-0-	11727	3	171	9	Y	155	156	1			28
04	13530	X	10293	-0-	-3237	-0-	10185	3	108	9	Y	98	109	1			17
05	13516	X	11540	-0-	-1976	-0-	11427	3	113	9	Y	103	109	1			11
06	12660	X	10170	-0-	-2490	-0-	10072	3	98	9	Y	89	86	1			14

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

01	12338	X	8948	-0-	-3390	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
02	9800	X	8001	-0-	-1799	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	9975	-0-	-534	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9186	-0-	-984	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9243	-0-	-417	-0-	9243	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

01	25327	X	20331	-0-	-4996	-0-	20331	3			N	-0-					-0-
02	21952	X	18456	-0-	-3496	-0-	18456	3			N	-0-					-0-
03	23219	X	20321	-0-	-2898	-0-	20321	3			N	-0-					-0-
04	22140	X	19137	-0-	-3003	-0-	19137	3			N	-0-					-0-
05	20894	X	18808	-0-	-2086	-0-	18808	3			N	-0-					-0-
06	19770	X	18287	-0-	-1483	-0-	18287	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

01	14570	X	10356	-0-	-4214	-0-	10356	3			N	-0-					-0-
02	12348	X	9281	-0-	-3067	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
03	13144	X	11189	-0-	-1955	-0-	11189	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	10015	-0-	-2195	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10436	-0-	-910	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	9899	-0-	-931	-0-	9899	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	36363	X	28892	-0-	-7471	-0-	28892	3			N	-0-					-0-
02	31024	X	25277	-0-	-5747	-0-	25277	3			N	-0-					-0-
03	33077	X	26605	-0-	-6472	-0-	26605	3			N	-0-					-0-
04	30630	X	25108	-0-	-5522	-0-	25108	3			N	-0-					-0-
05	29946	X	24927	-0-	-5019	-0-	24927	3			N	-0-					-0-
06	27960	X	22793	-0-	-5167	-0-	22793	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
01	20212	X	15353	-0-	-4859	-0-	15096	3	257	9	Y	234	230	1			14
02	16800	X	13266	-0-	-3534	-0-	13049	3	217	9	Y	197	199	1			12
03	18259	X	14146	-0-	-4113	-0-	13805	3	341	9	Y	310	304	1			18
04	16320	X	13246	-0-	-3074	-0-	12855	3	391	9	Y	355	355	1			18
05	15996	X	12474	-0-	-3522	-0-	12178	3	296	9	Y	269	261	1			26
06	14850	X	11166	-0-	-3684	-0-	10938	3	228	9	Y	207	211	1			22

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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
01	47120	X	37498	-0-	-9622	-0-	37498	3			N	-0-					-0-
02	36764	X	32724	-0-	-4040	-0-	32724	3			N	-0-					-0-
03	40703	X	36272	-0-	-4431	-0-	36272	3			N	-0-					-0-
04	38490	X	34250	-0-	-4240	-0-	34250	3			N	-0-					-0-
05	38626	X	34312	-0-	-4314	-0-	34312	3			N	-0-					-0-
06	36300	X	32206	-0-	-4094	-0-	32206	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
01	12245	X	7595	-0-	-4650	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	4725	-0-	-3983	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	5762	-0-	-3879	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	4389	-0-	-5061	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	5868	-0-	-3897	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	5374	-0-	-1976	-0-	5374	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
01	34472	X	11307	-0-	-23165	-0-	11307	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	10036	-0-	-1108	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	10213	-0-	-2466	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	5261	-0-	-6679	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
05	11811	X	4896	-0-	-6915	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
06	10950	X	4713	-0-	-6237	-0-	4713	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
01	27838	X	10410	-0-	-17428	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
02	11032	X	8889	-0-	-2143	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
03	11873	X	9552	-0-	-2321	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	9782	-0-	-1198	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9630	-0-	-1220	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	8953	-0-	-1127	-0-	8953	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 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
01	35185	X	11160	-0-	-24025	-0-	11160	3			N	-0-					-0-
02	10696	X	9243	-0-	-1453	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
03	12090	X	9863	-0-	-2227	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10228	-0-	-1472	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
05	12090	X	9872	-0-	-2218	-0-	9872	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	9058	-0-	-1742	-0-	9058	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

01	99541	X	30397	-0-	-69144	-0-	30397	3			N	-0-					-0-
02	32872	X	26366	-0-	-6506	-0-	26366	3			N	-0-					-0-
03	33976	X	30846	-0-	-3130	-0-	30846	3			N	-0-					-0-
04	31470	X	29621	-0-	-1849	-0-	29621	3			N	-0-					-0-
05	31217	X	29431	-0-	-1786	-0-	29431	3			N	-0-					-0-
06	29850	X	27450	-0-	-2400	-0-	27450	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

01	313937	X	36145	-0-	-277792	-0-	35713	3	432	9	Y	393	387	1			23
02	283556	X	31641	-0-	-251915	-0-	31276	3	365	9	Y	332	335	1			20
03	40083	X	35646	-0-	-4437	-0-	35071	3	575	9	Y	523	512	1			31
04	38700	X	32263	-0-	-6437	-0-	31606	3	657	9	Y	597	597	1			31
05	37541	X	34129	-0-	-3412	-0-	33503	3	626	9	Y	569	546	1			54
06	34980	X	28732	-0-	-6248	-0-	28228	3	504	9	Y	458	463	1			49

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

01	56947	X	35242	-0-	-21705	-0-	34548	3	694	9	N	631	631	1			136
02	51436	X	30431	-0-	-21005	-0-	29900	3	531	9	N	483	540	1			79
03	56947	X	32320	-0-	-24627	-0-	31697	3	623	9	N	566	545	1			100
04	55110	X	30129	-0-	-24981	-0-	29626	3	503	9	N	457	452	1			105
05	36983	X	30430	-0-	-6553	-0-	29936	3	494	9	N	449	530	1			24
06	34110	X	28775	-0-	-5335	-0-	28221	3	554	9	N	504	495	1			33

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

01	43958	X	22619	-0-	-21339	-0-	22325	3	294	9	N	267	264	1			16
02	39704	X	15369	-0-	-24335	-0-	15170	3	199	9	N	181	186	1			11
03	43958	X	10862	-0-	-33096	-0-	10547	3	315	9	N	286	280	1			17
04	42540	X	17288	-0-	-25252	-0-	16929	3	359	9	N	326	326	1			17
05	24428	X	6981	-0-	-17447	-0-	6485	3	496	9	N	451	425	1			43
06	21900	X	1364	-0-	-20536	-0-	929	3	435	9	N	395	396	1			42

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

01	0	W	35347	-0-	35347	420434	35051	3	296	9	Y	269	265	1			16
02	0	W	30578	-0-	30578	451012	30327	3	251	9	Y	228	230	1			14
03	0	W	32592	-0-	32592	483604	32198	3	394	9	Y	358	351	1			21
04	512637	X	29033	-0-	-483604	-0-	28582	3	451	9	Y	410	410	1			21
05	36921	X	27335	-0-	-9586	-0-	27003	3	332	9	Y	302	294	1			29
06	34200	X	24603	-0-	-9597	-0-	24360	3	243	9	Y	221	226	1			24

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	117707	-0-	117707	1172860	117294	3	413	9	Y	375	290	1			103
02	0	W	95839	-0-	95839	1268699	95590	3	249	9	Y	226	257	1			72
03	0	W	95659	-0-	95659	1364358	95532	3	127	9	Y	115	160	1			27
04	0	W	83898	-0-	83898	1448256	83785	3	113	9	Y	103	117	1			13
05	1525824	X	77568	-0-	-1448256	-0-	77435	3	133	9	Y	121	112	1			22
06	113910	X	68513	-0-	-45397	-0-	68452	3	61	9	Y	55	74	1			3

WILLIAMSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267684 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9540 PERF.10420 - 12663

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

01	0	W	231456	-0-	231456	351792	231456	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	170533	-0-	170533	522325	170320	3	213	9	Y	194	132	1			62
03	0	W	142954	-0-	142954	665279	142778	3	176	9	Y	160	184	1			38
04	0	W	113362	-0-	113362	778641	113197	3	165	9	Y	150	169	1			19
05	0	W	98039	-0-	98039	876680	97843	3	196	9	Y	178	165	1			32
06	0	W	79288	-0-	79288	955968	79198	3	90	9	Y	82	109	1			5

SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268280 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9919 - 10179

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

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					281
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1371	1	4990	2	N	-0-					281
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1240	1	5453	2	N	-0-					281
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	885	1	5009	2	N	-0-					281
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	581	1	5519	2	N	25	169	1	17	8	120
							28	9									
*06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	719	1	4758	2	N	13	13	8			120
							14	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

01	3007	X	1502	-0-	-1505	-0-	1502	2			N	-0-					220
02	2716	X	1713	-0-	-1003	-0-	378	1	1335	2	N	-0-					220
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	390	1	1651	2	N	-0-					220
04	1890	X	839	-0-	-1051	-0-	131	1	708	2	N	-0-					220
05	1953	X	824	-0-	-1129	-0-	82	1	734	2	N	7	7	8			220
							8	9									
06	1980	N	733	-0-	-1247	-0-	101	1	632	2	N	-0-					220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	1871	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	3	12	9	Y	11	12	1			1
03	3100	N	3227	-0-	127	127	3214	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	1554	3	10	9	Y	9	5	1			5
05	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	2693	3	11	9	Y	10	12	1			3
*06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2848	3	3	9	Y	3	4	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3695	3	13	9	Y	12	14	1			2
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2282	3	11	9	Y	10	11	1			1
03	2418	X	977	-0-	-1441	-0-	968	3	9	9	Y	8	7	1			2
04	2340	X	1204	-0-	-1136	-0-	1194	3	10	9	Y	9	7	1			4
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2701	3	11	9	Y	10	11	1			3
*06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2712	3	8	9	Y	7	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3470	-0-	-1676	-0-	3414	2	56	9	Y	51	52	0			1
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4440	2	56	9	Y	51	51	0			1
03	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	25	1	3813	2	Y	53	52	0			2
							58	9									
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4197	2	56	9	Y	51	51	0			2
05	4991	X	3727	-0-	-1264	-0-	3671	2	56	9	Y	51	51	0			2
06	4830	X	4246	-0-	-584	-0-	4196	2	50	9	Y	45	45	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1336	-0-	-90	-0-	1289	2	47	9	Y	43	43	0			1
02	1288	X	1243	-0-	-45	-0-	1197	2	46	9	Y	42	42	0			1
03	1333	X	1229	-0-	-104	-0-	4	1	1178	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1430	2	46	9	Y	42	42	0			1
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1530	2	46	9	Y	42	42	0			1
*06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1585	2	17	9	Y	15	15	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3514	2	44	9	Y	40	40	0			1
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3328	2	44	9	Y	40	40	0			1
03	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	20	1	2883	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3169	2	44	9	Y	40	40	0			1
05	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2858	2	57	9	Y	52	51	0			2
06	3600	X	3053	-0-	-547	-0-	3002	2	51	9	Y	46	46	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 078943 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9450 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	713	N	293	-0-	-420	-0-	290	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	744	N	503	-0-	-241	-0-	500	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	2	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

01	806	N	359	-0-	-447	-0-	342	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	700	N	165	-0-	-535	-0-	148	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	961	N	161	-0-	-800	-0-	1	1	143	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	15	15	0			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	15	15	0			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	14	13	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1198	-0-	-569	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

01	T. A.		915	-0-	915	6049	11	1	871	3	Y	30	32	1					1
							33	9											
02	7068	X	1019	-0-	-6049	-0-	33	1	953	3	Y	30	9	0	19	1			3
							33	9											
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1051	3	Y	28	18	0	9	1			4
							31	9											
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	3	31	9	Y	28	23	0	6	1			3
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	25	27	0					1
							28	9											
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1183	3	Y	30	27	0					4
							33	9											

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-							-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	3	Y	-0-							-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	Y	-0-							-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-							-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-							-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-							-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

01	1178	N	671	-0-	-507	-0-	4	1	654	3	Y	12	12	1					1
							13	9											
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-	30	1	864	3	Y	10	3	0	7	1			1
							11	9											
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	3	Y	8	5	0	3	1			1
							9	9											
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	3	10	9	Y	9	7	0	2	1			1
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	36	1	910	3	Y	7	8	0					-0-
							8	9											
06	1260	N	895	-0-	-365	-0-	34	1	861	3	Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	8	1	1408	3	Y	47	50	1			2
							52	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	46	14	0	29	1	5
							51	9									
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	51	1	1246	3	Y	34	22	0	12	1	5
							37	9									
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1301	3	36	9	Y	33	28	0	7	1	3
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	61	1	1539	3	Y	27	29	0			1
							30	9									
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	51	1	1303	3	Y	34	30	0			5
							37	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	1994	3	Y	33	35	1			1
							36	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	66	1	1879	3	Y	34	10	0	21	1	4
							37	9									
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1868	3	Y	24	16	0	8	1	4
							26	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	3	25	9	Y	23	20	0	5	1	2
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	77	1	1956	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	70	1	1775	3	Y	21	19	0			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
04	T. A.		9	-0-	9	50	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1774	-0-	-117	-0-	1738	2	36	9	Y	33	33	0			1
02	1624	X	1356	-0-	-268	-0-	1321	2	35	9	Y	32	32	0			1
03	1798	X	1277	-0-	-521	-0-	9	1	1232	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1710	X	1528	-0-	-182	-0-	1493	2	35	9	Y	32	32	0			1
05	1767	X	1740	-0-	-27	-0-	1705	2	35	9	Y	32	32	0			1
06	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	1545	2	32	9	Y	29	29	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	8	1	1021	3	Y	77	82	1			3
							85	9									
02	1540	N	1454	-0-	-86	-0-	46	1	1324	3	Y	76	23	0	48	1	8
							84	9									
03	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	44	1	1094	3	Y	57	36	0	20	1	9
							63	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1199	3	61	9	Y	55	46	0	12	1	6
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	59	1	1498	3	Y	49	53	0			2
							54	9									
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	56	1	1434	3	Y	53	48	0			7
							58	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	15	1	2636	3	Y	71	75	1			3
							78	9									
02	2800	N	2997	-0-	197	197	100	1	2821	3	Y	69	21	0	44	1	7
							76	9									
03	3047	N	2850	-0-	-197	-0-	110	1	2682	3	Y	53	34	0	18	1	8
							58	9									
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2706	3	55	9	Y	50	42	0	11	1	5
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	119	1	2981	3	Y	44	47	0			2
							48	9									
06	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	106	1	2676	3	Y	53	48	0			7
							58	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3508					Y	-0-					-0-
02	7579	X	4071	-0-	-3508	-0-	139	1	3932	3	Y	-0-					-0-
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	Y	134	87	0	27	1	20
							147	9									
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1005	3	144	9	Y	131	109	0	29	1	13
05	4495	X	472	-0-	-4023	-0-	13	1	327	3	Y	120	127	0			6
							132	9									
06	4350	X	1559	-0-	-2791	-0-	59	1	1500	3	Y	-0-	6	0			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	28	1	1600	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	6	1	335	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
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1235	-0-	-295	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1533	-0-	-1567	-0-	1503	2	30	9	Y	27	27	0			1
02	2800	X	2371	-0-	-429	-0-	2341	2	30	9	Y	27	27	0			1
03	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	11	1	2106	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2405	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	2397	2	30	9	Y	27	27	0			1
06	2550	X	1904	-0-	-646	-0-	1878	2	26	9	Y	24	24	0			1

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

01	T. A.		276	-0-	276	4629	276	3			Y	-0-					-0-
02	4914	X	285	-0-	-4629	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	114	-0-	-216	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	54	-0-	-287	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	215	-0-	-85	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

01	4557	X	3701	-0-	-856	-0-	3688	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
02	4116	X	2996	-0-	-1120	-0-	2984	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	3844	X	2129	-0-	-1715	-0-	10	1	2106	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	3228	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3259	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	3570	X	2942	-0-	-628	-0-	2931	2	11	9	Y	10	10	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	10496					Y	25	26	1			1
02	15284	X	4788	-0-	-10496	-0-	162	1	4600	3	Y	24	7	0	15	1	3
							26	9									
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	153	1	3744	3	Y	126	82	0	28	1	19
							139	9									
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2721	3	136	9	Y	124	103	0	27	1	13
05	5301	X	2116	-0-	-3185	-0-	76	1	1916	3	Y	113	120	0			6
							124	9									
06	5130	X	1634	-0-	-3496	-0-	56	1	1428	3	Y	136	123	0			19
							150	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

01	5704	X	4608	-0-	-1096	-0-	4596	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	5152	X	3401	-0-	-1751	-0-	3389	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	5704	X	3363	-0-	-2341	-0-	22	1	3329	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	5520	X	4586	-0-	-934	-0-	4574	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	4619	X	1272	-0-	-3347	-0-	1260	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	4470	X	24	-0-	-4446	-0-	14	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1155	2	83	9	Y	75	75	0			2
02	728	X	299	-0-	-429	-0-	218	2	81	9	Y	74	74	0			2
03	806	X	668	-0-	-138	-0-	584	2	84	9	Y	76	76	0			2
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	712	2	81	9	Y	74	74	0			2
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	709	2	81	9	Y	74	74	0			2
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	770	2	74	9	Y	67	66	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2000	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	1488	X	1453	-0-	-35	-0-	10	1	1425	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	1950	X	1570	-0-	-380	-0-	1552	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	1562	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	1980	X	1448	-0-	-532	-0-	1431	2	17	9	Y	15	14	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

01	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	18	1	2856	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	121	1	3427	3	Y	11	3	0	7	1	1
							12	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	137	1	3338	3	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3631	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	1
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	123	1	3073	3	Y	31	30	0			2
							34	9									
*06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	111	1	2824	3	Y	37	34	0			5
							41	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3248	-0-	148	148	3	1	3245	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3685	-0-	885	1033	62	1	3623	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4027	-0-	927	1960	78	1	3949	3	Y	-0-					-0-
04	5660	X	3700	-0-	-1960	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	74	1	3220	3	Y	-0-					-0-
*06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	63	1	2793	3	Y	12	10	0			2
							13	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131330 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8604 - 9308

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5193	3	19	9	Y	17	21	1			2
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4899	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5178	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4922	3	17	9	Y	15	11	1			6
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4745	3	15	9	Y	14	15	1			5
*06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4441	3	10	9	Y	9	13	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

01	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	993	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
02	868	N	626	-0-	-242	-0-	616	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	5	1	910	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1077	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1119	2	19	9	Y	17	16	0			1
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1116	2	15	9	Y	14	14	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	13	1	1715	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2035	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18	17	0			1
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1510	2	18	9	Y	16	16	0			1

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	11	1	2078	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	72	1	2053	3	Y	16	5	0	10	1	2
							18	9									
03	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	60	1	1480	3	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
04	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1466	3	11	9	Y	10	9	0	2	1	1
05	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	49	1	1248	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	48	1	1225	3	Y	-0-	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	1395	N	727	-0-	-668	-0-	725	3	2	9	Y	2	4	1			2
02	1176	N	783	-0-	-393	-0-	773	3	10	9	Y	9	4	1			7
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1341	3	6	9	Y	5	4	1			8
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	3	4	9	Y	4	4	1			5
06	1290	N	739	-0-	-551	-0-	733	3	6	9	Y	5	7	1			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1	1	1721	3	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					-0-
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

01	3875	X	2663	-0-	-1212	-0-	2633	3	30	9	Y	27	28	1			6
02	3500	X	2202	-0-	-1298	-0-	2171	3	31	9	Y	28	31	1			3
03	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3600	3	33	9	Y	30	30	1			3
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4348	3	28	9	Y	25	14	1			14
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4101	3	26	9	Y	24	31	1			7
*06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4240	3	51	9	Y	46	23	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	16	1	1847	3	Y	44	46	1			2
							48	9									
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	78	1	2216	3	Y	43	13	0	27	1	5
							47	9									
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	107	1	2607	3	Y	31	20	0	11	1	5
							34	9									
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	3	34	9	Y	31	26	0	7	1	3
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	97	1	2415	3	Y	29	31	0			1
							32	9									
06	2430	N	1795	-0-	-635	-0-	66	1	1689	3	Y	36	32	0			5
							40	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
01	3987	X	1952	-0-	-2035	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	71	1	2022	3	Y	-0-					-0-
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	134	87	0	27	1	20
							147	9									
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2639	3	144	9	Y	131	109	0	29	1	13
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	112	1	2801	3	Y	48	59	0			2
							53	9									
*06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	102	1	2561	3	Y	58	52	0			8
							64	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	1965	3	2	9	Y	2	6	1			3
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1741	3	15	9	Y	14	6	1			11
03	2077	X	1569	-0-	-508	-0-	1560	3	9	9	Y	8	6	1			13
04	2010	X	1398	-0-	-612	-0-	1390	3	8	9	Y	7	12	1			8
05	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	1538	3	7	9	Y	6	6	1			8
06	1890	X	648	-0-	-1242	-0-	639	3	9	9	Y	8	11	1			5

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2010	-0-	-222	-0-	6	1	1994	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
02	2016	X	1898	-0-	-118	-0-	64	1	1823	3	Y	10	3	0	6	1	1
							11	9									
03	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	83	1	2034	3	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2227	3	8	9	Y	7	6	0	1	1	1
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	101	1	2516	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	2070	X	2050	-0-	-20	-0-	77	1	1964	3	Y	8	7	0			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	3	Y	29	31	1			1
							32	9									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	80	1	2269	3	Y	28	8	0	18	1	3
							31	9									
03	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	69	1	1693	3	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
04	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1590	3	23	9	Y	21	17	0	5	1	2
05	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	65	1	1655	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
06	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	60	1	1534	3	Y	22	20	0			3
							24	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	39	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	45	1	1119	3	Y	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	46	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	285	-0-	-490	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	3	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	23	1	573	3	Y	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	34	1	872	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1627	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1629	3	Y	11	3	0	7	1	1
							12	9									
03	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	65	1	1611	3	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1725	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	1
05	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	69	1	1738	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	66	1	1689	3	Y	13	12	0			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3897	3	25	9	Y	23	24	1			5
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3541	3	26	9	Y	24	26	1			3
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3696	3	29	9	Y	26	26	1			3
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4149	3	23	9	Y	21	12	1			12
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4557	3	22	9	Y	20	26	1			6
*06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4654	3	23	9	Y	21	13	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131			Y	5	11	1			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131			Y	24	11	1			20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131			Y	15	11	1			24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131			Y	14	22	1			16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131			Y	11	11	1			16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131			Y	14	21	1			9

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	7	1	1205	3	Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	41	1	1170	3	Y	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	45	1	1106	3	Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	41	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	-0-					-0-

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
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	931	3	20	9	Y	18	19	1			1
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	16	1	948	3	Y	17	5	0	11	1	2
							19	9									
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	19	1	975	3	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	Y	13	11	0	3	1	1
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	22	1	996	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	19	1	1016	3	Y	14	13	0			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		912	-0-	912	2861	912	2			Y	-0-					-0-
02	3548	X	687	-0-	-2861	-0-	673	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	18	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
*06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	932	-0-	-401	-0-	913	3	19	9	Y	17	21	1			2
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	1054	N	951	-0-	-103	-0-	938	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1086	3	17	9	Y	15	11	1			6
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	3	15	9	Y	14	15	1			5
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1578	3	10	9	Y	9	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1673	-0-	-1055	-0-	13	1	1650	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
02	2464	X	1493	-0-	-971	-0-	50	1	1432	3	Y	10	3	0	6	1	1
							11	9									
03	2697	X	1664	-0-	-1033	-0-	65	1	1592	3	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	2610	X	1770	-0-	-840	-0-	1763	3	7	9	Y	6	5	0	1	1	1
05	1674	X	1545	-0-	-129	-0-	58	1	1469	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	1620	X	1387	-0-	-233	-0-	51	1	1314	3	Y	20	18	0			3
							22	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	11	1	1994	3	Y	37	39	1			2
							41	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	68	1	1936	3	Y	36	11	0	23	1	4
							40	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	81	1	2003	3	Y	26	17	0	9	1	4
							29	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2076	3	30	9	Y	27	22	0	6	1	3
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	81	1	2039	3	Y	23	25	0			1
							25	9									
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2089	3	Y	13	12	0			2
							14	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	1760	2	45	9	Y	41	41	0			1
02	2156	X	1564	-0-	-592	-0-	1520	2	44	9	Y	40	40	0			1
03	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	10	1	1429	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1740	X	1270	-0-	-470	-0-	1246	2	24	9	Y	22	22	0			1
05	1798	X	1173	-0-	-625	-0-	1150	2	23	9	Y	21	21	0			1
*06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2299	2	21	9	Y	19	19	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2944	2	110	9	Y	100	100	0			3
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2565	2	108	9	Y	98	98	0			3
03	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	15	1	2237	2	Y	102	102	0			3
							112	9									
04	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	2611	2	109	9	Y	99	99	0			3
05	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2618	2	108	9	Y	98	98	0			3
06	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	2632	2	97	9	Y	88	87	0			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3448	-0-	-551	-0-	3395	2	53	9	Y	48	48	0			1
02	3612	X	2350	-0-	-1262	-0-	2297	2	53	9	Y	48	48	0			1
03	3999	X	2387	-0-	-1612	-0-	8	1	2325	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	3450	X	3419	-0-	-31	-0-	3366	2	53	9	Y	48	48	0			1
05	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3188	2	53	9	Y	48	48	0			1
06	3330	X	2592	-0-	-738	-0-	2545	2	47	9	Y	43	42	0			2

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
01	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	3333	2	34	9	Y	31	31	0			1
02	4424	X	2161	-0-	-2263	-0-	2127	2	34	9	Y	31	31	0			1
03	4898	X	2196	-0-	-2702	-0-	11	1	2150	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	4740	X	2465	-0-	-2275	-0-	2431	2	34	9	Y	31	31	0			1
05	4774	X	2484	-0-	-2290	-0-	2450	2	34	9	Y	31	31	0			1
06	3270	X	3124	-0-	-146	-0-	3094	2	30	9	Y	27	27	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4474	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3551	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	21	1	3140	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4134	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3863	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
*06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3383	2	15	9	Y	14	13	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

01	744	X	587	-0-	-157	-0-	555	2	32	9	Y	29	29	0			1
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	29	29	0			1
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	30	30	0			1
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	29	29	0			1
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	29	29	0			1
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	26	26	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	7	7	0			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8	8	0			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	7	7	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

01	4774	X	3232	-0-	-1542	-0-	1	1	3225	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	4312	X	3067	-0-	-1245	-0-	3061	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	4650	X	2072	-0-	-2578	-0-	16	1	2050	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	4500	X	2390	-0-	-2110	-0-	2384	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	4433	X	3510	-0-	-923	-0-	3504	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3906	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2278	2	48	9	Y	44	44	0			1
02	2044	X	2018	-0-	-26	-0-	1971	2	47	9	Y	43	43	0			1
03	2263	X	2179	-0-	-84	-0-	10	1	2119	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2469	2	47	9	Y	43	43	0			1
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2311	2	47	9	Y	43	43	0			1
*06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2536	2	43	9	Y	39	38	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

01	5642	X	2514	-0-	-3128	-0-	2373	2	141	9	Y	128	128	0			4
02	4312	X	2224	-0-	-2088	-0-	2085	2	139	9	Y	126	126	0			4
03	4774	X	1832	-0-	-2942	-0-	15	1	1674	2	Y	130	130	0			4
							143	9									
04	3660	X	2401	-0-	-1259	-0-	2261	2	140	9	Y	127	127	0			4
05	3565	X	500	-0-	-3065	-0-	361	2	139	9	Y	126	126	0			4
06	2430	X	1121	-0-	-1309	-0-	1111	2	10	9	Y	9	13	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	286	-0-	-1853	-0-	245	2	41	9	Y	37	37	0		1
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	36	36	0		1
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2001	2	42	9	Y	38	38	0		1
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4022	2	41	9	Y	37	37	0		1
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2040	2	41	9	Y	37	37	0		1
*06	3000	N	3498	-0-	498	498	3463	2	35	9	Y	32	32	0		1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-				-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	8	1	957	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	2	12	9	Y	11	11	0		-0-
05	1240	N	661	-0-	-579	-0-	649	2	12	9	Y	11	11	0		-0-
06	960	N	559	-0-	-401	-0-	548	2	11	9	Y	10	10	0		-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3599	2	78	9	Y	71	71	0		2
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3086	2	77	9	Y	70	70	0		2
03	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	17	1	2441	2	Y	72	72	0		2
							79	9								
04	3570	X	2778	-0-	-792	-0-	2701	2	77	9	Y	70	70	0		2
05	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	2962	2	77	9	Y	70	70	0		2
06	3570	X	2712	-0-	-858	-0-	2642	2	70	9	Y	64	63	0		3

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	92	-0-	-2977	-0-	51	2	41	9	Y	37	37	0			1
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	36	36	0			1
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3818	2	41	9	Y	37	37	0			1
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3443	2	40	9	Y	36	36	0			1
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3477	2	40	9	Y	36	36	0			1
06	3720	X	2774	-0-	-946	-0-	2739	2	35	9	Y	32	32	0			1

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
01	3813	X	2248	-0-	-1565	-0-	2	1	2201	3	Y	41	43	1			2
							45	9									
02	3444	X	2276	-0-	-1168	-0-	40	1	2193	3	Y	39	12	0	25	1	4
							43	9									
03	3503	X	2127	-0-	-1376	-0-	40	1	2055	3	Y	29	19	0	10	1	4
							32	9									
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4030	3	32	9	Y	29	24	0	6	1	3
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	126	1	5371	3	Y	26	28	0			1
							29	9									
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	78	1	3225	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	13	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	218	-0-	-502	-0-	4	1	214	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	900	-0-	-898	-0-	872	3	28	9	Y	25	25	1			6
02	1092	N	568	-0-	-524	-0-	542	3	26	9	Y	24	27	1			3
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1585	3	30	9	Y	27	27	1			3
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2405	3	25	9	Y	23	13	1			13
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2737	3	24	9	Y	22	28	1			7
*06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2360	3	26	9	Y	24	15	1			16

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2709	-0-	-2747	-0-	2	1	2562	3	Y	132	139	1			6
							145	9									
02	4928	X	1205	-0-	-3723	-0-	19	1	1045	3	Y	128	38	0	82	1	14
							141	9									
03	5456	X	1391	-0-	-4065	-0-	27	1	1259	3	Y	95	62	0	33	1	14
							105	9									
04	4260	X	1562	-0-	-2698	-0-	1459	3	103	9	Y	94	78	0	20	1	10
05	3317	X	737	-0-	-2580	-0-	13	1	630	3	Y	85	91	0			4
							94	9									
06	2610	X	577	-0-	-2033	-0-	14	1	549	3	Y	13	15	0			2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	4772	-0-	-2451	-0-	4	1	4750	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	6524	X	4428	-0-	-2096	-0-	77	1	4333	3	Y	16	5	0	10	1	2
							18	9									
03	6262	X	4955	-0-	-1307	-0-	96	1	4846	3	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
04	6060	X	5114	-0-	-946	-0-	5101	3	13	9	Y	12	10	0	3	1	1
05	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	116	1	5037	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	4800	X	3725	-0-	-1075	-0-	80	1	3631	3	Y	13	12	0			2
							14	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

01	4030	X	2338	-0-	-1692	-0-	16	1	2206	3	Y	105	111	1			5
							116	9									
02	3640	X	2796	-0-	-844	-0-	91	1	2593	3	Y	102	31	0	65	1	11
							112	9									
03	4030	X	2591	-0-	-1439	-0-	99	1	2407	3	Y	77	49	0	27	1	12
							85	9									
04	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2381	3	81	9	Y	74	62	0	16	1	8
05	3100	X	2618	-0-	-482	-0-	97	1	2446	3	Y	68	73	0			3
							75	9									
06	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	111	1	2813	3	Y	16	17	0			2
							18	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

01	2573	N	1418	-0-	-1155	-0-	6	1	1383	3	Y	26	28	1			1
							29	9									
02	2324	N	1609	-0-	-715	-0-	53	1	1526	3	Y	27	8	0	17	1	3
							30	9									
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	101	1	2472	3	Y	19	12	0	7	1	3
							21	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2875	3	21	9	Y	19	16	0	4	1	2
05	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	98	1	2454	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
06	2490	X	1920	-0-	-570	-0-	72	1	1848	3	Y	-0-	1	0			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

01	434	N	403	-0-	-31	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	16	1	416	3	Y	-0-					-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	4302	3	2	9	Y	2	5	1			3
02	4200	X	3856	-0-	-344	-0-	3844	3	12	9	Y	11	5	1			9
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5840	3	8	9	Y	7	5	1			11
04	4500	X	2956	-0-	-1544	-0-	2949	3	7	9	Y	6	10	1			7
05	4309	X	3765	-0-	-544	-0-	3759	3	6	9	Y	5	5	1			7
06	4890	X	3718	-0-	-1172	-0-	3711	3	7	9	Y	6	9	1			4

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
01	8277	X	3483	-0-	-4794	-0-	3453	3	30	9	Y	27	29	1			1
02	5180	X	2711	-0-	-2469	-0-	313	1	2368	3	Y	27	8	0	17	1	3
							30	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	159	1	3867	3	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
04	3570	X	304	-0-	-3266	-0-	283	3	21	9	Y	19	16	0	4	1	2
05	3689	X	468	-0-	-3221	-0-	17	1	431	3	Y	18	19	0			1
							20	9									
06	3930	X	762	-0-	-3168	-0-	29	1	733	3	Y	-0-	1	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2058	-0-	-825	-0-	2008	3	50	9	Y	45	46	1			10
02	2716	X	1699	-0-	-1017	-0-	1651	3	48	9	Y	44	49	1			5
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3841	3	55	9	Y	50	49	1			6
04	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	2855	3	44	9	Y	40	23	1			23
05	2449	X	1847	-0-	-602	-0-	1804	3	43	9	Y	39	50	1			12
06	3780	X	1378	-0-	-2402	-0-	1372	3	6	9	Y	5	14	1			3

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	914	-0-	-109	-0-	7	1	897	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	49	1	1386	3	Y	10	3	0	6	1	1
							11	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	3	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	3	8	9	Y	7	6	0	1	1	1
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1039	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	1036	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3175	3	6	9	Y	5	10	1			6
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2707	3	24	9	Y	22	10	1			18
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2427	3	14	9	Y	13	9	1			22
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2878	3	13	9	Y	12	20	1			14
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2831	3	11	9	Y	10	10	1			14
*06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2530	3	14	9	Y	13	19	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	951	-0-	-2242	-0-	862	3	89	9	Y	81	85	1			4
02	2296	X	2028	-0-	-268	-0-	67	1	1876	3	Y	77	23	0	50	1	8
							85	9									
03	1829	X	631	-0-	-1198	-0-	22	1	544	3	Y	59	38	0	20	1	9
							65	9									
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	56	47	0	12	1	6
05	2232	X	1828	-0-	-404	-0-	66	1	1705	3	Y	52	55	0			3
							57	9									
06	2160	X	105	-0-	-2055	-0-	1	1	35	3	Y	63	57	0			9
							69	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	219	-0-	-649	-0-	204	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	1036	N	402	-0-	-634	-0-	388	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	708	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	270	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	13	13	0			-0-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1266	2	63	9	Y	57	55	0			2

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
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3404	-0-	604	604	3404	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2962	-0-	-138	466	2962	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3834	-0-	834	1300	3834	3			Y	-0-					-0-
05	5495	X	4195	-0-	-1300	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2137	-0-	-713	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	12	1	2226	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	3	Y	16	5	0	10	1	2
							18	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	95	1	2309	3	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2273	3	12	9	Y	11	10	0	2	1	1
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	60	1	1533	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	45	1	1151	3	Y	-0-	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 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
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	14	1	2309	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	89	1	2565	3	Y	30	9	0	19	1	3
							33	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	101	1	2478	3	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2605	3	24	9	Y	22	18	0	5	1	2
05	2728	N	2520	-0-	-208	-0-	96	1	2402	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
06	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	91	1	2307	3	Y	12	11	0			2
							13	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2779	-0-	-662	-0-	12	1	2711	3	Y	51	54	1			2
							56	9									
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	101	1	2833	3	Y	49	15	0	31	1	5
							54	9									
03	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	105	1	2581	3	Y	38	24	0	13	1	6
							42	9									
04	2910	X	2272	-0-	-638	-0-	2232	3	40	9	Y	36	30	0	8	1	4
05	3317	X	2246	-0-	-1071	-0-	84	1	2126	3	Y	33	35	0			2
							36	9									
06	3210	X	1959	-0-	-1251	-0-	73	1	1856	3	Y	27	25	0			4
							30	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			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
01	4061	X	2560	-0-	-1501	-0-	2556	3	4	9	Y	4	8	1			5
02	3724	X	1275	-0-	-2449	-0-	1257	3	18	9	Y	16	7	1			14
03	4123	X	948	-0-	-3175	-0-	937	3	11	9	Y	10	7	1			17
04	3990	X	789	-0-	-3201	-0-	779	3	10	9	Y	9	15	1			11
05	3813	X	1518	-0-	-2295	-0-	1509	3	9	9	Y	8	8	1			11
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3164	3	10	9	Y	9	14	1			6

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
01	3007	X	1866	-0-	-1141	-0-	14	1	1816	3	Y	33	35	1			1
							36	9									
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	66	1	1886	3	Y	33	10	0	21	1	3
							36	9									
03	2108	X	1990	-0-	-118	-0-	77	1	1885	3	Y	25	16	0	8	1	4
							28	9									
04	2040	X	2038	-0-	-2	-0-	2013	3	25	9	Y	23	20	0	5	1	2
05	2201	X	1565	-0-	-636	-0-	58	1	1483	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
06	2130	X	188	-0-	-1942	-0-	6	1	153	3	Y	26	23	0			4
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	60	1	1705	3	Y	13	4	0	9	1	1
							14	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	69	1	1701	3	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1689	3	10	9	Y	9	8	0	2	1	1
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	69	1	1749	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	83	1	2117	3	Y	13	11	0			2
							14	9									

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
01	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	2196	3	2	9	Y	2	4	1			2
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2955	3	10	9	Y	9	4	1			7
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2612	3	6	9	Y	5	4	1			8
04	3000	N	3315	-0-	315	315	3309	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2236	3	4	9	Y	4	4	1			5
06	3000	X	801	-0-	-2199	-0-	795	3	6	9	Y	5	7	1			3

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
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	11	1	1950	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	70	1	1989	3	Y	14	4	0	9	1	2
							15	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1900	3	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	3	11	9	Y	10	9	0	2	1	1
05	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	46	1	1166	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	45	1	1149	3	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	13	1	2304	3	Y	47	50	1			2
							52	9									
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	78	1	2238	3	Y	47	14	0	30	1	5
							52	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	94	1	2288	3	Y	34	22	0	12	1	5
							37	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2536	3	36	9	Y	33	28	0	7	1	3
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	111	1	2779	3	Y	32	33	0			2
							35	9									
*06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	108	1	2731	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3629	-0-	-432	-0-	3529	2	100	9	Y	91	91	0			3
02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	2966	2	99	9	Y	90	90	0			3
03	4061	X	2687	-0-	-1374	-0-	17	1	2568	2	Y	93	93	0			3
							102	9									
04	3930	X	2440	-0-	-1490	-0-	2340	2	100	9	Y	91	91	0			3
05	3782	X	2381	-0-	-1401	-0-	2282	2	99	9	Y	90	90	0			3
06	3510	X	3025	-0-	-485	-0-	2937	2	88	9	Y	80	80	0			3

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
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	513	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	437	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	3	1	416	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	482	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	487	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	480	2	14	9	Y	13	12	0			1

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	904	-0-	-1700	-0-	868	2	36	9	Y	33	33	0			1
02	2352	X	956	-0-	-1396	-0-	921	2	35	9	Y	32	32	0			1
03	1519	X	412	-0-	-1107	-0-	2	1	373	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	1380	X	685	-0-	-695	-0-	649	2	36	9	Y	33	33	0			1
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2127	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1303	-0-	-3936	-0-	1281	2	22	9	Y	20	20	0			1
02	4732	X	451	-0-	-4281	-0-	430	2	21	9	Y	19	19	0			1
03	4805	X	2057	-0-	-2748	-0-	17	1	2018	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	3660	X	2474	-0-	-1186	-0-	2452	2	22	9	Y	20	20	0			1
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7550	2	21	9	Y	19	19	0			1
*06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	Y	17	17	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2386	-0-	-652	-0-	2341	2	45	9	Y	41	41	0			1
02	2408	X	1896	-0-	-512	-0-	1852	2	44	9	Y	40	40	0			1
03	2666	X	1971	-0-	-695	-0-	13	1	1912	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
04	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	2003	2	44	9	Y	40	40	0			1
05	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2089	2	44	9	Y	40	40	0			1
06	2310	X	1739	-0-	-571	-0-	1698	2	41	9	Y	37	36	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	2564	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	2357	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	2480	X	1982	-0-	-498	-0-	13	1	1965	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2490	X	2283	-0-	-207	-0-	2279	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	2221	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2571	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

01	3658	X	2557	-0-	-1101	-0-	2551	3	6	9	Y	5	10	1			6
02	3304	X	2150	-0-	-1154	-0-	2128	3	22	9	Y	20	9	1			17
03	3658	X	1893	-0-	-1765	-0-	1879	3	14	9	Y	13	9	1			21
04	3540	X	1255	-0-	-2285	-0-	1243	3	12	9	Y	11	19	1			13
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3644	3	11	9	Y	10	10	1			13
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	13	18	1			8

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6157	2	53	9	Y	48	48	0			1
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4428	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	6386	X	3431	-0-	-2955	-0-	23	1	3354	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	6180	X	3373	-0-	-2807	-0-	3320	2	53	9	Y	48	48	0			1
05	6386	X	3689	-0-	-2697	-0-	3636	2	53	9	Y	48	48	0			1
06	6000	X	2664	-0-	-3336	-0-	2660	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

01	992	N	910	-0-	-82	-0-	899	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	1395	N	457	-0-	-938	-0-	5	1	441	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2796	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

01	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	2881	2	43	9	Y	39	39	0			1
02	T. A.		2642	-0-	2642	2642	2600	2	42	9	Y	38	38	0			1
03	T. A.		3065	-0-	3065	5707	15	1	3006	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	10601	X	4894	-0-	-5707	-0-	4851	2	43	9	Y	39	39	0			1
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4479	2	28	9	Y	25	25	0			1
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3389	2	23	9	Y	21	21	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5724	-0-	-1065	-0-	5637	2	87	9	Y	79	79	0			2
02	6132	X	4744	-0-	-1388	-0-	4658	2	86	9	Y	78	78	0			2
03	6789	X	5141	-0-	-1648	-0-	31	1	5021	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6722	2	86	9	Y	78	78	0			2
05	5797	X	5668	-0-	-129	-0-	5582	2	86	9	Y	78	78	0			2
*06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5776	2	77	9	Y	70	69	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

01	3007	X	905	-0-	-2102	-0-	883	2	22	9	Y	20	20	0			1
02	2716	X	1634	-0-	-1082	-0-	1613	2	21	9	Y	19	19	0			1
03	3007	X	1445	-0-	-1562	-0-	1423	2	22	9	Y	20	20	0			1
04	2460	X	2316	-0-	-144	-0-	2294	2	22	9	Y	20	20	0			1
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2619	2	21	9	Y	19	19	0			1
*06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2554	2	19	9	Y	17	17	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

01	3286	X	2231	-0-	-1055	-0-	2220	3	11	9	Y	10	23	1			13
02	2436	X	1877	-0-	-559	-0-	1822	3	55	9	Y	50	22	1			41
03	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	1914	3	34	9	Y	31	22	1			50
04	2400	X	1999	-0-	-401	-0-	1969	3	30	9	Y	27	45	1			32
05	2480	X	1511	-0-	-969	-0-	1486	3	25	9	Y	23	23	1			32
*06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2485	3	32	9	Y	29	43	1			18

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

01	4340	X	2985	-0-	-1355	-0-	2983	3	2	9	Y	2	5	1			3
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3973	3	12	9	Y	11	5	1			9
03	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	3402	3	8	9	Y	7	5	1			11
04	4200	X	3501	-0-	-699	-0-	3494	3	7	9	Y	6	10	1			7
05	4340	X	3424	-0-	-916	-0-	3418	3	6	9	Y	5	5	1			7
*06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4253	3	7	9	Y	6	9	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

01	3131	X	1237	-0-	-1894	-0-	1235	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2933	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3419	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2863	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2750	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2818	3	2	9	Y	2	1	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

01	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	3367	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
02	2968	X	1949	-0-	-1019	-0-	1931	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	3255	X	2138	-0-	-1117	-0-	1	1	2117	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
04	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	3172	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	3379	X	1559	-0-	-1820	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	3270	X	2253	-0-	-1017	-0-	2236	2	17	9	Y	15	15	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	0			1
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9260	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8127	2	75	9	Y	68	67	0			2
*06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7172	2	68	9	Y	62	61	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

01	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2741	2	30	9	Y	27	27	0			1
02	2520	X	1992	-0-	-528	-0-	1962	2	30	9	Y	27	27	0			1
03	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	14	1	2124	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	2395	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2962	2	30	9	Y	27	27	0			1
*06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3151	2	26	9	Y	24	24	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5600	2	26	9	Y	24	24	0			1
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4418	2	25	9	Y	23	23	0			1
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	25	1	3715	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4181	2	25	9	Y	23	23	0			1
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4408	2	25	9	Y	23	23	0			1
*06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3545	2	23	9	Y	21	21	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	X	330	-0-	-1513	-0-	294	2	36	9	Y	33	33	0			1
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1279	2	35	9	Y	32	32	0			1
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	511	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	466	2	36	9	Y	33	33	0			1
05	1178	N	62	-0-	-1116	-0-	27	2	35	9	Y	32	32	0			1
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	462	2	32	9	Y	29	29	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3419	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4778	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	29	1	4279	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4954	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4372	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
*06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5320	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1822	2	42	9	Y	38	38	0			1
02	1624	X	1601	-0-	-23	-0-	1560	2	41	9	Y	37	37	0			1
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	9	1	2126	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2715	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1833	2	41	9	Y	37	37	0			1
06	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1656	2	36	9	Y	33	33	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

01	6727	X	5608	-0-	-1119	-0-	5589	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
02	5488	X	5355	-0-	-133	-0-	5337	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	6076	X	4882	-0-	-1194	-0-	35	1	4827	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6144	2	18	9	Y	16	16	0			1
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6169	2	18	9	Y	16	16	0			1
*06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5972	2	15	9	Y	14	14	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4521	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3473	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	14	1	2162	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3679	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3886	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2562	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

01	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	14	1	2735	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	148	1	4196	3	Y	12	4	0	8	1	1
							13	9									
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	165	1	4030	3	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3106	3	11	9	Y	10	8	0	2	1	1
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	158	1	3945	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	184	1	4663	3	Y	10	9	0			1
							11	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

01	3100	N	3800	-0-	700	700	3753	3	47	9	Y	43	51	1			6
02	2800	N	2289	-0-	-511	189	2248	3	41	9	Y	37	40	1			3
03	2360	N	2171	-0-	-189	-0-	2139	3	32	9	Y	29	26	1			6
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3455	3	39	9	Y	35	27	1			14
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3534	3	40	9	Y	36	38	1			12
*06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3464	3	26	9	Y	24	33	1			3

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	22	1			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	17	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	12	1			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

	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
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

	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
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	485	-0-	-166	-0-	3	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	442	-0-	-188	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

	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
01	3658	X	2823	-0-	-835	-0-	2803	3	20	9	Y	18	18	1			4
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4715	3	20	9	Y	18	20	1			2
03	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	3398	3	22	9	Y	20	20	1			2
04	3540	X	2143	-0-	-1397	-0-	2125	3	18	9	Y	16	9	1			9
05	3658	X	2397	-0-	-1261	-0-	2379	3	18	9	Y	16	20	1			5
*06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4659	3	18	9	Y	16	10	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

	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
01	2046	X	1379	-0-	-667	-0-	1354	3	25	9	Y	23	24	1			5
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4355	3	26	9	Y	24	26	1			3
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5557	3	29	9	Y	26	26	1			3
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4788	3	23	9	Y	21	12	1			12
05	4836	X	4832	-0-	-4	-0-	4810	3	22	9	Y	20	26	1			6
06	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	4500	3	57	9	Y	52	24	1			34

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

	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
01	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	3041	3	18	9	Y	16	19	1			2
02	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2596	3	14	9	Y	13	14	1			1
03	3503	X	1939	-0-	-1564	-0-	1927	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	3390	X	2744	-0-	-646	-0-	2730	3	14	9	Y	13	10	1			5
05	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3422	3	14	9	Y	13	14	1			4
*06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2999	3	10	9	Y	9	12	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

	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
01	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5959	3	69	9	Y	63	65	1			14
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5375	3	72	9	Y	65	71	1			8
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5414	3	77	9	Y	70	70	1			8
04	5820	X	3953	-0-	-1867	-0-	3889	3	64	9	Y	58	33	1			33
05	6045	X	4290	-0-	-1755	-0-	4229	3	61	9	Y	55	71	1			17
06	5850	X	4320	-0-	-1530	-0-	4301	3	19	9	Y	17	23	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	48	48	0			1
02	2016	X	1664	-0-	-352	-0-	1612	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	1829	X	1698	-0-	-131	-0-	12	1	1632	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	1770	X	1565	-0-	-205	-0-	1512	2	53	9	Y	48	48	0			1
05	1829	X	1600	-0-	-229	-0-	1547	2	53	9	Y	48	48	0			1
06	1770	X	1605	-0-	-165	-0-	1558	2	47	9	Y	43	42	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7103	-0-	-833	-0-	6934	3	169	9	Y	154	183	1			22
02	6552	X	5831	-0-	-721	-0-	5689	3	142	9	Y	129	141	1			10
03	7254	X	5681	-0-	-1573	-0-	5565	3	116	9	Y	105	94	1			21
04	7020	X	4045	-0-	-2975	-0-	3909	3	136	9	Y	124	97	1			48
05	7192	X	6241	-0-	-951	-0-	6097	3	144	9	Y	131	136	1			43
06	6870	X	5806	-0-	-1064	-0-	5712	3	94	9	Y	85	118	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	4462	3	22	9	Y	20	24	1			3
02	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	3721	3	18	9	Y	16	18	1			1
03	4898	X	3787	-0-	-1111	-0-	3772	3	15	9	Y	14	12	1			3
04	4740	X	3635	-0-	-1105	-0-	3617	3	18	9	Y	16	13	1			6
05	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	3822	3	20	9	Y	18	18	1			6
06	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	3809	3	11	9	Y	10	15	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	666	-0-	-1132	-0-	660	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	1624	X	149	-0-	-1475	-0-	143	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 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
01	3348	X	1658	-0-	-1690	-0-	1520	2	138	9	Y	125	125	0			4
02	1736	X	1700	-0-	-36	-0-	1565	2	135	9	Y	123	123	0			4
03	1829	X	1451	-0-	-378	-0-	8	1	1302	2	Y	128	128	0			4
							141	9									
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2090	2	136	9	Y	124	124	0			4
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2254	2	135	9	Y	123	123	0			4
*06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2021	2	122	9	Y	111	110	0			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	1	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	45	45	0			1
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	44	44	0			1
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	46	46	0			1
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	45	45	0			1
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	946	2	48	9	Y	44	44	0			1
*06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	454	2	44	9	Y	40	39	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3678	2	39	9	Y	35	35	0			1
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3313	2	39	9	Y	35	35	0			1
03	3627	X	2839	-0-	-788	-0-	19	1	2780	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	3600	X	3021	-0-	-579	-0-	2982	2	39	9	Y	35	35	0			1
05	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	2927	2	39	9	Y	35	35	0			1
06	3600	X	2960	-0-	-640	-0-	2926	2	34	9	Y	31	31	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

01	6913	X	4641	-0-	-2272	-0-	4554	3	87	9	Y	79	94	1			11
02	6244	X	4716	-0-	-1528	-0-	4643	3	73	9	Y	66	72	1			5
03	6913	X	4798	-0-	-2115	-0-	4739	3	59	9	Y	54	48	1			11
04	5820	X	4345	-0-	-1475	-0-	4275	3	70	9	Y	64	50	1			25
05	5208	X	4422	-0-	-786	-0-	4348	3	74	9	Y	67	70	1			22
06	5040	X	4167	-0-	-873	-0-	4120	3	47	9	Y	43	60	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1978	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	9	1	1098	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2170	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2234	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2764	2	20	9	Y	18	17	0			1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

01	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	25	1	4167	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4181	-0-	-47	-0-	143	1	4038	3	Y	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	179	1	4406	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	238	1	5970	3	Y	-0-					-0-
*06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	184	1	4667	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3377	2	42	9	Y	38	38	0			1
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3007	2	41	9	Y	37	37	0			1
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	20	1	3255	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3390	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3414	2	41	9	Y	37	37	0			1
06	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	2676	2	36	9	Y	33	33	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2449	2	56	9	Y	51	51	0			1
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2160	2	55	9	Y	50	50	0			1
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	14	1	1841	2	Y	53	52	0			2
							58	9									
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1725	2	56	9	Y	51	51	0			2
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2513	2	55	9	Y	50	50	0			2
*06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1836	2	50	9	Y	45	45	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3826	2	24	9	Y	22	22	0			1
02	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	2841	2	23	9	Y	21	21	0			1
03	3038	X	2280	-0-	-758	-0-	15	1	2241	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	3720	X	2825	-0-	-895	-0-	2801	2	24	9	Y	22	22	0			1
05	3844	X	2697	-0-	-1147	-0-	2688	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
06	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3023	2	9	9	Y	8	8	0			-0-

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
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6128	2	39	9	Y	35	35	0			1
02	5376	X	4338	-0-	-1038	-0-	4301	2	37	9	Y	34	34	0			1
03	5890	X	3398	-0-	-2492	-0-	26	1	3332	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	5970	X	5247	-0-	-723	-0-	5208	2	39	9	Y	35	35	0			1
05	6169	X	5199	-0-	-970	-0-	5162	2	37	9	Y	34	34	0			1
06	5970	X	4379	-0-	-1591	-0-	4345	2	34	9	Y	31	31	0			1

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
01	7657	X	6651	-0-	-1006	-0-	6596	2	55	9	Y	50	50	0			1
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6676	2	54	9	Y	49	49	0			1
03	6696	X	5153	-0-	-1543	-0-	36	1	5061	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
04	6480	X	4944	-0-	-1536	-0-	4890	2	54	9	Y	49	49	0			1
05	7440	X	4028	-0-	-3412	-0-	4025	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	7200	X	2905	-0-	-4295	-0-	2903	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7361	3	41	9	Y	37	38	1			8
02	6804	X	5925	-0-	-879	-0-	5884	3	41	9	Y	37	41	1			4
03	7533	X	4022	-0-	-3511	-0-	3976	3	46	9	Y	42	41	1			5
04	7290	X	2898	-0-	-4392	-0-	2862	3	36	9	Y	33	19	1			19
05	7409	X	3526	-0-	-3883	-0-	3491	3	35	9	Y	32	41	1			10
06	7170	X	4319	-0-	-2851	-0-	4304	3	15	9	Y	14	15	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
01	2046	X	1333	-0-	-713	-0-	1318	3	15	9	Y	14	15	1			3
02	1848	X	1525	-0-	-323	-0-	1508	3	17	9	Y	15	16	1			2
03	4588	X	295	-0-	-4293	-0-	277	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	4440	X	1949	-0-	-2491	-0-	1936	3	13	9	Y	12	7	1			7
05	4588	X	2159	-0-	-2429	-0-	2145	3	14	9	Y	13	16	1			4
*06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1891	3	22	9	Y	20	11	1			13

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
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	19	1	4109	3	Y	74	78	1			3
							81	9									
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	182	1	5153	3	Y	72	21	0	46	1	8
							79	9									
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	195	1	4770	3	Y	54	35	0	19	1	8
							59	9									
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4969	3	56	9	Y	51	43	0	11	1	5
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	199	1	4990	3	Y	48	51	0			2
							53	9									
06	3390	X	2325	-0-	-1065	-0-	86	1	2175	3	Y	58	52	0			8
							64	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
01	4681	X	4086	-0-	-595	-0-	20	1	4026	3	Y	36	38	1			2
							40	9									
02	4228	X	4015	-0-	-213	-0-	136	1	3839	3	Y	36	11	0	23	1	4
							40	9									
03	4681	X	3399	-0-	-1282	-0-	133	1	3237	3	Y	26	17	0	9	1	4
							29	9									
04	4530	X	3368	-0-	-1162	-0-	3338	3	30	9	Y	27	22	0	6	1	3
05	4433	X	3221	-0-	-1212	-0-	123	1	3073	3	Y	23	25	0			1
							25	9									
06	4290	X	2298	-0-	-1992	-0-	87	1	2194	3	Y	15	14	0			2
							17	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
01	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	10	1	1702	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
02	2212	N	1718	-0-	-494	-0-	58	1	1649	3	Y	10	3	0	6	1	1
							11	9									
03	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	60	1	1481	3	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2757	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	1
05	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	60	1	1519	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	91	1	2322	3	Y	23	20	0			3
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3475	-0-	-989	-0-	19	1	3425	3	Y	28	30	1			1
							31	9									
02	4032	X	2979	-0-	-1053	-0-	101	1	2847	3	Y	28	8	0	18	1	3
							31	9									
03	4464	X	3910	-0-	-554	-0-	153	1	3735	3	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
04	4320	X	3682	-0-	-638	-0-	3660	3	22	9	Y	20	17	0	4	1	2
05	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	146	1	3667	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	129	1	3256	3	Y	53	48	0			7
							58	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	4901	2	43	9	Y	39	39	0			1
02	5516	X	3978	-0-	-1538	-0-	3936	2	42	9	Y	38	38	0			1
03	6107	X	3071	-0-	-3036	-0-	16	1	3012	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5569	2	42	9	Y	38	38	0			1
05	4929	X	4886	-0-	-43	-0-	4844	2	42	9	Y	38	38	0			1
*06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5463	2	37	9	Y	34	34	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2952	-0-	-2814	-0-	2911	3	41	9	Y	37	44	1			5
02	4788	X	1655	-0-	-3133	-0-	1621	3	34	9	Y	31	34	1			2
03	5239	X	1413	-0-	-3826	-0-	1385	3	28	9	Y	25	22	1			5
04	5070	X	1597	-0-	-3473	-0-	1564	3	33	9	Y	30	23	1			12
05	4743	X	3755	-0-	-988	-0-	3722	3	33	9	Y	30	32	1			10
*06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4104	3	22	9	Y	20	28	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2864	-0-	-1073	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2739	-0-	-481	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
*06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3031	3	11	9	Y	10	9	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4351	-0-	1251	1251	3	1	4324	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
02	2800	N	4884	-0-	2084	3335	81	1	4780	3	Y	21	6	0	14	1	2
							23	9									
03	8300	X	4965	-0-	-3335	-0-	96	1	4851	3	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4984	3	18	9	Y	16	13	0	3	1	2
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	123	1	5335	3	Y	14	15	0			1
							15	9									
*06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	106	1	4790	3	Y	33	29	0			5
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1118	-0-	-339	-0-	1	1	1014	3	Y	94	99	1			4
							103	9									
02	1316	X	1124	-0-	-192	-0-	18	1	1006	3	Y	91	27	0	58	1	10
							100	9									
03	1457	X	1071	-0-	-386	-0-	18	1	978	3	Y	68	44	0	24	1	10
							75	9									
04	1410	X	1170	-0-	-240	-0-	1096	3	74	9	Y	67	55	0	15	1	7
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	25	1	1168	3	Y	61	65	0			3
							67	9									
*06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	3	Y	41	38	0			6
							45	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4722	-0-	-1571	-0-	33	1	4610	3	Y	72	76	1			3
							79	9									
02	5432	X	4577	-0-	-855	-0-	154	1	4346	3	Y	70	21	0	45	1	7
							77	9									
03	6014	X	4723	-0-	-1291	-0-	186	1	4479	3	Y	53	34	0	18	1	8
							58	9									
04	5820	X	4768	-0-	-1052	-0-	1	1	4712	3	Y	50	42	0	11	1	5
							55	9									
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	214	1	5384	3	Y	22	26	0			1
							24	9									
06	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	154	1	3868	3	Y	27	24	0			4
							30	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3191	-0-	-839	-0-	3178	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5520	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	37	1	4595	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3482	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3823	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3884	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2988	-0-	-1507	-0-	2974	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	2968	X	2960	-0-	-8	-0-	2946	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	15	1	2445	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	2880	X	1573	-0-	-1307	-0-	1559	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3583	2	43	9	Y	39	38	0			1
*06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3753	2	37	9	Y	34	34	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	908	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	709	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	779	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	905	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	883	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	Y	13	12	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2348	-0-	-380	-0-	2314	2	34	9	Y	31	31	0	1
02	2464	X	2161	-0-	-303	-0-	2128	2	33	9	Y	30	30	0	1
03	2728	X	1865	-0-	-863	-0-	16	1	1815	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
04	2340	X	1973	-0-	-367	-0-	1940	2	33	9	Y	30	30	0	1
05	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	2017	2	33	9	Y	30	30	0	1
06	2310	X	1859	-0-	-451	-0-	1829	2	30	9	Y	27	27	0	1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	9	Y	18	18	0	1
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	2	20	9	Y	18	18	0	1
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	11	1	1602	2	Y	19	19	0	1
							21	9							
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1917	2	20	9	Y	18	18	0	1
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1629	2	20	9	Y	18	18	0	1
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1466	2	18	9	Y	16	16	0	1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	1813	-0-	-6030	-0-	1639	2	174	9	Y	158	158	0	5
02	7084	X	3023	-0-	-4061	-0-	2852	2	171	9	Y	155	155	0	5
03	4712	X	760	-0-	-3952	-0-	5	1	579	2	Y	160	160	0	5
							176	9							
04	2250	X	2178	-0-	-72	-0-	2006	2	172	9	Y	156	156	0	5
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3086	2	171	9	Y	155	155	0	5
*06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4213	2	153	9	Y	139	138	0	6

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22146	X	4429	-0-	-17717	-0-	4318	2	111	9	Y	101	101	0	3
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3642	2	109	9	Y	99	99	0	3
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	19	1	2215	2	Y	52	53	0	2
							57	9							
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4145	2	55	9	Y	50	50	0	2
05	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	4155	2	55	9	Y	50	50	0	2
*06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4114	2	48	9	Y	44	44	0	2

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
04	960	N	620	-0-	-340	-0-	610	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
05	775	N	594	-0-	-181	-0-	584	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	994	2	59	9	Y	54	52	0	2

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
01	3751	X	2609	-0-	-1142	-0-	2568	2	41	9	Y	37	37	0			1
02	2856	X	2319	-0-	-537	-0-	2278	2	41	9	Y	37	37	0			1
03	3131	X	2222	-0-	-909	-0-	14	1	2166	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	2610	X	2582	-0-	-28	-0-	2541	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2535	2	41	9	Y	37	37	0			1
*06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2633	2	36	9	Y	33	33	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	684	-0-	-649	-0-	622	2	62	9	Y	56	56	0			2
02	868	X	577	-0-	-291	-0-	516	2	61	9	Y	55	55	0			2
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	4	1	462	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	523	2	61	9	Y	55	55	0			2
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	527	2	61	9	Y	55	55	0			2
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	584	2	54	9	Y	49	49	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 47 RRCID -> 230168 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8388 - 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
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1553	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2085	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1966	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2595	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	12	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3441	-0-	-465	-0-	3351	2	90	9	Y	82	82	0			2
02	3304	X	2972	-0-	-332	-0-	2884	2	88	9	Y	80	80	0			2
03	3472	X	2446	-0-	-1026	-0-	15	1	2340	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	2756	2	89	9	Y	81	81	0			2
05	3472	X	2717	-0-	-755	-0-	2629	2	88	9	Y	80	80	0			2
06	3330	X	2540	-0-	-790	-0-	2528	2	12	9	Y	11	13	0			-0-

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
01	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	3634	2	231	9	Y	210	210	0			6
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	3968	2	228	9	Y	207	207	0			6
03	3751	X	3130	-0-	-621	-0-	18	1	2877	2	Y	214	214	0			6
							235	9									
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3767	2	229	9	Y	208	208	0			6
05	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	3858	2	228	9	Y	207	207	0			6
06	4500	X	3714	-0-	-786	-0-	3509	2	205	9	Y	186	184	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6397	3	69	9	N	63	75	1			9
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4216	3	57	9	N	52	57	1			4
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5632	3	47	9	N	43	38	1			9
04	6270	X	5149	-0-	-1121	-0-	5094	3	55	9	N	50	39	1			20
05	6479	X	4483	-0-	-1996	-0-	4425	3	58	9	N	53	56	1			17
06	6270	X	2941	-0-	-3329	-0-	2902	3	39	9	N	35	48	1			4

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

01	7440	X	5211	-0-	-2229	-0-	5190	3	21	9	Y	19	22	1			3
02	6608	X	5906	-0-	-702	-0-	5889	3	17	9	Y	15	17	1			1
03	7006	X	6451	-0-	-555	-0-	6436	3	15	9	Y	14	12	1			3
04	6780	X	6086	-0-	-694	-0-	6069	3	17	9	Y	15	12	1			6
05	6541	X	5899	-0-	-642	-0-	5881	3	18	9	Y	16	17	1			5
06	6330	X	5858	-0-	-472	-0-	5847	3	11	9	Y	10	14	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

01	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1750	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1640	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1769	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
*06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	9	Y	13	12	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

01	10664	X	7501	-0-	-3163	-0-	41	1	7460	3	Y	-0-					-0-
02	8652	X	7678	-0-	-974	-0-	261	1	7417	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	6989	-0-	-1660	-0-	274	1	6715	3	Y	-0-					-0-
04	7950	X	7052	-0-	-898	-0-	1	1	7051	3	Y	-0-					-0-
05	8494	X	7387	-0-	-1107	-0-	283	1	7104	3	Y	-0-					-0-
06	8220	X	7050	-0-	-1170	-0-	267	1	6783	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

01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					243
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					243
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					243
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					243
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					243
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					243

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052

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

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	11	1	3908	2	Y	72					523
							79	9									
02	4116	X	3457	-0-	-659	-0-	10	1	3447	2	Y	-0-					523
03	4557	X	3704	-0-	-853	-0-	803	1	2865	2	Y	33	193	1			363
							36	9									
04	4110	X	3194	-0-	-916	-0-	3166	2	28	9	Y	25					388
05	4247	X	2170	-0-	-2077	-0-	2146	2	24	9	Y	22					410
06	3870	X	1964	-0-	-1906	-0-	1917	2	47	9	Y	43					453

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	203	1	858	2	N	22					223
							24	9									
02	1120	N	1053	-0-	-67	-0-	203	1	792	2	N	53					276
							58	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	261	1	913	2	N	78	184	1			170
							86	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	242	1	873	2	N	10					180
							11	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	307	1	1039	2	N	25					205
							28	9									
*06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	609	1	2133	2	N	48	147	1			106
							53	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

01	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	497	1	2866	2	N	-0-					122
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	1441	1	1687	2	N	-0-					122
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	629	1	2791	2	N	-0-					122
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	751	1	2731	2	N	-0-					122
05	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	650	1	2594	2	N	-0-					122
06	3360	X	3012	-0-	-348	-0-	470	1	2542	2	N	-0-					122

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

01	4712	X	4008	-0-	-704	-0-	582	1	3357	2	N	63					177
							69	9									
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1867	1	2184	2	N	37	183	1			31
							41	9									
03	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	683	1	3032	2	N	27					58
							30	9									
04	4350	X	3812	-0-	-538	-0-	820	1	2978	2	N	13					71
							14	9									
05	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	781	1	3115	2	N	15					86
							17	9									
06	4350	X	3517	-0-	-833	-0-	527	1	2852	2	N	125	184	1			27
							138	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5921	X	5073	-0-		-848	-0-	964	1	4070	2	N	35					122
								39	9									
02	5292	X	4595	-0-		-697	-0-	933	1	3637	2	N	23					145
								25	9									
03	5859	X	5302	-0-		-557	-0-	1176	1	4117	2	N	8					153
								9	9									
04	5610	X	5279	-0-		-331	-0-	1119	1	4029	2	N	119					272
								131	9									
05	5239	X	5020	-0-		-219	-0-	1138	1	3858	2	N	22					294
								24	9									
06	5130	X	4597	-0-		-533	-0-	1015	1	3554	2	N	25	176	1			143
								28	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2542	N	1761	-0-		-781	-0-	278	1	1409	2	N	67	193	1			206
								74	9									
02	2240	N	1354	-0-		-886	-0-	620	1	699	2	N	32					238
								35	9									
03	2232	N	1352	-0-		-880	-0-	403	1	940	2	N	8					246
								9	9									
04	1710	N	1347	-0-		-363	-0-	485	1	845	2	N	15					261
								17	9									
05	1488	N	1321	-0-		-167	-0-	140	1	1168	2	N	12					273
								13	9									
06	1320	N	1263	-0-		-57	-0-	139	1	1104	2	N	18					291
								20	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3937	X	2641	-0-		-1296	-0-	501	1	2118	2	N	20					111
								22	9									
02	3500	X	2971	-0-		-529	-0-	606	1	2362	2	N	3					114
								3	9									
03	4444	X	4444	-0-		-0-	-0-	985	1	3451	2	N	7					121
								8	9									
04	4257	X	4257	-0-		-0-	-0-	923	1	3321	2	N	12					133
								13	9									
05	3477	X	3477	-0-		-0-	-0-	792	1	2682	2	N	3					136
								3	9									
06	4290	X	2250	-0-		-2040	-0-	497	1	1742	2	N	10					146
								11	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3769	-0-	-354	-0-	610	1	3090	2	N	63					235
							69	9									
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	1538	1	1731	2	N	37					272
							41	9									
03	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	1009	1	2354	2	N	62	174	1			160
							68	9									
04	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	1149	1	2000	2	N	43					203
							47	9									
05	3782	X	3191	-0-	-591	-0-	337	1	2807	2	N	43					246
							47	9									
06	3660	X	2952	-0-	-708	-0-	325	1	2581	2	N	42	168	1			120
							46	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	203	-0-	-937	-0-	45	1	158	2	N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

01	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	620	1	1337	2	N	55	177	1			27
							61	9									
02	1960	N	1861	-0-	-99	-0-	614	1	1180	2	N	61					88
							67	9									
03	2356	N	1933	-0-	-423	-0-	557	1	1285	2	N	83					171
							91	9									
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	870	1	1399	2	N	80					251
							88	9									
05	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	198	1	1525	2	N	72	172	1	1	8	150
							79	9									
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	378	1	1625	2	N	70	151	1	2	8	67
							77	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					27
02	23	N	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	8			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9160 - 9360

01	3100	N	3211	-0-	111	744	3143	3	68	9	Y	62	72	1	7	8	47
02	3468	X	2724	-0-	-744	-0-	2677	3	47	9	Y	43					90
03	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	2959	3	95	9	Y	86	77	1	23	8	76
04	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2863	3	111	9	Y	101	71	1	57	8	49
05	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2815	3	36	9	Y	33	12	8			70
06	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	2874	3	34	9	Y	31	74	1	16	8	11

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

01	620	N	591	-0-	-29	-0-	554	2	37	9	Y	34	46	1			39
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	605	2	44	9	Y	40	1	8			78
03	651	N	504	-0-	-147	-0-	479	2	25	9	Y	23	45	1			56
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	451	2	53	9	Y	48	1	8			103
05	713	N	374	-0-	-339	-0-	373	2	1	9	Y	1	46	1			58
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2001	2	31	9	Y	28	1	8			85

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4004	2	81	9	Y	74	102	1			85
02	3976	X	3616	-0-	-360	-0-	3520	2	96	9	Y	87	1	8			171
03	4402	X	3852	-0-	-550	-0-	3794	2	58	9	Y	53	100	1	2	8	122
04	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	3993	2	118	9	Y	107	3	8			226
05	4092	X	3138	-0-	-954	-0-	3132	2	6	9	Y	5	102	1	2	8	127
*06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4656	2	70	9	Y	64	3	8			188

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

01	3100	N	3189	-0-	89	675	3186	2	3	9	N	3	183	1			213
02	3887	X	3212	-0-	-675	-0-	3105	2	107	9	N	97	183	1	5	8	122
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3058	2	78	9	N	71	2	8			191
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4290	2	67	9	N	61	3	8			249
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2994	2	40	9	N	36	2	8			283
*06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3241	2	11	9	N	10	4	8			289

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1018	-0-	-563	-0-	920	3	98	9	Y	89	108	1	7	8	70
02	2072	X	1626	-0-	-446	-0-	1556	3	70	9	Y	64					134
03	2294	X	1802	-0-	-492	-0-	1678	3	124	9	Y	113	115	1	18	8	114
04	2220	X	1836	-0-	-384	-0-	1723	3	113	9	Y	103	106	1	38	8	73
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1801	3	47	9	Y	43	11	8			105
*06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1745	3	32	9	Y	29	110	1	7	8	17

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
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4219	2	54	9	Y	49	217	1			104
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4012	2	40	9	Y	36					140
03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4086	2	63	9	Y	57					197
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5200	2	66	9	Y	60	108	1	1	8	148
05	4495	X	3189	-0-	-1306	-0-	3163	2	26	9	Y	24					172
06	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3873	2	28	9	Y	25					197

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
01	3100	N	3458	-0-	358	1016	3392	2	66	9	N	60	170	1			78
02	4488	X	3472	-0-	-1016	-0-	3376	2	96	9	N	87	2	8			163
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3341	2	73	9	N	66					229
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2988	2	2	9	N	2					231
05	2945	X	2286	-0-	-659	-0-	2267	2	19	9	N	17					248
06	2850	X	1482	-0-	-1368	-0-	1456	2	26	9	N	24					272

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
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1640	2	144	9	N	131	9	8			160
02	1876	N	1454	-0-	-422	-0-	1421	2	33	9	N	30					190
03	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1547	2	58	9	N	53	180	1	23	8	40
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1711	2	47	9	N	43	36	8			47
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1773	2	12	9	N	11	11	8			47
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1638	2	122	9	N	111	8	8			150

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
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					195
02	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					195
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					195
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	881	2	77	9	N	70	4	8			261
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	848	2	55	9	N	50	180	1	2	8	129
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	736	2	122	9	N	111	174	1	4	8	62

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
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2699	2	30	9	N	27	37	1			31
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2535	2	36	9	N	33	2	8			62
03	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	2531	2	20	9	N	18	36	1			44
04	2640	N	2631	-0-	-9	-0-	2589	2	42	9	N	38					82
05	2852	N	2108	-0-	-744	-0-	2107	2	1	9	N	1	37	1			46
*06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2918	2	25	9	N	23	1	8			68

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
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1873	2	35	9	Y	32	144	1			70
02	1820	N	1788	-0-	-32	-0-	1762	2	26	9	Y	24					94
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1833	2	41	9	Y	37					131
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2337	2	43	9	Y	39	72	1			98
05	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	1753	2	19	9	Y	17					115
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1769	2	20	9	Y	18	2	8			131

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2344	-0-	-74	-0-	63	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	61	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2561	-0-	-12	-0-	66	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2465	-0-	-25	-0-	64	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	68	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	69	1	2139	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1116	N	102	-0-	-1014	-0-	102	3			Y	-0-					7
*02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					7
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
*04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 071543 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8746 - 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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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 #: 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

01	1891	N	1295	-0-	-596	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*02	1848	N	1183	-0-	-665	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*03	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*02	2156	N	2015	-0-	-141	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*03	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*04	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	156	1	2634	3	N	-0-					-0-
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	149	1	1814	3	N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	169	1	2039	3	N	-0-					-0-
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	3	N	-0-					-0-
*05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	108	1	2560	3	N	-0-					-0-
*06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	64	1	2433	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		1366	-0-	1366	1366	1366	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1555	-0-	1555	2921	1555	3			N	-0-					-0-
*04	4376	X	1455	-0-	-2921	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	3	15	9	N	14	14	0			2
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	3	11	9	N	10	10	0			2
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	3	11	9	N	10	11	0			1
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1530	3	9	9	N	8	8	0			1
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	3	9	9	N	8	8	0			1
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1547	3	14	9	N	13	13	0			1

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	961	-0-	-103	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*04	1140	N	175	-0-	-965	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	232	-0-	-822	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	840	N	269	-0-	-571	-0-	269	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

01	899	N	804	-0-	-95	-0-	785	3	19	9	N	17	17	0			2
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	713	3	13	9	N	12	12	0			2
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	781	3	15	9	N	14	14	0			2
*04	780	N	777	-0-	-3	-0-	766	3	11	9	N	10	11	0			1
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	N	7	7	0			1
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-	1	0			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

01	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	267	-0-	-181	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10175 PERF. 10052 - 10066

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

SEALEY, MAY WELL #: 3 RRCID -> 086236 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8807 - 9846

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2010

HARRIS, S.S. WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1344	-0-	-28	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

01	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	178	1	5195	3	Y	338	299	1			39
							372	9									
*03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	110	1	3075	3	Y	402	389	1			52
							442	9									
*04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	83	1	2250	3	Y	-0-	52	1			-0-
*05	6324	X	2031	-0-	-4293	-0-	81	1	1950	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	1737	-0-	-4383	-0-	62	1	1675	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	X	1122	-0-	-149	-0-	35	1	998	3	Y	81	85	1			15
							89	9									
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	3	Y	5	19	1			1
							6	9									
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	52	1	1454	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	65	1	1738	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	80	1	1931	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	59	1	1627	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	Y	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					-0-
*04	480	N	419	-0-	-61	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

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

01	3875	X	2761	-0-	-1114	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
*02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-
*03	2697	X	2299	-0-	-398	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
*04	2610	X	2114	-0-	-496	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
*05	2697	X	1941	-0-	-756	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1317	-0-	-1293	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

01	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1777	-0-	-43	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1494	-0-	-459	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1456	-0-	-314	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

01	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2470	-0-	-200	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 3 RRCID -> 102074 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

01	1364	N	156	-0-	-1208	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	3	N	-0-					-0-
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	3	N	-0-					-0-
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	74	1	1423	3	N	-0-					-0-
*05	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	63	1	1105	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	483	-0-	-957	-0-	42	1	441	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
01	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*04	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	1848	-0-	-446	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1783	-0-	-437	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 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
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	745	-0-	-151	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					3
*02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					3
*03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					3
*04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					3
*05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-	3	7			-0-
*06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
*04	2970	X	261	-0-	-2709	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*05	2976	X	2081	-0-	-895	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	315	-0-	-1452	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*02	1092	X	297	-0-	-795	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5476	-0-	2476	2476	5476	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4309	-0-	1209	3685	4309	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4020	-0-	1020	4705	4020	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*02	2464	N	1511	-0-	-953	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*03	2263	N	1622	-0-	-641	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*04	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	942	-0-	-236	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1440	-0-	-184	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1268	-0-	-442	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	875	-0-	-133	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
*02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
*03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
*04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
*05	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3451	-0-	-389	-0-	3451	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
01	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
*02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
*03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3007	-0-	7	7	3007	3			N	-0-					-0-
*05	2909	X	2902	-0-	-7	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 134946 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	1000	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
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					11
*02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					11
*03	4743	X	4694	-0-	-49	-0-	4694	3			Y	-0-					11
*04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			Y	-0-					11
*05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			Y	-0-	11	7			-0-
*06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	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
01	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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 #: 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
01	4030	X	2609	-0-	-1421	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*02	2968	X	2393	-0-	-575	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
*06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	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
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
*02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*04	1920	X	1355	-0-	-565	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*05	1984	X	1852	-0-	-132	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
*05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	775	-0-	-575	-0-	775	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	346	-0-	-305	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	397	-0-	-135	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	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 #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1360	-0-	-40	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

01	1674	N	955	-0-	-719	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	820	-0-	-978	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	678	-0-	-432	-0-	678	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	728	-0-	-84	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		3805	-0-	3805	3805	3805	3			N	-0-					-0-
*04	T. A.		2230	-0-	2230	6035	2230	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		1892	-0-	1892	7927	1892	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1658	-0-	1658	9585	1658	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

01	4216	X	3911	-0-	-305	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
*02	3724	X	3716	-0-	-8	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
*03	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
*04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
*05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
*06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*04	1140	N	920	-0-	-220	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	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 #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2114	-0-	-1451	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*02	3220	X	3005	-0-	-215	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*03	3565	X	3040	-0-	-525	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
*04	3390	X	2490	-0-	-900	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*05	3317	X	2563	-0-	-754	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2177	-0-	-1033	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

01	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1782	-0-	-1597	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*04	3270	X	1688	-0-	-1582	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*05	2387	X	1918	-0-	-469	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*04	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

01	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
*02	3220	X	3004	-0-	-216	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
*03	3441	X	2401	-0-	-1040	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	2513	-0-	-817	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*05	3317	X	2439	-0-	-878	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2344	-0-	-866	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1712	-0-	-192	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	1514	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 #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*04	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1449	-0-	-261	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4269	-0-	1169	2471	4269	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3332	-0-	532	3003	3332	3			N	-0-					-0-
03	5691	X	2688	-0-	-3003	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	234	-0-	-448	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	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
01	1829	N	1301	-0-	-528	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1120	-0-	-532	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1008	-0-	-666	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	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
01	3069	X	2423	-0-	-646	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*05	2852	N	2443	-0-	-409	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2159	-0-	-331	-0-	2159	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 #: 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
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
*02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
*03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
*05	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3009	-0-	-561	-0-	3009	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
01	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	70	1	1622	3	N	-0-					-0-
*02	1484	N	1244	-0-	-240	-0-	68	1	1176	3	N	-0-					-0-
*03	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	65	1	1364	3	N	-0-					-0-
*04	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	61	1	1179	3	N	-0-					-0-
*05	1364	N	907	-0-	-457	-0-	49	1	858	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1085	-0-	-295	-0-	95	1	990	3	N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2255	-0-	-876	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*02	2464	X	1670	-0-	-794	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*03	2728	X	1557	-0-	-1171	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*04	2640	X	1624	-0-	-1016	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*05	2728	X	1623	-0-	-1105	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
*02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
*04	2940	X	2380	-0-	-560	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
*02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
*03	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
*04	3570	X	3261	-0-	-309	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
*05	3689	X	3388	-0-	-301	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3394	-0-	-176	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	N	2138	-0-	-473	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*02	2884	X	1663	-0-	-1221	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*03	3193	X	1574	-0-	-1619	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	1476	-0-	-1614	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*05	3162	X	1401	-0-	-1761	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1465	-0-	-605	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
*04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
*02	3192	X	2887	-0-	-305	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*03	3534	X	2607	-0-	-927	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*04	3420	X	2398	-0-	-1022	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*05	3193	X	2391	-0-	-802	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2315	-0-	-775	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*04	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					1
*02	3500	X	3031	-0-	-469	-0-	3031	3			Y	-0-					1
*03	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			Y	-0-					1
*04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	3305	3			Y	-0-					1
*05	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	3288	3			Y	-0-	1	7			-0-
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*03	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
*05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3627	-0-	627	627	3627	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
01	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*03	2139	N	1425	-0-	-714	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	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
01	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*02	2968	X	2595	-0-	-373	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*03	3286	X	2840	-0-	-446	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*04	3180	X	2348	-0-	-832	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*05	3193	X	2263	-0-	-930	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2184	-0-	-906	-0-	2184	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
01	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	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 #: 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
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	753	-0-	-456	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	605	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

01	1860	N	1207	-0-	-653	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	1083	-0-	-261	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

01	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*02	756	N	605	-0-	-151	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*03	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

01	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2956	-0-	156	176	2956	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3478	-0-	378	554	3478	3			N	-0-					-0-
*04	3929	X	3375	-0-	-554	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
*05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

01	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	3			Y	-0-					8
*02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					8
*03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					8
*04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					8
*05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-	8	7			-0-
*06	3000	N	3258	-0-	258	258	3258	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

01	1147	N	908	-0-	-239	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	747	-0-	-177	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*03	992	N	658	-0-	-334	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	601	-0-	-269	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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 #: 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
01	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*02	2016	N	1777	-0-	-239	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*03	2170	N	1348	-0-	-822	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*04	1950	N	691	-0-	-1259	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	616	-0-	-1337	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1076	-0-	-629	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*03	1550	N	976	-0-	-574	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	867	-0-	-183	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	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
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
*02	5376	X	5100	-0-	-276	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
*03	5952	X	4664	-0-	-1288	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
*04	5760	X	3971	-0-	-1789	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
*05	5952	X	3810	-0-	-2142	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	3433	-0-	-2117	-0-	3433	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
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
*02	3668	X	3546	-0-	-122	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
*03	4061	X	3659	-0-	-402	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*05	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
*06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*02	2184	N	1752	-0-	-432	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*03	2418	N	1730	-0-	-688	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*04	2340	N	1785	-0-	-555	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1247	-0-	-706	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	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
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
*02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*05	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2378	-0-	-112	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
*02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
*05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2461	-0-	-449	-0-	2461	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 #: 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
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*05	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	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
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
*02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
*03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
*04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
*05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
*06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	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
01	2511	N	1994	-0-	-517	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1804	-0-	-240	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*03	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	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
01	1581	N	1027	-0-	-554	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*02	1428	N	386	-0-	-1042	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	358	-0-	-1161	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*04	990	N	233	-0-	-757	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*02	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*03	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*04	1770	N	770	-0-	-1000	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1290	-0-	-570	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1029	-0-	-621	-0-	1029	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
01	2139	X	1421	-0-	-718	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	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
01	3875	X	1642	-0-	-2233	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2044	-0-	-476	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*05	2604	X	1582	-0-	-1022	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1679	-0-	-841	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 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
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	2346	3			Y	-0-					10
*02	2044	N	1794	-0-	-250	-0-	1794	3			Y	-0-					10
*03	2635	N	1780	-0-	-855	-0-	1780	3			Y	-0-					10
*04	2280	N	2032	-0-	-248	-0-	2032	3			Y	-0-					10
*05	1984	N	1635	-0-	-349	-0-	1635	3			Y	-0-	10	7			-0-
06	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	1544	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
01	3131	X	2767	-0-	-364	-0-	2675	3	92	9	N	84	83	0			10
02	3528	X	3004	-0-	-524	-0-	2936	3	68	9	N	62	62	0			10
03	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2834	3	74	9	N	67	69	0			8
*04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2973	3	56	9	N	51	53	0			6
*05	3317	X	2201	-0-	-1116	-0-	2161	3	40	9	N	36	38	0			4
*06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3312	3	3	9	N	3	7	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
01	1147	N	546	-0-	-601	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	985	-0-	-275	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*03	1054	N	418	-0-	-636	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*05	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
*02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*03	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*04	2730	N	2203	-0-	-527	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*05	2790	N	1996	-0-	-794	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2074	-0-	-476	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 3 RRCID -> 157351 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8624 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157410 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
*04	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 157560 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8700 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	3			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
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1439	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	3782	X	2398	-0-	-1384	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*02	3276	X	2563	-0-	-713	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*03	3627	X	2033	-0-	-1594	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*04	3510	X	2474	-0-	-1036	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*05	2852	X	1630	-0-	-1222	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1403	-0-	-1357	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*02	2520	X	2280	-0-	-240	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*03	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*04	2700	X	2357	-0-	-343	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
*02	4984	X	4839	-0-	-145	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
*03	5518	X	3486	-0-	-2032	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
*04	5340	X	3792	-0-	-1548	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*05	5518	X	4522	-0-	-996	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4149	-0-	-1191	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3124	-0-	324	324	3124	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3230	-0-	130	454	3230	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2909	-0-	-91	363	2909	3			N	-0-					-0-
*05	3023	X	2660	-0-	-363	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-					8
*02	3220	X	2982	-0-	-238	-0-	2982	3			Y	-0-					8
*03	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3144	3			Y	-0-					8
*04	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	3			Y	-0-					8
*05	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	3			Y	-0-	8	7			-0-
06	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

01	2914	X	1524	-0-	-1390	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*02	2072	X	1861	-0-	-211	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	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 #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*02	2240	X	1968	-0-	-272	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*03	2480	X	1840	-0-	-640	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*04	2400	X	1606	-0-	-794	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	1592	-0-	-888	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1460	-0-	-940	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-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
01	1147	N	685	-0-	-462	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	515	-0-	-297	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*04	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 10 T RRCID -> 159421 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8665 - 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
01	3503	X	763	-0-	-2740	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*04	240	X	9	-0-	-231	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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
01	744	N	392	-0-	-352	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2011	3	11	9	N	10	11	0			1
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	3	9	9	N	8	8	0			1
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1913	3	10	9	N	9	9	0			1
*04	1890	N	1701	-0-	-189	-0-	1693	3	8	9	N	7	7	0			1
*05	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1858	3	2	9	N	2	3	0			-0-
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	3	1	9	N	1	1	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
01	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3115	3	92	9	N	84	84	0			10
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3756	3	69	9	N	63	63	0			10
03	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3546	3	75	9	N	68	70	0			8
*04	3810	X	3478	-0-	-332	-0-	3422	3	56	9	N	51	53	0			6
*05	4247	X	2507	-0-	-1740	-0-	2467	3	40	9	N	36	38	0			4
*06	4110	X	3407	-0-	-703	-0-	3357	3	50	9	N	45	44	0			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4296	-0-	1196	1196	4296	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4871	-0-	1871	3067	4871	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
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 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
01	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
*02	3024	X	2468	-0-	-556	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*03	3348	X	1811	-0-	-1537	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*04	3180	X	1721	-0-	-1459	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*05	2945	X	1546	-0-	-1399	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1541	-0-	-1309	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 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
01	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	2247	-0-	-21	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*03	2573	N	2228	-0-	-345	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*04	2340	N	1974	-0-	-366	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	2000	-0-	-480	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	2059	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 #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 3 RRCID -> 160325 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8694 - 8760

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

01	1798	X	1750	-0-	-48	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	771	-0-	-517	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

01	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

01	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	889	-0-	-878	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	657	-0-	-873	-0-	657	3			N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

01	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2574	-0-	-310	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
*04	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2694	-0-	-396	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160634 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8708 - 9832

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2541	-0-	-63	-0-	108	1	2433	3	N	-0-			-0-
02	2268	N	2255	-0-	-13	-0-	105	1	2150	3	N	-0-			-0-
03	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	101	1	2085	3	N	-0-			-0-
04	2460	N	2108	-0-	-352	-0-	102	1	2006	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	116	1	2308	3	N	-0-			-0-
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	100	1	2040	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-			-0-
*02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-			-0-
*03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			-0-
*04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-			-0-
*05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-			-0-
06	2250	N	1950	-0-	-300	-0-	1950	3			N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

01	2108	X	1797	-0-	-311	-0-	1797	3			N	-0-			-0-
02	1652	N	1574	-0-	-78	-0-	1574	3			N	-0-			-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
*04	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
*05	1736	N	856	-0-	-880	-0-	856	3			N	-0-			-0-
06	1740	N	803	-0-	-937	-0-	803	3			N	-0-			-0-

WERNER-POPE WELL #: 6 RRCID -> 160942 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9110 - 9720

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 160944 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8896 - 9775

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-			-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-			-0-
*05	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-			-0-
*06	2636	N	2599	-0-	-37	-0-	2599	3			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-			-0-
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-			-0-
*03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-			-0-
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-			-0-
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	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 #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*04	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*05	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1967	-0-	-283	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 161268 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9090 - 9556

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 4 RRCID -> 161331 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 8682 - 9960

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 9 RRCID -> 161586 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8593 - 9744

01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		3754	-0-	3754	3754	3754	3			N	-0-					-0-
*03	T. A.		4478	-0-	4478	8232	4478	3			N	-0-					-0-
*04	T. A.		3637	-0-	3637	11869	3637	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		3727	-0-	3727	15596	3727	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		4689	-0-	4689	20285	4689	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	867	-0-	-363	-0-	867	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 #: 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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

01	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	1473	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	1423	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1440	N	422	-0-	-1018	-0-	420	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	9	N	11	10	0			1

WERNER-POPE WELL #: 5 RRCID -> 162118 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8928 - 9719

01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	541	-0-	-329	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 5 RRCID -> 162195 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 8602 - 9973

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

01	3069	X	2785	-0-	-284	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*02	2212	N	2022	-0-	-190	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*03	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*04	2370	N	1883	-0-	-487	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*05	2232	N	1668	-0-	-564	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1615	-0-	-455	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1293	3	24	9	N	22	22	0			3
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	3	17	9	N	15	16	0			2
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1165	3	20	9	N	18	18	0			2
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1336	3	15	9	N	14	14	0			2
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1247	3	14	9	N	13	13	0			2
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1200	3	28	9	N	25	24	0			3

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
01	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*02	1596	N	1266	-0-	-330	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*04	1710	N	1345	-0-	-365	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4940	-0-	1940	1940	4940	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 5 RRCID -> 162736 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8600 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	996	-0-	-414	-0-	996	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6966	-0-	3866	3866	6966	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3503	-0-	503	4369	3503	3			N	-0-					-0-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11483	-0-	8383	8383	11483	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	12879	-0-	10079	18462	12840	3	39	9	N	35	30	0			5
03	3100	N	8315	-0-	5215	23677	8276	3	39	9	N	35	36	0			4
*04	29113	X	5436	-0-	-23677	-0-	5408	3	28	9	N	25	26	0			3
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3170	3	29	9	N	26	26	0			3
*06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4006	3	62	9	N	56	53	0			6

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
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	3	9	9	N	8	11	0			1
02	1372	N	904	-0-	-468	-0-	897	3	7	9	N	6	6	0			1
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	3	8	9	N	7	7	0			1
*04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1505	3	6	9	N	5	5	0			1
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1465	3	40	9	N	36	33	0			4
*06	1290	N	34	-0-	-1256	-0-	17	3	17	9	N	15	18	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162900 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9184 - 9204

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

01	651	X	167	-0-	-484	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*02	728	X	173	-0-	-555	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	N	7	7	0			1
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-	1	0			-0-
03	1271	N	719	-0-	-552	-0-	713	3	6	9	N	5	4	0			1
*04	1050	N	907	-0-	-143	-0-	901	3	6	9	N	5	5	0			1
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	N	1	2	0			-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

01	1147	N	932	-0-	-215	-0-	912	3	20	9	N	18	19	0			2
02	1008	N	802	-0-	-206	-0-	787	3	15	9	N	14	14	0			2
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	840	3	18	9	N	16	16	0			2
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	3	12	9	N	11	12	0			1
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	939	3	15	9	N	14	13	0			2
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	797	3	34	9	N	31	30	0			3

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

01	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	772	-0-	-282	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	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. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1374	-0-	-424	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*04	1740	N	1284	-0-	-456	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					5
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					5
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					5
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					5
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-	5	7			-0-
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
02	T. A.		14	-0-	14	14	12	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	2	2	0			-0-
*04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	1	1	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

01	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*04	660	N	270	-0-	-390	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1825	3	43	9	N	39	40	0			5
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1727	3	31	9	N	28	29	0			4
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1881	3	35	9	N	32	32	0			4
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1841	3	26	9	N	24	25	0			3
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2011	3	26	9	N	24	24	0			3
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1857	3	25	9	N	23	24	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*04	2520	N	2344	-0-	-176	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1940	-0-	-280	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

01	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*02	3304	X	2869	-0-	-435	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*03	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

01	2170	N	1774	-0-	-396	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1682	-0-	-110	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

01	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
*02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
*03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
*04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
*05	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1884	-0-	-1026	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2883	N	1888	-0-	-995	-0-	1853	3	35	9	N	32	32	0			4
02	2296	N	1578	-0-	-718	-0-	1553	3	25	9	N	23	23	0			4
03	2201	N	1313	-0-	-888	-0-	1285	3	28	9	N	25	26	0			3
*04	1830	N	617	-0-	-1213	-0-	596	3	21	9	N	19	20	0			2
*05	1736	N	594	-0-	-1142	-0-	582	3	12	9	N	11	12	0			1
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	3	1	9	N	1	2	0			-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	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 #: 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
01	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*04	2400	N	1244	-0-	-1156	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	1046	-0-	-1434	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1213	-0-	-1187	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 6 RRCID -> 166457 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8444 - 9930

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167192 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9134 - 9601

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1620	3	15	9	N	14	14	0			2
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	3	11	9	N	10	10	0			2
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	9	N	10	11	0			1
*04	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1434	3	10	9	N	9	9	0			1
*05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1538	3	9	9	N	8	8	0			1
06	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	1245	3	11	9	N	10	10	0			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

01	806	N	470	-0-	-336	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
*03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*04	750	N	417	-0-	-333	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	3	10	9	N	9	9	0			1
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1412	3	7	9	N	6	6	0			1
03	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1450	3	8	9	N	7	7	0			1
*04	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1393	3	6	9	N	5	5	0			1
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	3	2	9	N	2	3	0			-0-
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-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
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-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
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*04	2310	N	1489	-0-	-821	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1540	-0-	-723	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	1828	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
01	3100	N	2976	-0-	-124	444	2976	3			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2482	-0-	-598	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*03	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
*04	3300	X	2348	-0-	-952	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*05	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2201	-0-	-679	-0-	2201	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
01	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	1659	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
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*04	900	N	6	-0-	-894	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	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 #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*02	4508	X	2464	-0-	-2044	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*03	5022	X	2380	-0-	-2642	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*04	4860	X	2603	-0-	-2257	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*05	5022	X	2223	-0-	-2799	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1692	-0-	-948	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*02	1988	N	1977	-0-	-11	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*03	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2066	-0-	-879	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1313	-0-	-227	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	1685	-0-	-583	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*03	2356	N	1870	-0-	-486	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1863	-0-	-1516	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*02	1904	X	1683	-0-	-221	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*03	2108	X	1793	-0-	-315	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4314	-0-	1214	1214	4314	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3855	-0-	855	2069	3855	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2338	-0-	-545	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*03	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	1116	-0-	-1134	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*05	2418	N	1029	-0-	-1389	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	800	-0-	-490	-0-	800	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
01	3379	X	2720	-0-	-659	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*02	3052	X	2450	-0-	-602	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*03	3379	X	2442	-0-	-937	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*04	2640	X	2056	-0-	-584	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	2189	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
01	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*04	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2082	-0-	-198	-0-	2082	3			N	-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
01	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
*02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
*03	4216	X	4199	-0-	-17	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
*04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
*05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
*06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	7485	X	3908	-0-	-3577	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
*02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*04	2670	X	2562	-0-	-108	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*05	2759	X	2071	-0-	-688	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	2498	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
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
*02	2744	X	2438	-0-	-306	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*03	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*04	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*05	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2275	-0-	-335	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3884	-0-	784	1940	3884	3			N	-0-					-0-
*02	5484	X	3544	-0-	-1940	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
*03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
*04	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*05	3658	X	2854	-0-	-804	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2360	-0-	-440	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*03	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*04	2910	X	2163	-0-	-747	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*05	3007	X	1626	-0-	-1381	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1704	-0-	-1086	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			Y	-0-					11
*02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			Y	-0-					11
*03	4712	X	3604	-0-	-1108	-0-	3604	3			Y	-0-					11
*04	4560	X	3549	-0-	-1011	-0-	3549	3			Y	-0-					11
*05	4712	X	3736	-0-	-976	-0-	3736	3			Y	-0-	11	7			-0-
06	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-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
01	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
*02	2492	X	2458	-0-	-34	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*03	2759	X	2127	-0-	-632	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*04	2670	X	1738	-0-	-932	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*05	2728	X	1750	-0-	-978	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*02	1820	N	937	-0-	-883	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*03	2232	N	1896	-0-	-336	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1328	-0-	-502	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
*02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*05	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1185	-0-	-345	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

01	1674	N	933	-0-	-741	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	475	-0-	-1149	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	579	-0-	-1033	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*04	900	N	77	-0-	-823	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2537	-0-	-263	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*03	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	2421	-0-	-669	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*05	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

01	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					2
*02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					2
*03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					2
*04	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	2344	3			Y	-0-					2
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-	2	7			-0-
*06	3000	N	3060	-0-	60	60	3060	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*02	3248	X	2803	-0-	-445	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
*03	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	2857	-0-	-233	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	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
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
*02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
*03	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
*05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
*06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	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
01	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*02	2688	X	2129	-0-	-559	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*03	2976	X	2282	-0-	-694	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*04	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	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
01	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1579	-0-	-241	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5544	-0-	2444	3017	5544	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5248	-0-	2248	5265	5248	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
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	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
01	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
*03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	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
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*02	3108	X	2824	-0-	-284	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*03	3441	X	2572	-0-	-869	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
*05	3410	X	1988	-0-	-1422	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2295	-0-	-1005	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	397	3	N	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	111	1	337	3	N	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
*02	3192	X	2702	-0-	-490	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*03	3534	X	2724	-0-	-810	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	2929	-0-	-401	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*05	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2979	-0-	-291	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3110	-0-	-641	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
*02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2277	-0-	-1722	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*04	3870	X	3335	-0-	-535	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2288	-0-	-1711	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2383	-0-	-1037	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*03	1426	N	922	-0-	-504	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2920	-0-	-645	-0-	2920	3			Y	-0-					11
*02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					11
*03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					11
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					11
*05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-	11	7			-0-
*06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2784	-0-	-595	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*02	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*03	3255	X	2692	-0-	-563	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*04	3150	X	2687	-0-	-463	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*05	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1536	3	19	9	N	17	17	0			2
02	1092	N	914	-0-	-178	-0-	901	3	13	9	N	12	12	0			2
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1800	3	15	9	N	14	14	0			2
*04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	10	11	0			1
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	11	11	0			1
*06	1170	N	26	-0-	-1144	-0-	1	3	25	9	N	23	22	0			2

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2352	-0-	-407	-0-	2352	3			Y	-0-					9
*02	2492	N	1918	-0-	-574	-0-	1918	3			Y	-0-					9
*03	2449	N	1671	-0-	-778	-0-	1671	3			Y	-0-					9
*04	2280	N	1605	-0-	-675	-0-	1605	3			Y	-0-					9
*05	2139	N	1590	-0-	-549	-0-	1590	3			Y	-0-	9	7			-0-
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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
01	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*02	2212	N	1801	-0-	-411	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*04	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
*05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	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
01	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	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
01	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	903	-0-	-637	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*03	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
01	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1862	3	24	9	N	22	22	0			3
02	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1670	3	17	9	N	15	16	0			2
03	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1757	3	19	9	N	17	17	0			2
*04	1830	N	1392	-0-	-438	-0-	1378	3	14	9	N	13	13	0			2
*05	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1452	3	20	9	N	18	18	0			2
*06	1710	N	1396	-0-	-314	-0-	1344	3	52	9	N	47	44	0			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*02	952	N	822	-0-	-130	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	862	-0-	-254	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 12 RRCID -> 187596 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8600 - 9748

01	775	N	527	-0-	-248	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	604	-0-	-96	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

01	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*02	2240	X	2064	-0-	-176	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*03	2480	X	2171	-0-	-309	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*04	2400	X	2193	-0-	-207	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*05	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2147	-0-	-73	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

01	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

01	2728	N	2449	-0-	-279	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

01	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*02	1820	X	846	-0-	-974	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*03	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*04	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3154	-0-	54	123	3154	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3515	-0-	515	638	3515	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

01	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
*02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*02	2520	N	2400	-0-	-120	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*04	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
*05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2219	-0-	-361	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

01	3100	N	3628	-0-	528	528	3628	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3115	-0-	315	843	3115	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3165	-0-	65	908	3165	3			N	-0-					-0-
*04	3763	X	2855	-0-	-908	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3216	-0-	216	467	3216	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	95	1	2223	3	N	-0-			-0-
*02	896	N	272	-0-	-624	-0-	15	1	257	3	N	-0-			-0-
*03	2542	N	330	-0-	-2212	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-
*04	2250	N	364	-0-	-1886	-0-	18	1	346	3	N	-0-			-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	964	3	N	-0-			-0-
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	171	1	1780	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
*02	1456	N	1309	-0-	-147	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
05	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1097	-0-	-2437	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
*02	1148	X	1043	-0-	-105	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
*03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
*04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
*05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-			-0-
*06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	2491	3			N	-0-			-0-
*02	2380	X	2182	-0-	-198	-0-	2182	3			N	-0-			-0-
*03	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
*04	2400	N	775	-0-	-1625	-0-	775	3			N	-0-			-0-
*05	2418	N	809	-0-	-1609	-0-	809	3			N	-0-			-0-
06	1410	N	682	-0-	-728	-0-	682	3			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	2570	3			N	-0-			-0-
*02	2436	X	2307	-0-	-129	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
*03	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	2568	3			N	-0-			-0-
*04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-			-0-
*05	2728	X	2720	-0-	-8	-0-	2720	3			N	-0-			-0-
*06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-			-0-
*02	2660	X	2293	-0-	-367	-0-	2293	3			N	-0-			-0-
*03	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
*04	2850	X	2049	-0-	-801	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-			-0-
*06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	1706	3			Y	-0-					11
*02	1820	N	1681	-0-	-139	-0-	1681	3			Y	-0-					11
*03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			Y	-0-					11
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					11
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-	11	7			-0-
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					9
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					9
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					9
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					9
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-	9	7			-0-
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			Y	-0-					12
*02	2996	X	2764	-0-	-232	-0-	2764	3			Y	-0-					12
*03	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	3			Y	-0-					12
*04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					12
*05	3162	X	3086	-0-	-76	-0-	3086	3			Y	-0-	12	7			-0-
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	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
01	1271	N	795	-0-	-476	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	712	-0-	-268	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*03	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
*02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
*03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
*04	3930	X	3062	-0-	-868	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*05	4061	X	2854	-0-	-1207	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2399	-0-	-1531	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
*02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
*03	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*05	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	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
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*02	1568	N	1395	-0-	-173	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*03	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
*04	2948	N	2915	-0-	-33	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2234	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
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
*02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*03	3100	X	1481	-0-	-1619	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*05	3100	X	2061	-0-	-1039	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1447	-0-	-1553	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
*06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	614	-0-	-1153	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1720	-0-	-240	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	983	-0-	-907	-0-	983	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1680	-0-	-1792	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*02	3136	X	1806	-0-	-1330	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*03	3472	X	2119	-0-	-1353	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*04	3000	X	1489	-0-	-1511	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*05	2263	X	1741	-0-	-522	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1689	-0-	-351	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1698	-0-	-1836	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*02	2884	X	2693	-0-	-191	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*03	3193	X	1160	-0-	-2033	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	1048	-0-	-2042	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*05	3193	X	1496	-0-	-1697	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1378	-0-	-1502	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*03	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*04	2670	N	2394	-0-	-276	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2112	-0-	-647	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2014	-0-	-416	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

01	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1501	3	14	9	N	13	13	0			2
02	1820	N	1235	-0-	-585	-0-	1226	3	9	9	N	8	9	0			1
03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1594	3	11	9	N	10	10	0			1
*04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1346	3	9	9	N	8	8	0			1
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	3	8	9	N	7	7	0			1
06	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	1164	3			N	-0-	1	0			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

01	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1872	-0-	-4	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

01	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	1725	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	1532	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1795	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	3	9	9	N	8	7	0			1

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*03	1674	N	964	-0-	-710	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

01	2883	X	1702	-0-	-1181	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*02	2520	X	1284	-0-	-1236	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*03	2077	X	1422	-0-	-655	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*04	2010	X	1356	-0-	-654	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*05	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1473	-0-	-177	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

01	3813	X	3739	-0-	-74	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
*02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
*05	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

01	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	788	-0-	-502	-0-	788	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

01	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
*02	6132	X	5490	-0-	-642	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
*03	6789	X	5985	-0-	-804	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
*04	6390	X	5838	-0-	-552	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
*05	6541	X	5529	-0-	-1012	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5058	-0-	-1062	-0-	5058	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199342 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	1081	-0-	-11	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*04	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1855	-0-	-1369	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*02	2352	X	1192	-0-	-1160	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*03	2418	X	135	-0-	-2283	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*04	2340	X	143	-0-	-2197	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*05	2418	X	163	-0-	-2255	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	212	-0-	-1588	-0-	212	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2663	-0-	-1150	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
*02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
*03	4278	X	1876	-0-	-2402	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*04	4140	X	310	-0-	-3830	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*05	4278	X	1398	-0-	-2880	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2282	-0-	-1858	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 11 RRCID -> 200256 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8814 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11580	-0-	8480	8480	11580	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5680					N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2580					N	-0-					-0-
*04	3572	X	992	-0-	-2580	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
*02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
*03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
*04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
*05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	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
01	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*02	2884	X	2372	-0-	-512	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*03	3193	X	2397	-0-	-796	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*05	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	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 #: 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
01	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
*02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
*03	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
*04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
*05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
*06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	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
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*03	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*04	1620	N	1273	-0-	-347	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1168	-0-	-392	-0-	1168	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
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*03	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*04	2280	N	1144	-0-	-1136	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	927	-0-	-813	-0-	927	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
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					16
*02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					16
*03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			Y	-0-					16
*04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-					16
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-	16	7			-0-
*06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	518	-0-	-322	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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
01	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*03	2046	N	1763	-0-	-283	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1202	-0-	-508	-0-	1202	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
01	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*02	2408	N	1663	-0-	-745	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	1293	-0-	-1032	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	1712	-0-	-538	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 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
01	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	82	1	1859	3	N	-0-			-0-
02	1932	N	1390	-0-	-542	-0-	65	1	1325	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	68	1	1400	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	67	1	1315	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	63	1	1254	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	59	1	1209	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
01	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	2566	3			N	-0-			-0-
*02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-			-0-
*03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-			-0-
*04	2430	N	2012	-0-	-418	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
*05	2511	N	2107	-0-	-404	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
06	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	2410	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
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-			-0-
*02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-			-0-
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-			-0-
*04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-			-0-
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-			-0-
*06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	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
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-			-0-
*02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-			-0-
*03	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	3216	3			N	-0-			-0-
*04	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2937	3			N	-0-			-0-
*05	3565	X	3178	-0-	-387	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
*06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-			-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
*02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	2113	3			N	-0-			-0-
*03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
*04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
06	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	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
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
*03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-			-0-
*04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-			-0-
*05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-			-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 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
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
*02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
*04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	2380	-0-	-100	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	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
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	618	-0-	-166	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	66	-0-	-1614	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3604	-0-	604	604	3604	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*02	2688	N	2618	-0-	-70	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					-0-
*04	2750	N	2726	-0-	-24	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*05	2914	N	2177	-0-	-737	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1867	-0-	-1013	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
*02	3500	X	2341	-0-	-1159	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*03	3875	X	3047	-0-	-828	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*04	3750	X	3119	-0-	-631	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*05	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	711	-0-	-994	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	365	-0-	-643	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
*02	3640	X	3568	-0-	-72	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
*03	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
*04	3900	X	3593	-0-	-307	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
*05	4030	X	3215	-0-	-815	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3210	-0-	-690	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	822	-0-	-270	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	108	1	2439	3	N	-0-			-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	111	1	2255	3	N	-0-			-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	123	1	2538	3	N	-0-			-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	123	1	2412	3	N	-0-			-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	114	1	2259	3	N	-0-			-0-
*06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	103	1	2098	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-			-0-
*02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-			-0-
*03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-			-0-
*04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-			-0-
*05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-			-0-
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
*03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-			-0-
*04	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	3			N	-0-			-0-
*05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3			N	-0-			-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
*02	1232	N	1104	-0-	-128	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
*03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
*04	1260	N	945	-0-	-315	-0-	945	3			N	-0-			-0-
*05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	3			N	-0-			-0-
06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

01	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	122	1	2839	3	N	-0-			-0-
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	3	N	-0-			-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	129	1	2708	3	N	-0-			-0-
*04	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	113	1	2179	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	110	1	1949	3	N	-0-			-0-
06	2370	N	793	-0-	-1577	-0-	70	1	723	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-			-0-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-			-0-
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
*04	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	1971	3			N	-0-			-0-
*05	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	3			N	-0-			-0-
06	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	1724	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, JEANETTE WELL #: 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
01	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2501	-0-	-299	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2724	-0-	-35	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2007	-0-	-752	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	1699	-0-	-941	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
*02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
*03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*05	3317	X	1789	-0-	-1528	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*05	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1622	-0-	-388	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	1721	3	6	9	N	5	5	0			1
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	3	4	9	N	4	4	0			1
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*04	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1617	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	2480	N	1911	-0-	-569	-0-	1909	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	2070	N	1416	-0-	-654	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	541	-0-	-131	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*04	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1827	3	4	9	N	4	4	0			1
02	1848	N	1660	-0-	-188	-0-	1658	3	2	9	N	2	3	0			-0-
03	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1776	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	1752	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1758	3	9	9	N	8	7	0			1
06	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	1531	3	31	9	N	28	26	0			3

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	107	1	2432	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	1826	-0-	-386	-0-	85	1	1741	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	1801	-0-	-772	-0-	83	1	1718	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	1640	-0-	-820	-0-	79	1	1561	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1611	-0-	-404	-0-	77	1	1534	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	81	1	1638	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
*02	4732	X	3549	-0-	-1183	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*03	5239	X	4354	-0-	-885	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
*04	5070	X	4325	-0-	-745	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
*05	5239	X	4179	-0-	-1060	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2243	-0-	-2377	-0-	2243	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
01	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
*02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
*03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
*04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
*06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	88	1	1985	3	N	-0-			-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	89	1	1808	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	3	N	-0-			-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	100	1	1968	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	93	1	1848	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	91	1	1854	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

01	3472	X	2945	-0-	-527	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
*02	3108	X	2546	-0-	-562	-0-	2546	3			N	-0-			-0-
*03	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	2494	3			N	-0-			-0-
*04	2850	X	2407	-0-	-443	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
*05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-			-0-
06	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	2758	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

01	2573	N	2410	-0-	-163	-0-	2410	3			N	-0-			-0-
*02	2352	N	2350	-0-	-2	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-			-0-
*04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
*05	2604	N	2212	-0-	-392	-0-	2212	3			N	-0-			-0-
06	2460	N	1539	-0-	-921	-0-	1539	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

01	1147	N	611	-0-	-536	-0-	611	3			N	-0-			-0-
*02	1036	N	369	-0-	-667	-0-	369	3			N	-0-			-0-
*03	1147	N	207	-0-	-940	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*04	600	N	61	-0-	-539	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*05	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-			-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
*03	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-			-0-
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

01	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
*02	3080	X	2634	-0-	-446	-0-	2634	3			N	-0-			-0-
*03	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	2757	3			N	-0-			-0-
*04	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2839	3			N	-0-			-0-
*05	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	2765	3			N	-0-			-0-
06	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2936	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 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
01	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
*02	4144	X	4037	-0-	-107	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
*03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
*05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3538	-0-	-782	-0-	3538	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*02	2296	N	2176	-0-	-120	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*03	2604	N	2313	-0-	-291	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*04	2460	N	2328	-0-	-132	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*05	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1811	-0-	-439	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
*02	3416	X	3209	-0-	-207	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
*03	3782	X	3397	-0-	-385	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
*04	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*05	3782	X	3389	-0-	-393	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1622	-0-	-951	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*02	2324	N	2136	-0-	-188	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	1371	-0-	-985	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1701	-0-	-759	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*03	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*04	2280	N	1868	-0-	-412	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*05	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	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
01	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*02	2296	X	2054	-0-	-242	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
*03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*04	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1548	-0-	-882	-0-	1548	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 #: 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
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1422	-0-	-510	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

01	1674	X	1343	-0-	-331	-0-	1332	3	11	9	N	10	10	0			1
02	1512	X	1226	-0-	-286	-0-	1218	3	8	9	N	7	7	0			1
03	1519	X	1373	-0-	-146	-0-	1364	3	9	9	N	8	8	0			1
*04	1470	X	1434	-0-	-36	-0-	1427	3	7	9	N	6	6	0			1
*05	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1501	3	7	9	N	6	6	0			1
06	1320	X	1211	-0-	-109	-0-	1192	3	19	9	N	17	16	0			2

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1661	3	37	9	N	34	35	0			4
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1635	3	28	9	N	25	25	0			4
03	2139	N	1482	-0-	-657	-0-	1452	3	30	9	N	27	28	0			3
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1673	3	22	9	N	20	21	0			2
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1856	3	21	9	N	19	19	0			2
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1677	3	37	9	N	34	32	0			4

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3387	-0-	287	287	3387	3			N	-0-					-0-
*04	2871	N	2584	-0-	-287	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	1588	-0-	-706	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1033	-0-	-1187	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

01	2652	N	2618	-0-	-34	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*03	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*04	2370	X	1779	-0-	-591	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*05	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2061	-0-	-309	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

01	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
*03	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
*04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
*05	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2998	-0-	-422	-0-	2998	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 #: 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
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3054	-0-	254	254	3054	3			N	-0-					-0-
*03	3031	N	2777	-0-	-254	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	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
01	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*03	1178	N	757	-0-	-421	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	673	-0-	-617	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	720	-0-	-799	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	1643	X	1271	-0-	-372	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*02	1260	X	1109	-0-	-151	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*03	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*04	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	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
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*02	2212	N	1963	-0-	-249	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*03	2573	N	1161	-0-	-1412	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*04	2520	N	1117	-0-	-1403	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5020	-0-	2220	2220	5000	3	20	9	N	18	15	0			3
03	3100	N	2161	-0-	-939	1281	2085	3	76	9	N	69	64	0			8
*04	2073	N	792	-0-	-1281	-0-	734	3	58	9	N	53	55	0			6
*05	1736	X	922	-0-	-814	-0-	888	3	34	9	N	31	33	0			4
*06	1680	X	767	-0-	-913	-0-	766	3	1	9	N	1	5	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
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1316	3	3	9	N	3	4	0			-0-
02	1120	N	984	-0-	-136	-0-	981	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1426	N	1011	-0-	-415	-0-	1008	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1290	N	945	-0-	-345	-0-	943	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1034	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	3			N	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-					-0-
*02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-					-0-
*03	2077	N	1047	-0-	-1030	-0-	1047	3	N	-0-					-0-
*04	2040	N	1055	-0-	-985	-0-	1055	3	N	-0-					-0-
*05	2139	N	1117	-0-	-1022	-0-	1117	3	N	-0-					-0-
*06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	3	N	-0-					-0-
*02	2576	X	2559	-0-	-17	-0-	2559	3	N	-0-					-0-
*03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3	N	-0-					-0-
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3	N	-0-					-0-
*05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3	N	-0-					-0-
*06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	N	1414	-0-	-797	-0-	1414	3	N	-0-					-0-
*02	1904	X	1113	-0-	-791	-0-	1113	3	N	-0-					-0-
*03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	N	-0-					-0-
*04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-					-0-
*05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	N	-0-					-0-
06	2040	X	1335	-0-	-705	-0-	1335	3	N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2136	-0-	-499	-0-	2133	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2305	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	1861	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	1811	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	2480	N	1571	-0-	-909	-0-	1569	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1800	N	981	-0-	-819	-0-	974	3	7	9	N	6	5	0			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	3549	3	N	-0-					-0-
*02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3	N	-0-					-0-
*03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3	N	-0-					-0-
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3	N	-0-					-0-
*05	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2982	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	2501	-0-	-1129	-0-	2501	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	3	17	9	N	15	15	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1153	3	13	9	N	12	11	0			1
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1585	3	12	9	N	11	11	0			1
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1710	3	12	9	N	11	11	0			1
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2033	3	28	9	N	25	23	0			3

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

01	3100	N	3073	-0-	-27	214	3073	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2698	-0-	-102	112	2698	3			N	-0-					-0-
03	2982	X	2870	-0-	-112	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*04	2820	X	2535	-0-	-285	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*05	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

01	1736	X	1109	-0-	-627	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*02	1568	X	1158	-0-	-410	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*03	1736	X	1515	-0-	-221	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*04	1680	X	1594	-0-	-86	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*05	1736	X	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

01	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*02	2016	N	1642	-0-	-374	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*03	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	641	-0-	-479	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	220	-0-	-620	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	2082	-0-	-74	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*04	2400	X	2346	-0-	-54	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	2419	-0-	-61	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1446	-0-	-954	-0-	1446	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 #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	76	-0-	-1567	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	79	-0-	-1405	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4306	-0-	1306	1306	4306	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	N	22	21	1			4
							24	9									
*02	840	N	680	-0-	-160	-0-	22	1	639	3	N	17	19	1			2
							19	9									
*03	1178	N	408	-0-	-770	-0-	14	1	379	3	N	14	14	1			2
							15	9									
*04	1110	N	485	-0-	-625	-0-	16	1	447	3	N	20	18	1			4
							22	9									
*05	744	N	709	-0-	-35	-0-	28	1	656	3	N	23	24	1			3
							25	9									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	N	24	23	1			4
							26	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

*01	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	43	1	1278	3	N	23	22	1			4
							25	9									
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1236	3	N	17	19	1			2
							19	9									
*03	3100	N	4406	-0-	1306	1306	152	1	4237	3	N	15	15	1			2
							17	9									
*04	3000	N	6811	-0-	3811	5117	244	1	6545	3	N	20	18	1			4
							22	9									
*05	3100	N	4701	-0-	1601	6718	186	1	4496	3	N	17	19	1			2
							19	9									
*06	9508	X	2790	-0-	-6718	-0-	99	1	2691	3	N	-0-	2	1			-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
01	2697	N	2391	-0-	-306	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*02	2436	N	2162	-0-	-274	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*03	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*04	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	1973	-0-	-414	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1581	-0-	-579	-0-	1581	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
01	1705	N	865	-0-	-840	-0-	37	1	828	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	660	-0-	-516	-0-	31	1	629	3	N	-0-					-0-
03	992	N	604	-0-	-388	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
04	840	N	242	-0-	-598	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	80	1	1587	3	N	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	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
01	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1060	-0-	-380	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

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
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	911	-0-	-619	-0-	911	3			N	-0-					-0-

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
01	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1446	-0-	-38	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*04	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4584	-0-	1584	1691	4584	3			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
01	4123	X	4060	-0-	-63	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
*02	3976	X	3642	-0-	-334	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
*03	4402	X	3569	-0-	-833	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
*04	4260	X	2804	-0-	-1456	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*05	4061	X	2910	-0-	-1151	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3686	-0-	-244	-0-	3686	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	-0-	-0-	-1005	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1440	-0-	-72	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1105	-0-	-2646	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*02	1792	X	601	-0-	-1191	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*03	1984	X	888	-0-	-1096	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*04	1860	X	851	-0-	-1009	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*05	1550	X	957	-0-	-593	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
*02	2688	N	2646	-0-	-42	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
*03	2976	N	2533	-0-	-443	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*04	2700	N	2548	-0-	-152	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*05	2945	N	2696	-0-	-249	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*02	1792	X	1523	-0-	-269	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*03	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*04	1920	X	1491	-0-	-429	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*05	1984	X	1617	-0-	-367	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1481	-0-	-199	-0-	1481	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
01	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*03	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
*06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	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
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*03	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*05	2635	N	2200	-0-	-435	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	2029	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
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	3	187	9	N	170	151	0			19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-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
01	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	122	1	2763	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2509	-0-	-347	-0-	117	1	2392	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	117	1	2422	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	123	1	2428	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	115	1	2285	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	118	1	2389	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
01	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1308	-0-	-176	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*03	1674	N	1038	-0-	-636	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*04	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	952	-0-	-505	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	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
01	3968	X	3437	-0-	-531	-0-	145	1	3292	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3289	-0-	-267	-0-	154	1	3135	3	N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	203	1	4177	3	N	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	194	1	3822	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3214	-0-	-475	-0-	154	1	3060	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3258	-0-	-972	-0-	153	1	3105	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
01	1767	N	1235	-0-	-532	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	890	-0-	-650	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*03	1488	N	898	-0-	-590	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*04	1200	N	833	-0-	-367	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

01	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
*02	2996	X	2521	-0-	-475	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*03	3317	X	2168	-0-	-1149	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*04	3210	X	1808	-0-	-1402	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*05	3286	X	1699	-0-	-1587	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1166	-0-	-1864	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8643 - 9038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	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

*01	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	40	1	1197	3	N	19	18	1			4
							21	9									
*02	1568	N	1285	-0-	-283	-0-	42	1	1228	3	N	14	16	1			2
							15	9									
*03	1271	N	985	-0-	-286	-0-	34	1	938	3	N	12	12	1			2
							13	9									
*04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	40	1	1090	3	N	16	15	1			3
							18	9									
*05	1426	N	871	-0-	-555	-0-	34	1	820	3	N	15	16	1			2
							17	9									
06	960	N	566	-0-	-394	-0-	19	1	533	3	N	13	13	1			2
							14	9									

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3	0			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	3100	X	2749	-0-	-351	-0-	2729	3	20	9	N	18	19	0			2
02	2800	N	3363	-0-	563	563	3348	3	15	9	N	14	14	0			2
03	3100	N	3318	-0-	218	781	3301	3	17	9	N	15	15	0			2
*04	3000	N	3634	-0-	634	1415	3622	3	12	9	N	11	12	0			1
*05	4805	X	3390	-0-	-1415	-0-	3378	3	12	9	N	11	11	0			1
*06	2970	X	2436	-0-	-534	-0-	2413	3	23	9	N	21	20	0			2

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
*02	2632	X	2423	-0-	-209	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*03	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

01	2387	X	2334	-0-	-53	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*02	2128	N	2063	-0-	-65	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*03	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1875	-0-	-375	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3534	3	48	9	N	44	45	0			5
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3088	3	35	9	N	32	32	0			5
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3440	3	39	9	N	35	36	0			4
*04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3350	3	35	9	N	32	32	0			4
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3460	3	36	9	N	33	33	0			4
*06	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	2979	3	28	9	N	25	26	0			3

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	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

01	14725	X	13315	-0-	-1410	-0-	13315	3			Y	-0-					-0-
02	14196	X	12449	-0-	-1747	-0-	12449	3			Y	-0-					-0-
03	15717	X	11995	-0-	-3722	-0-	11995	3			Y	-0-					-0-
*04	15210	X	10586	-0-	-4624	-0-	10586	3			Y	-0-					-0-
*05	15593	X	10363	-0-	-5230	-0-	10363	3			Y	-0-					-0-
*06	13350	X	11682	-0-	-1668	-0-	11682	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	13361	X	12894	-0-	-467	-0-	12855	3	39	9	N	35	35	1			-0-
*02	12236	X	12223	-0-	-13	-0-	12223	3			N	-0-					-0-
*03	13547	X	12325	-0-	-1222	-0-	12325	3			N	-0-					-0-
*04	13110	X	12261	-0-	-849	-0-	12261	3			N	-0-					-0-
*05	13547	X	11791	-0-	-1756	-0-	11791	3			N	-0-					-0-
06	13110	X	11536	-0-	-1574	-0-	11536	3			N	-0-					-0-

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
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*03	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*04	2790	N	2545	-0-	-245	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2485	-0-	-274	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	2476	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
01	20739	X	17369	-0-	-3370	-0-	17237	3	132	9	Y	120	130	0			8
02	18732	X	14956	-0-	-3776	-0-	14851	3	105	9	Y	95	97	0			6
03	20181	X	16298	-0-	-3883	-0-	16171	3	127	9	Y	115	107	0			14
*04	17790	X	15761	-0-	-2029	-0-	15636	3	125	9	Y	114	117	0			11
*05	18383	X	16460	-0-	-1923	-0-	16413	3	47	9	Y	43	50	0			4
06	16800	X	15285	-0-	-1515	-0-	15259	3	26	9	Y	24	24	0			4

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
01	26040	X	24578	-0-	-1462	-0-	24578	3			N	-0-					-0-
02	21728	X	21286	-0-	-442	-0-	21286	3			N	-0-					-0-
03	24056	X	22743	-0-	-1313	-0-	22743	3			N	-0-					-0-
*04	23280	X	21730	-0-	-1550	-0-	21730	3			N	-0-					-0-
*05	24056	X	22919	-0-	-1137	-0-	22732	3	187	9	N	170	154	0			16
06	23280	X	21184	-0-	-2096	-0-	20825	3	359	9	N	326	292	0			50

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
01	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	24392	3	73	9	N	66	72	0			4
02	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21394	3	58	9	N	53	54	0			3
03	30194	X	21120	-0-	-9074	-0-	21058	3	62	9	N	56	52	0			7
*04	27300	X	22648	-0-	-4652	-0-	22579	3	69	9	N	63	64	0			6
*05	25141	X	24009	-0-	-1132	-0-	23943	3	66	9	N	60	60	0			6
06	23670	X	22074	-0-	-1596	-0-	22001	3	73	9	N	66	62	0			10

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
01	27807	X	21620	-0-	-6187	-0-	21520	3	100	9	Y	91	99	0			5
02	25116	X	19135	-0-	-5981	-0-	19055	3	80	9	Y	73	74	0			4
03	26567	X	17664	-0-	-8903	-0-	17579	3	85	9	Y	77	72	0			9
*04	24810	X	18723	-0-	-6087	-0-	18637	3	86	9	Y	78	87	0			-0-
*05	23591	X	18839	-0-	-4752	-0-	18753	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
*06	20910	X	16344	-0-	-4566	-0-	16257	3	87	9	Y	79	79	0			-0-

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
01	46097	X	37130	-0-	-8967	-0-	36986	3	144	9	Y	131	141	0			9
02	41636	X	31035	-0-	-10601	-0-	30922	3	113	9	Y	103	105	0			7
03	46097	X	29124	-0-	-16973	-0-	29000	3	124	9	Y	113	106	0			14
*04	40920	X	30592	-0-	-10328	-0-	30456	3	136	9	Y	124	126	0			12
*05	39277	X	32297	-0-	-6980	-0-	32177	3	120	9	Y	109	111	0			10
*06	35940	X	28079	-0-	-7861	-0-	27949	3	130	9	Y	118	110	0			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	52855	X	41518	-0-	-11337	-0-	41333	3	185	9	Y	168	182	0			11
02	47740	X	36199	-0-	-11541	-0-	36053	3	146	9	Y	133	136	0			8
03	50220	X	34318	-0-	-15902	-0-	34161	3	157	9	Y	143	133	0			18
*04	45420	X	36824	-0-	-8596	-0-	36649	3	175	9	Y	159	161	0			16
*05	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	38406	3	120	9	Y	109	115	0			10
06	40170	X	35683	-0-	-4487	-0-	35567	3	116	9	Y	105	99	0			16

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

01	54312	X	54312	-0-	-0-	-0-	54289	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	61348	X	47011	-0-	-14337	-0-	46989	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	63302	X	49385	-0-	-13917	-0-	49367	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	58620	X	46916	-0-	-11704	-0-	46741	3	175	9	Y	159	159	1			-0-
05	55242	X	47322	-0-	-7920	-0-	47136	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
*06	52560	X	46745	-0-	-5815	-0-	46481	3	264	9	Y	240	240	1			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

01	33852	X	24199	-0-	-9653	-0-	24187	3	12	9	N	11	11	0			1
02	30240	X	20801	-0-	-9439	-0-	20792	3	9	9	N	8	8	0			1
03	31062	X	20784	-0-	-10278	-0-	20775	3	9	9	N	8	8	0			1
*04	27450	X	21009	-0-	-6441	-0-	20999	3	10	9	N	9	9	0			1
*05	25854	X	21189	-0-	-4665	-0-	21172	3	17	9	N	15	15	0			1
*06	23430	X	18110	-0-	-5320	-0-	18089	3	21	9	N	19	17	0			3

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

01	0	W	74946	-0-	74946	1291415	74465	3	481	9	N	437	437	1			-0-
02	1355824	X	64409	-0-	-1291415	-0-	63946	3	463	9	N	421	421	1			-0-
03	116932	X	67706	-0-	-49226	-0-	67341	3	365	9	N	332	332	1			-0-
04	84180	X	61974	-0-	-22206	-0-	61605	3	369	9	N	335	335	1			-0-
05	74958	X	61240	-0-	-13718	-0-	60941	3	299	9	N	272	272	1			-0-
06	72540	X	55646	-0-	-16894	-0-	55427	3	219	9	N	199	199	1			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

01	0	W	38617	-0-	38617	1030170	38388	3	229	9	N	208	215	0			14
02	0	W	30413	-0-	30413	1060583	30205	3	208	9	N	189	191	0			12
03	0	W	32169	-0-	32169	1092752	31915	3	254	9	N	231	214	0			29
*04	0	W	30419	-0-	30419	1123171	30184	3	235	9	N	214	222	0			21
*05	0	W	32509	-0-	32509	1155680	32276	3	233	9	N	212	213	0			20
06	0	W	29214	-0-	29214	1184894	28954	3	260	9	N	236	220	0			36

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

01	145452	X	42873	-0-	-102579	-0-	42811	3	62	9	N	56	56	1			-0-
02	131376	X	36941	-0-	-94435	-0-	36895	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	145452	X	33894	-0-	-111558	-0-	33849	3	45	9	N	41	41	1			-0-
04	140760	X	35608	-0-	-105152	-0-	35553	3	55	9	N	50	50	1			-0-
*05	36224	X	36224	-0-	-0-	-0-	36139	3	85	9	N	77	77	1			-0-
06	32520	X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

01	127410	X	48271	-0-	-79139	-0-	47964	3	307	9	N	279	279	0			-0-
02	115080	X	42107	-0-	-72973	-0-	41834	3	273	9	N	248	248	0			-0-
03	127410	X	41010	-0-	-86400	-0-	41010	3			N	-0-					-0-
*04	123300	X	41322	-0-	-81978	-0-	41026	3	296	9	N	269	269	0			-0-
*05	41730	X	41730	-0-	-0-	-0-	41484	3	246	9	N	224	224	0			-0-
*06	46710	X	34235	-0-	-12475	-0-	34006	3	229	9	N	208	208	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	48977	-0-	48977	769151	48408	3	569	9	N	517	517	1		-0-
02	812463	X	43312	-0-	-769151	-0-	42736	3	576	9	N	524	524	1		-0-
03	142383	X	45651	-0-	-96732	-0-	45197	3	454	9	N	413	413	1		-0-
04	137790	X	41930	-0-	-95860	-0-	41471	3	459	9	N	417	417	1		-0-
05	142383	X	40830	-0-	-101553	-0-	40482	3	348	9	N	316	316	1		-0-
06	137790	X	37168	-0-	-100622	-0-	36840	3	328	9	N	298	298	1		-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-				-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-				-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-				-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-				-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-				-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

*07	0		189634	-0-	189634	374154	189425	3	209	9	Y	190	190	1		-0-
08	0		133282	-0-	133282	507436	131818	3	1464	9	Y	1331	1331	1		-0-
09	0		102374	-0-	102374	609810	101024	3	1350	9	Y	1227	1227	1		-0-
10	0	W	106911	-0-	106911	716721	105741	3	1170	9	Y	1064	1064	1		-0-
11	0	W	90238	-0-	90238	806959	88739	3	1499	9	Y	1363	1363	1		-0-
12	0	W	69763	-0-	69763	876722	68413	3	1350	9	Y	1227	1227	1		-0-
01	0	W	74120	-0-	74120	950842	72386	3	1734	9	Y	1576	1576	1		-0-
02	0	W	62695	-0-	62695	1013537	61419	3	1276	9	Y	1160	1160	1		-0-
03	0	W	57581	-0-	57581	1071118	56374	3	1207	9	Y	1097	1097	1		-0-
*04	1132322	X	61204	-0-	-1071118	-0-	60133	3	1071	9	Y	974	974	0		-0-
*05	198090	X	61271	-0-	-136819	-0-	60530	3	741	9	Y	674	674	0		-0-
*06	52672	X	52672	-0-	-0-	-0-	52244	3	428	9	Y	389	389	0		-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1330	2	83	9	N	75	190	1		127
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			N	-0-				127
03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	965	2	44	9	N	40				167
04	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1217	2	13	9	N	12				179
05	1116	N	823	-0-	-293	-0-	816	2	7	9	N	6				185
06	990	N	473	-0-	-517	-0-	445	2	28	9	N	25	172	1		38

EDENS WELL #: 1 RRCID -> 163169 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8770 - 9940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

01	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2029	2	19	9	N	17	4	8		147
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1662	2	14	9	N	13	1	8		159
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1801	2	41	9	N	37	21	1	1 8	174
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1935	2	23	9	N	21	1	8		194
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13	2	8		205
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2202	2	23	9	N	21	2	8		224

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1260	N	452	-0-	-808	-0-	449	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	651	N	359	-0-	-292	-0-	357	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	3	21	9	N	19	18	0	1	8	-0-
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	915	3	23	9	N	21	21	0			-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	3	22	9	N	20	20	1			-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1566	3	20	9	N	18	18	0			-0-
03	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1369	3	18	9	N	16	16	0			-0-
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1588	3	20	9	N	18	18	0			-0-
05	1767	N	1184	-0-	-583	-0-	1162	3	22	9	N	20	20	0			-0-
06	1350	N	997	-0-	-353	-0-	969	3	28	9	N	25	25	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1798	3	9	9	N	8	7	0	1	1	-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1981	3	9	9	N	8	7	0	1	1	-0-
04	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1605	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1598	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1679	3	8	9	N	7	7	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1467	3	34	9	N	31	31	0			-0-
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1634	3	37	9	N	34	34	0			-0-
03	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1394	3	32	9	N	29	29	0			-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1580	3	35	9	N	32	32	0			-0-
05	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1395	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	1380	N	1020	-0-	-360	-0-	1017	3	3	9	N	3	3	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1244	3	20	9	N	18	18	0			-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1334	3	43	9	N	39	39	0			-0-
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	640	-0-	-590	-0-	640	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

01	1426	N	87	-0-	-1339	-0-	86	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1456	N	536	-0-	-920	-0-	530	3	6	9	N	5	4	0	1	1	-0-
03	1426	N	179	-0-	-1247	-0-	173	3	6	9	N	5	1	0	4	8	-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	574	3	17	9	N	15	13	0	2	8	-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	927	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	946	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1224	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	3	14	9	N	13	13	0			-0-
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	3	6	9	N	5	5	0			-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	3	1	9	N	1	1	0			-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	802	-0-	-500	-0-	773	3	29	9	N	26	26	0			-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	920	3	33	9	N	30	30	0			-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	823	3	30	9	N	27	27	0			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	787	3	28	9	N	25	25	0			-0-
05	1054	N	603	-0-	-451	-0-	568	3	35	9	N	32	32	0			-0-
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	663	3	62	9	N	56	56	0			-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1255	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1155	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1184	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1282	3	23	9	N	21	21	0			-0-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1084	3	30	9	N	27	27	0			-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1493	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	3	15	9	N	14	14	0			-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1272	3	23	9	N	21	21	0			-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1242	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1006	3	2	9	N	2	2	0			-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1326	3	51	9	N	46	46	0			-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1155	3	43	9	N	39	39	0			-0-
03	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1220	3	45	9	N	41	41	0			-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1240	3	96	9	N	87	87	0			-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1895	3	24	9	N	22	22	0			-0-
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	3	13	9	N	12	12	0			-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1030	3	56	9	N	51	51	0			-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1232	3	66	9	N	60	60	0			-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1184	3	63	9	N	57	57	0			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1070	3	128	9	N	116	116	0			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1037	3	53	9	N	48	48	0			-0-
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	847	3	25	9	N	23	23	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4008	2	52	9	N	47	2	8			220
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3649	2	46	9	N	42	1	8			261
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3802	2	89	9	N	81	231	1	1	8	110
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3493	2	45	9	N	41	1	8			150
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3693	2	29	9	N	26	1	8			175
*06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3525	2	24	9	N	22	171	1	3	8	23

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	280	1	1864	2	N	2	2	8			115
							2	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	152	1	1015	2	N	-0-					115
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	209	1	1391	2	N	4	4	8			115
							4	9									
04	2460	N	1470	-0-	-990	-0-	184	1	1225	2	N	55	6	8			164
							61	9									
05	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	157	1	1048	2	N	2	2	8			164
							2	9									
06	1560	N	825	-0-	-735	-0-	108	1	717	2	N	-0-					164

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

01	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2502	2	7	9	N	6	6	8			140
02	2800	X	1601	-0-	-1199	-0-	1572	2	29	9	N	26	6	8			160
03	2108	X	1175	-0-	-933	-0-	1173	2	2	9	N	2	2	8			160
04	2430	X	1161	-0-	-1269	-0-	1152	2	9	9	N	8	3	8			165
05	2511	X	274	-0-	-2237	-0-	271	2	3	9	N	3	3	8			165
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					165

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

01	5115	X	4431	-0-	-684	-0-	577	1	3848	2	N	5					134
							6	9									
02	DLQ G-10		4129	-0-	4129	4129	539	1	3590	2	N	-0-					134
03	DLQ G-10		3789	-0-	3789	7918	494	1	3295	2	N	-0-					134
04	11285	X	3367	-0-	-7918	-0-	439	1	2925	2	N	3					137
							3	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	566	1	3770	2	N	62	2	8			197
							68	9									
*06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	591	1	3941	2	N	-0-					197

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

01	1550	X	658	-0-	-892	-0-	13	1	645	2	N	-0-					67
02	DLQ G-10		717	-0-	717	717	14	1	703	2	N	-0-					67
03	DLQ G-10		393	-0-	393	1110	8	1	385	2	N	-0-					67
04	1492	N	382	-0-	-1110	-0-	7	1	375	2	N	-0-					67
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					67
06	390	N	104	-0-	-286	-0-	2	1	102	2	N	-0-					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	609	1	4057	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	615	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	837	1	5579	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	678	1	4519	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	710	1	4730	2	N	-0-					-0-
*06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	712	1	4747	2	N	-0-					-0-

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	310	N	116	-0-	-194	-0-	15	1	101	2	N	-0-					145
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-					145
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	N	-0-					145
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	2	N	-0-					145
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	2	N	-0-					145
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	10	1	64	2	N	-0-					145

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					32
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					32
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					32
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5641	2	132	9	N	120					152
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					152
*06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					152

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

01	6820	X	4951	-0-	-1869	-0-	71	1	4796	2	N	76	49	8			225
							84	9									
02	DLQ G-10		4423	-0-	4423	4423	67	1	4308	2	N	44	177	1	24	8	68
							48	9									
03	DLQ G-10		4759	-0-	4759	9182	85	1	4582	2	N	84	25	8			127
							92	9									
04	13815	X	4633	-0-	-9182	-0-	79	1	4518	2	N	33	12	8			148
							36	9									
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4676	2	41	9	N	37	12	8			173
06	4800	X	4468	-0-	-332	-0-	4442	2	26	9	N	24	12	8			185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01	12927	X	11841	-0-	-1086	-0-	11841	2			N	-0-					90
02	DLQ G-10		10093	-0-	10093	10093	10093	2			N	-0-					90
03	DLQ G-10		11809	-0-	11809	21902	11809	2			N	-0-					90
04	32802	X	10900	-0-	-21902	-0-	10806	2	94	9	N	85					175
05	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10967	2	41	9	N	37	189	1			23
06	11460	X	10227	-0-	-1233	-0-	10221	2	6	9	N	5					28

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
01	13640	X	10729	-0-	-2911	-0-	10716	2	13	9	N	12					119
02	DLQ G-10		9296	-0-	9296	9296	9296	2			N	-0-					119
03	DLQ G-10		9468	-0-	9468	18764	9468	2			N	-0-					119
04	30186	X	11422	-0-	-18764	-0-	11416	2	6	9	N	5					124
05	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11337	2	64	9	N	58					182
06	10380	X	10152	-0-	-228	-0-	10152	2			N	-0-					182

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
01	14074	X	13748	-0-	-326	-0-	199	1	13355	2	N	176	114	8			132
							194	9									
02	DLQ G-10		13156	-0-	13156	13156	201	1	12879	2	N	69	53	8			148
							76	9									
03	DLQ G-10		14206	-0-	14206	27362	256	1	13887	2	N	57	53	8			152
							63	9									
04	40405	X	13043	-0-	-27362	-0-	224	1	12788	2	N	28	22	8			158
							31	9									
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					158
06	13560	X	12327	-0-	-1233	-0-	12281	2	46	9	N	42	25	8			175

WIENER ESTATE C 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
01	21235	X	19391	-0-	-1844	-0-	282	1	18927	2	N	165	101	8			222
							182	9									
02	DLQ G-10		15821	-0-	15821	15821	242	1	15480	2	N	90	42	8			270
							99	9									
03	DLQ G-10		17568	-0-	17568	33389	316	1	17106	2	N	133	188	1	45	8	170
							146	9									
04	50773	X	17384	-0-	-33389	-0-	298	1	17032	2	N	49	24	8			195
							54	9									
05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	17572	2	6	9	N	5					200
06	18780	X	18207	-0-	-573	-0-	18084	2	123	9	N	112	27	8			285

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01	17422	X	12726	-0-	-4696	-0-	185 111	1 9	12430	2	N	101	184	1	59	8	43
02	DLQ G-10		9793	-0-	9793	9793	150 24	1 9	9619	2	N	22	18	8			47
03	DLQ G-10		8887	-0-	8887	18680	161 19	1 9	8707	2	N	17	11	8			53
04	32936	X	14256	-0-	-18680	-0-	245 21	1 9	13990	2	N	19	18	8			54
05	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14584	2	25	9	N	23					77
06	12330	X	11262	-0-	-1068	-0-	11205	2	57	9	N	52	12	8			117

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	19995	X	17196	-0-	-2799	-0-	252 42	1 9	16902	2	N	38	38	8			30
02	DLQ G-10		14983	-0-	14983	14983	230 32	1 9	14721	2	N	29	16	8			43
03	DLQ G-10		15939	-0-	15939	30922	286 157	1 9	15496	2	N	143	16	8			170
04	45932	X	15010	-0-	-30922	-0-	256 141	1 9	14613	2	N	128	196	1	7	8	95
05	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16286	2	68	9	N	62					157
*06	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17744	2	36	9	N	33	10	8			180

MAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

01	26071	X	20972	-0-	-5099	-0-	20856	2	116	9	Y	105	64	1			215
02	DLQ G-10		16899	-0-	16899	16899	16789	2	110	9	Y	100	103	1			212
03	DLQ G-10		17889	-0-	17889	34788	17801	2	88	9	Y	80	81	1			211
04	51963	X	17175	-0-	-34788	-0-	17108	2	67	9	Y	61	62	1			210
05	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	16949	2	202	9	Y	184	254	1			140
06	20310	X	14735	-0-	-5575	-0-	14690	2	45	9	Y	41	39	1			142

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	557	2	Y	18	15	1			6
							190	3	20	9							
02	1008	N	729	-0-	-279	-0-	48	1	499	2	Y	14	15	1			5
							167	3	15	9							
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	52	1	538	2	Y	15	14	1			6
							183	3	17	9							
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	788	2	Y	50	42	1			14
							280	3	55	9							
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	31	1	322	2	Y	41	40	1			15
							110	3	45	9							
06	750	N	407	-0-	-343	-0-	25	1	256	2	Y	34	40	1			9
							89	3	37	9							

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
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	Y	7	8	1			2
							84	3	8	9							
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	586	2	Y	5	5	1			2
							87	3	6	9							
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	Y	7	7	1			2
							92	3	8	9							
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	Y	5	5	1			2
							91	3	6	9							
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	8	9	1			1
							85	3	9	9							
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	6	3	1			4
							108	3	7	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	129	163	1			36
							59	3	142	9							
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	Y	111	107	1			40
							66	3	122	9							
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	150	158	1			32
							70	3	165	9							
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	121	106	1			47
							66	3	133	9							
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	6	1	105	2	Y	169	199	1			17
							14	3	186	9							
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	142	68	1			91

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	123	1	1257	2	Y	8	6	1			3
							428	3	9	9							
02	1792	N	1592	-0-	-200	-0-	108	1	1108	2	Y	5	6	1			2
							370	3	6	9							
03	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	112	1	1150	2	Y	6	6	1			2
							389	3	7	9							
04	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	108	1	1092	2	Y	15	13	1			4
							387	3	17	9							
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	108	1	1112	2	Y	13	12	1			5
							379	3	14	9							
06	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	102	1	1045	2	Y	10	12	1			3
							364	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 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
01	775	N	500	-0-	-275	-0-	29	1	363	2	Y	7	6	1			6
							100	3	8	9							
02	672	N	454	-0-	-218	-0-	27	1	328	2	Y	6	6	1			6
							92	3	7	9							
03	651	N	514	-0-	-137	-0-	30	1	369	2	Y	8	6	1			8
							106	3	9	9							
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	Y	7	6	1			9
							106	3	8	9							
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	Y	7	12	1			4
							107	3	8	9							
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	28	1	345	2	Y	6	6	1			4
							101	3	7	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	Y	105	133	1			29
							99	3	116	9							
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	626	2	Y	91	87	1			33
							93	3	100	9							
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	122	129	1			26
							91	3	134	9							
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	98	86	1			38
							98	3	108	9							
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-	38	1			-0-
							90	3									
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
							114	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	695	2	Y	6	7	1			2
							104	3	7	9							
02	924	N	789	-0-	-135	-0-	27	1	659	2	Y	5	5	1			2
							97	3	6	9							
03	1023	N	844	-0-	-179	-0-	32	1	695	2	Y	6	7	1			1
							110	3	7	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	886	2	Y	6	5	1			2
							144	3	7	9							
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	Y	8	9	1			1
							138	3	9	9							
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	6	3	1			4
							171	3	7	9							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	68	1	964	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	-0-					-0-
							98	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	434	N	429	-0-		-5	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-
								48	3									
02	382	N	382	-0-		-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
03	434	N	383	-0-		-51	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
04	420	N	187	-0-		-233	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
05	434	N	185	-0-		-249	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
06	360	N	181	-0-		-179	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
								24	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	(I) 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	310	N	289	-0-		-21	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
								68	3									
02	258	N	258	-0-		-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
								61	3									
03	279	N	278	-0-		-1	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
04	289	N	289	-0-		-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					-0-
								70	3									
05	292	N	292	-0-		-0-	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
								69	3									
*06	275	N	275	-0-		-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
								66	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-		-0-	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
02	364	N	361	-0-		-3	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
03	403	N	241	-0-		-162	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
04	390	N	332	-0-		-58	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
05	403	N	327	-0-		-76	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
*06	299	N	299	-0-		-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
								35	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	107	1	1094	2	Y	27	23	1			9
								372	3	30	9							
02	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	97	1	998	2	Y	21	22	1			8
								334	3	23	9							
03	1364	N	1346	-0-		-18	-0-	90	1	921	2	Y	22	22	1			8
								311	3	24	9							
04	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	101	1	1026	2	Y	13	16	1			5
								365	3	14	9							
05	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	114	1	1171	2	Y	16	15	1			6
								399	3	18	9							
*06	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	111	1	1127	2	Y	12	15	1			3
								391	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	131	1	1340	2	Y	43	36	1			14
								456	3	47	9							
02	1708	N	1649	-0-		-59	-0-	109	1	1126	2	Y	34	36	1			12
								377	3	37	9							
03	1891	N	1725	-0-		-166	-0-	114	1	1174	2	Y	36	35	1			13
								397	3	40	9							
04	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	123	1	1248	2	Y	48	45	1			16
								443	3	53	9							
05	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	134	1	1374	2	Y	43	43	1			16
								468	3	47	9							
*06	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	113	1	1155	2	Y	37	43	1			10
								402	3	41	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-	80	1	2089	2	Y	15	19	1			4
								309	3	17	9							
02	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	75	1	1822	2	Y	13	12	1			5
								269	3	14	9							
03	2294	N	2118	-0-		-176	-0-	79	1	1745	2	Y	17	18	1			4
								275	3	19	9							
04	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	121	1	2156	2	Y	13	12	1			5
								348	3	14	9							
05	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-	107	1	2158	2	Y	20	23	1			2
								312	3	22	9							
*06	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-	98	1	1916	2	Y	17	8	1			11
								377	3	19	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2834	X	2834	-0-		-0-	-0-	192	1	1967	2	Y	4	4	1			1
								671	3	4	9							
02	2127	X	2127	-0-		-0-	-0-	144	1	1483	2	Y	4	4	1			1
								496	3	4	9							
03	2446	X	2446	-0-		-0-	-0-	165	1	1700	2	Y	5	4	1			2
								575	3	6	9							
04	1809	X	1809	-0-		-0-	-0-	121	1	1229	2	Y	20	16	1			6
								437	3	22	9							
05	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-	169	1	1736	2	Y	15	15	1			6
								591	3	17	9							
*06	2715	N	2715	-0-		-0-	-0-	183	1	1868	2	Y	13	15	1			4
								650	3	14	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	(I) 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	840	N	840	-0-		-0-	-0-	27	1	708	2	Y	-0-					-0-
								105	3									
02	700	N	667	-0-		-33	-0-	23	1	561	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
03	744	N	612	-0-		-132	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
04	810	N	649	-0-		-161	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
								86	3									
05	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
								127	3									
*06	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	42	1	820	2	Y	-0-					-0-
								161	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	17	1	445	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
							75	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	111	1	1143	2	Y	-0-					-0-
							390	3									
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	74	1	757	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	861	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	110	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							394	3									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	82	1	840	2	Y	-0-					-0-
							293	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	140	1	1434	2	Y	29	24	1			10
							489	3	32	9							
02	1960	N	1862	-0-	-98	-0-	125	1	1284	2	Y	22	24	1			8
							429	3	24	9							
03	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	135	1	1384	2	Y	24	23	1			9
							467	3	26	9							
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	142	1	1443	2	Y	26	26	1			9
							513	3	29	9							
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	147	1	1505	2	Y	25	25	1			9
							512	3	28	9							
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	139	1	1414	2	Y	22	25	1			6
							491	3	24	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2521	-0-	-238	-0-	81	1	2118	2	Y	7	9	1			2
							314	3	8	9							
02	2240	N	2077	-0-	-163	-0-	71	1	1742	2	Y	6	6	1			2
							257	3	7	9							
03	2449	N	2055	-0-	-394	-0-	77	1	1700	2	Y	9	9	1			2
							268	3	10	9							
04	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	109	1	1952	2	Y	7	6	1			3
							315	3	8	9							
05	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	90	1	1827	2	Y	-0-	3	1			-0-
							264	3									
*06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	82	1	1616	2	Y	-0-					-0-
							319	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	315	1	3226	2	Y	21	18	1			7
							1099	3	23	9							
02	2800	N	3747	-0-	947	947	252	1	2600	2	Y	23	22	1			8
							870	3	25	9							
03	4949	X	4002	-0-	-947	-0-	270	1	2773	2	Y	21	21	1			8
							936	3	23	9							
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	200	1	2033	2	Y	27	26	1			9
							723	3	30	9							
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	355	1	3643	2	Y	25	25	1			9
							1240	3	28	9							
*06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	290	1	2960	2	Y	22	25	1			6
							1030	3	24	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	1865	-0-	-3250	-0-	61	1	1572	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	116	1	2811	2	Y	-0-					-0-
							413	3									
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	133	1	2944	2	Y	-0-					-0-
							464	3									
04	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	113	1	2028	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	169	1	3419	2	Y	-0-					-0-
							494	3									
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	133	1	2592	2	Y	-0-					-0-
							509	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2282	-0-	-136	-0-	136	1	1860	2	Y	36	30	1			22
							246	3	40	9							
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2057	2	Y	26	28	1			20
							273	3	29	9							
03	2263	X	2136	-0-	-127	-0-	170	1	1684	2	Y	29	27	1			22
							250	3	32	9							
04	2190	N	1789	-0-	-401	-0-	99	1	1438	2	Y	31	29	1			24
							218	3	34	9							
05	2263	N	1500	-0-	-763	-0-	82	1	1244	2	Y	-0-	24	1			-0-
							174	3									
06	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	89	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							205	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6152	-0-	-17	-0-	409	1	4200	2	Y	102	85	1			34
							1431	3	112	9							
02	5488	X	5469	-0-	-19	-0-	365	1	3760	2	Y	78	83	1			29
							1258	3	86	9							
03	6076	X	5911	-0-	-165	-0-	395	1	4055	2	Y	84	82	1			31
							1369	3	92	9							
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	410	1	4153	2	Y	67	73	1			25
							1475	3	74	9							
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	412	1	4232	2	Y	70	69	1			26
							1441	3	77	9							
06	5880	X	5812	-0-	-68	-0-	390	1	3975	2	Y	59	69	1			16
							1382	3	65	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	217	1	2228	2	Y	54	45	1			18
							759	3	59	9							
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	216	1	2226	2	Y	41	44	1			15
							744	3	45	9							
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	225	1	2316	2	Y	44	43	1			16
							783	3	48	9							
04	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	191	1	1941	2	Y	62	58	1			20
							690	3	68	9							
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	196	1	2008	2	Y	55	55	1			20
							683	3	61	9							
*06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	211	1	2154	2	Y	48	55	1			13
							749	3	53	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. (I) GAS 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	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	76	1	1978	2	Y	11	13	1			3
							293	3	12	9							
02	4088	X	2718	-0-	-1370	-0-	94	1	2279	2	Y	8	8	1			3
							336	3	9	9							
03	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	131	1	2902	2	Y	11	12	1			2
							457	3	12	9							
04	3540	X	2671	-0-	-869	-0-	122	1	2185	2	Y	10	8	1			4
							353	3	11	9							
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	178	1	3581	2	Y	16	18	1			2
							517	3	18	9							
06	3390	X	2990	-0-	-400	-0-	122	1	2385	2	Y	13	6	1			9
							469	3	14	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3435	-0-	-68	-0-	110	1	2883	2	Y	14	17	1			4
							427	3	15	9							
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	110	1	2647	2	Y	11	11	1			4
							389	3	12	9							
03	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	126	1	2778	2	Y	15	16	1			3
							438	3	17	9							
04	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	142	1	2543	2	Y	13	11	1			5
							411	3	14	9							
05	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	120	1	2428	2	Y	18	21	1			2
							351	3	20	9							
06	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	122	1	2386	2	Y	14	7	1			9
							469	3	15	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
01	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	121	1	3156	2	Y	15	19	1			4
							467	3	17	9							
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	122	1	2938	2	Y	13	12	1			5
							432	3	14	9							
03	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	137	1	3032	2	Y	17	18	1			4
							478	3	19	9							
04	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	148	1	2663	2	Y	13	12	1			5
							431	3	14	9							
05	3720	X	2929	-0-	-791	-0-	121	1	2438	2	Y	16	19	1			2
							352	3	18	9							
06	3600	X	2671	-0-	-929	-0-	109	1	2130	2	Y	12	6	1			8
							419	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4184	-0-	-993	-0-	134	1	3510	2	Y	18	22	1			5
							520	3	20	9							
02	4536	X	4056	-0-	-480	-0-	140	1	3398	2	Y	15	15	1			5
							501	3	17	9							
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	188	1	4170	2	Y	21	22	1			4
							657	3	23	9							
04	4860	X	4604	-0-	-256	-0-	210	1	3767	2	Y	16	14	1			6
							609	3	18	9							
05	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	185	1	3728	2	Y	13	18	1			1
							538	3	14	9							
06	4890	X	4059	-0-	-831	-0-	166	1	3243	2	Y	11	5	1			7
							638	3	12	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
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	134	1	3512	2	Y	17	22	1			5
							521	3	19	9							
02	3780	X	2904	-0-	-876	-0-	100	1	2428	2	Y	16	15	1			6
							358	3	18	9							
03	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	144	1	3198	2	Y	20	22	1			4
							504	3	22	9							
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	188	1	3371	2	Y	17	15	1			6
							545	3	19	9							
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	175	1	3530	2	Y	23	27	1			2
							510	3	25	9							
06	4050	X	3716	-0-	-334	-0-	152	1	2960	2	Y	20	9	1			13
							582	3	22	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	177	1	2425	2	Y	21					40
							326	3	23	9							
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	153	1	2165	2	Y	19					59
							292	3	21	9							
03	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	113	1	2233	2	Y	10	54	1			15
							330	3	11	9							
04	2880	X	2249	-0-	-631	-0-	128	1	1810	2	Y	16					31
							293	3	18	9							
05	2976	X	2152	-0-	-824	-0-	112	1	1757	2	Y	26					57
							254	3	29	9							
06	2850	X	2219	-0-	-631	-0-	113	1	1801	2	Y	18	57	1			18
							285	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	106	1	2773	2	Y	15	19	1			4
							411	3	17	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	110	1	2664	2	Y	14	13	1			5
							392	3	15	9							
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	131	1	2894	2	Y	18	19	1			4
							456	3	20	9							
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	167	1	2985	2	Y	15	13	1			6
							482	3	17	9							
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	133	1	2688	2	Y	19	23	1			2
							388	3	21	9							
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	124	1	2431	2	Y	16	8	1			10
							479	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	161	1	2209	2	Y	-0-					-0-
							297	3									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	87	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
03	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	86	1	1706	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
04	2670	X	1753	-0-	-917	-0-	101	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
05	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	116	1	1816	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
06	2580	X	1844	-0-	-736	-0-	95	1	1510	2	Y	-0-					-0-
							239	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. (I) GAS 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	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	162	1	4212	2	Y	10	13	1			3
							623	3	11	9							
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	164	1	3978	2	Y	9	9	1			3
							586	3	10	9							
03	5146	X	4657	-0-	-489	-0-	175	1	3860	2	Y	13	13	1			3
							608	3	14	9							
04	4980	X	4388	-0-	-592	-0-	200	1	3595	2	Y	10	9	1			4
							582	3	11	9							
05	5177	X	4432	-0-	-745	-0-	184	1	3700	2	Y	13	16	1			1
							534	3	14	9							
06	5010	X	4384	-0-	-626	-0-	179	1	3504	2	Y	11	5	1			7
							689	3	12	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1332	-0-	-1644	-0-	77	1	1050	2	Y	60	50	1			37
							139	3	66	9							
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	115	1	1582	2	Y	44	48	1			33
							210	3	48	9							
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	204	1	2003	2	Y	50	46	1			37
							296	3	55	9							
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	93	1	1349	2	Y	53	50	1			40
							205	3	58	9							
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	2	Y	24	43	1			21
							176	3	26	9							
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	28	28	1			21
							173	3	31	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	93	1	2412	2	Y	38	48	1			11
							357	3	42	9							
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	86	1	2089	2	Y	33	32	1			12
							308	3	36	9							
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	2	Y	45	47	1			10
							262	3	50	9							
04	3000	N	3490	-0-	490	490	159	1	2835	2	Y	35	31	1			14
							457	3	39	9							
05	3100	N	2890	-0-	-210	280	117	1	2374	2	Y	50	59	1			5
							344	3	55	9							
*06	2938	N	2658	-0-	-280	-0-	107	1	2093	2	Y	42	20	1			27
							412	3	46	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2728	X	1730	-0-		-998	-0-	105	1	1435	2	Y	-0-					-0-
								190	3									
02	1932	X	1394	-0-		-538	-0-	85	1	1157	2	Y	-0-					-0-
								152	3									
03	2920	X	2920	-0-		-0-	-0-	237	1	2337	2	Y	-0-					-0-
								346	3									
04	2726	N	2726	-0-		-0-	-0-	153	1	2233	2	Y	-0-					-0-
								340	3									
05	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	133	1	2042	2	Y	-0-					-0-
								286	3									
*06	2992	N	2992	-0-		-0-	-0-	153	1	2483	2	Y	-0-					-0-
								356	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3348	X	3031	-0-		-317	-0-	178	1	2210	2	Y	32	26	1			25
								608	3	35	9							
02	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-	164	1	2040	2	Y	28	26	1			27
								568	3	31	9							
03	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	194	1	2384	2	Y	31	25	1			33
								688	3	34	9							
04	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-	179	1	2190	2	Y	29	24	1			38
								645	3	32	9							
05	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	214	1	2612	2	Y	30	51	1			17
								776	3	33	9							
*06	2823	X	2823	-0-		-0-	-0-	166	1	2035	2	Y	23	25	1			15
								597	3	25	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	216	1	2690	2	Y	13	11	1			10
								740	3	14	9							
02	3024	X	2933	-0-		-91	-0-	173	1	2146	2	Y	15	12	1			13
								597	3	17	9							
03	3627	X	3556	-0-		-71	-0-	210	1	2584	2	Y	15	12	1			16
								745	3	17	9							
04	3540	X	3082	-0-		-458	-0-	182	1	2229	2	Y	14	12	1			18
								656	3	15	9							
05	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	222	1	2719	2	Y	15	25	1			8
								808	3	17	9							
06	3540	X	3081	-0-		-459	-0-	182	1	2232	2	Y	11	12	1			7
								655	3	12	9							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2694	N	2694	-0-		-0-	-0-	160	1	2190	2	Y	49	40	1			30
								290	3	54	9							
02	1484	N	1004	-0-		-480	-0-	59	1	800	2	Y	36	39	1			27
								105	3	40	9							
03	1426	N	441	-0-		-985	-0-	32	1	318	2	Y	40	37	1			30
								47	3	44	9							
04	1590	N	1081	-0-		-509	-0-	59	1	848	2	Y	42	40	1			32
								128	3	46	9							
05	1116	N	734	-0-		-382	-0-	40	1	609	2	Y	-0-	32	1			-0-
								85	3									
*06	491	N	491	-0-		-0-	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
								59	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	93	1	1163	2	Y	-0-					-0-
								320	3									
02	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	86	1	1062	2	Y	-0-					-0-
								295	3									
03	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	87	1	1069	2	Y	-0-					-0-
								308	3									
04	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-					-0-
								322	3									
05	1584	N	1584	-0-		-0-	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-					-0-
								341	3									
*06	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	90	1	1105	2	Y	-0-					-0-
								324	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. GAS	(I) 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	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	142	1	1943	2	Y	46	38	1			28
								257	3	51	9							
02	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-	136	1	1863	2	Y	34	37	1			25
								246	3	37	9							
03	2620	N	2620	-0-		-0-	-0-	210	1	2062	2	Y	39	36	1			28
								305	3	43	9							
04	1800	N	1770	-0-		-30	-0-	97	1	1413	2	Y	41	38	1			31
								215	3	45	9							
05	2941	N	2941	-0-		-0-	-0-	158	1	2415	2	Y	27	34	1			24
								338	3	30	9							
*06	2462	N	2462	-0-		-0-	-0-	124	1	2014	2	Y	32	32	1			24
								289	3	35	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1023	N	696	-0-		-327	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					-0-
								77	3									
02	1232	N	645	-0-		-587	-0-	39	1	535	2	Y	-0-					-0-
								71	3									
03	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	84	1	836	2	Y	-0-					-0-
								125	3									
04	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	66	1	958	2	Y	-0-					-0-
								145	3									
05	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	77	1	1189	2	Y	48	6	1			42
								167	3	53	9							
*06	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	78	1	1269	2	Y	56	56	1			42
								182	3	62	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1209	N	696	-0-		-513	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					-0-
								77	3									
02	868	N	611	-0-		-257	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					-0-
								67	3									
03	3100	N	3784	-0-		684	684	307	1	3028	2	Y	-0-					-0-
								449	3									
04	1684	N	1000	-0-		-684	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					-0-
								124	3									
05	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	79	1	1217	2	Y	21	3	1			18
								171	3	23	9							
*06	1099	X	1099	-0-		-0-	-0-	54	1	890	2	Y	24	24	1			18
								129	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1856	-0-		-655	-0-	108	1	1346	2	Y	29	24	1			23
								370	3	32	9							
02	2708	N	2708	-0-		-0-	-0-	159	1	1970	2	Y	28	25	1			26
								548	3	31	9							
03	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	150	1	1847	2	Y	29	23	1			32
								533	3	32	9							
04	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	126	1	1545	2	Y	28	23	1			37
								455	3	31	9							
05	3100	N	3144	-0-		44	44	184	1	2257	2	Y	29	49	1			17
								671	3	32	9							
*06	2652	N	2608	-0-		-44	-0-	153	1	1880	2	Y	21	24	1			14
								552	3	23	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3052	-0-		-389	-0-	203	1	2084	2	Y	50	41	1			17
								710	3	55	9							
02	2996	X	2713	-0-		-283	-0-	181	1	1866	2	Y	38	41	1			14
								624	3	42	9							
03	3317	X	2932	-0-		-385	-0-	196	1	2012	2	Y	41	40	1			15
								679	3	45	9							
04	3210	X	3043	-0-		-167	-0-	203	1	2060	2	Y	44	44	1			15
								732	3	48	9							
05	3100	X	3066	-0-		-34	-0-	205	1	2100	2	Y	43	42	1			16
								714	3	47	9							
06	2940	X	2891	-0-		-49	-0-	193	1	1972	2	Y	36	42	1			10
								686	3	40	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3586	-0-		486	507	216	1	2951	2	Y	21	11	1			12
								396	3	23	9							
02	2104	N	1597	-0-		-507	-0-	92	1	1306	2	Y	21	22	1			11
								176	3	23	9							
03	2263	X	1486	-0-		-777	-0-	62	1	1219	2	Y	23	23	1			11
								180	3	25	9							
04	2791	X	2791	-0-		-0-	-0-	159	1	2241	2	Y	25	23	1			13
								363	3	28	9							
05	2263	X	1735	-0-		-528	-0-	91	1	1417	2	Y	21	25	1			9
								204	3	23	9							
06	2190	X	1537	-0-		-653	-0-	78	1	1242	2	Y	19	11	1			17
								196	3	21	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3231	-0-		-458	-0-	215	1	2208	2	Y	51	43	1			17
								752	3	56	9							
02	3332	X	2875	-0-		-457	-0-	192	1	1977	2	Y	41	43	1			15
								661	3	45	9							
03	3689	X	3106	-0-		-583	-0-	207	1	2132	2	Y	43	42	1			16
								720	3	47	9							
04	3570	X	3207	-0-		-363	-0-	215	1	2183	2	Y	30	34	1			12
								776	3	33	9							
05	3286	X	3234	-0-		-52	-0-	217	1	2225	2	Y	32	32	1			12
								757	3	35	9							
06	3120	X	3052	-0-		-68	-0-	205	1	2090	2	Y	27	32	1			7
								727	3	30	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
01	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	141	1	1940	2	Y	20					38
							260	3	22	9							
02	2548	X	2120	-0-	-428	-0-	123	1	1743	2	Y	17					55
							235	3	19	9							
03	2821	X	2163	-0-	-658	-0-	91	1	1796	2	Y	10	51	1			14
							265	3	11	9							
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2258	2	Y	15					29
							365	3	17	9							
05	2387	X	1483	-0-	-904	-0-	77	1	1206	2	Y	24					53
							174	3	26	9							
06	2280	X	1351	-0-	-929	-0-	69	1	1091	2	Y	17	53	1			17
							172	3	19	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2657	-0-	-443	141	156	1	1936	2	Y	29	24	1			23
							533	3	32	9							
02	2134	N	1993	-0-	-141	-0-	116	1	1441	2	Y	32	27	1			28
							401	3	35	9							
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	195	1	2398	2	Y	31	25	1			34
							692	3	34	9							
04	2670	X	2378	-0-	-292	-0-	139	1	1704	2	Y	30	25	1			39
							502	3	33	9							
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	218	1	2662	2	Y	32	53	1			18
							791	3	35	9							
*06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	160	1	1956	2	Y	24	26	1			16
							573	3	26	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	873	-0-	-367	-0-	51	1	639	2	Y	6	5	1			5
							176	3	7	9							
02	896	N	796	-0-	-100	-0-	47	1	581	2	Y	5	5	1			5
							162	3	6	9							
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	53	1	651	2	Y	7	5	1			7
							188	3	8	9							
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	635	2	Y	6	5	1			8
							187	3	7	9							
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	632	2	Y	6	10	1			4
							187	3	7	9							
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	50	1	608	2	Y	4	5	1			3
							178	3	4	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	165	1	2274	2	Y	16	9	1			9
							306	3	18	9							
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	144	1	2033	2	Y	16	17	1			8
							273	3	18	9							
03	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	115	1	2282	2	Y	18	17	1			9
							337	3	20	9							
04	2670	N	2365	-0-	-305	-0-	134	1	1901	2	Y	19	18	1			10
							309	3	21	9							
05	2728	N	2080	-0-	-648	-0-	109	1	1707	2	Y	16	19	1			7
							246	3	18	9							
06	2670	N	2016	-0-	-654	-0-	103	1	1637	2	Y	15	9	1			13
							259	3	17	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
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	191	1	2369	2	Y	14	11	1			11
							652	3	15	9							
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	235	1	2914	2	Y	11	11	1			11
							811	3	12	9							
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	213	1	2630	2	Y	13	10	1			14
							759	3	14	9							
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	206	1	2527	2	Y	12	10	1			16
							744	3	13	9							
05	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	186	1	2273	2	Y	13	22	1			7
							675	3	14	9							
*06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	222	1	2726	2	Y	10	11	1			6
							800	3	11	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
01	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	95	1	2482	2	Y	15	19	1			4
							368	3	17	9							
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2529	2	Y	13	12	1			5
							373	3	14	9							
03	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	124	1	2754	2	Y	17	18	1			4
							434	3	19	9							
04	3480	X	2593	-0-	-887	-0-	118	1	2118	2	Y	13	12	1			5
							343	3	14	9							
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	158	1	3191	2	Y	20	23	1			2
							461	3	22	9							
*06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	139	1	2711	2	Y	16	8	1			10
							533	3	18	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
01	3100	N	4298	-0-	1198	1198	260	1	3567	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
02	2800	N	1957	-0-	-843	355	118	1	1623	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
03	3060	N	2705	-0-	-355	-0-	220	1	2165	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	143	1	2083	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	117	1	1792	2	Y	37	5	1			32
							251	3	41	9							
06	1890	X	1872	-0-	-18	-0-	93	1	1514	2	Y	43	43	1			32
							218	3	47	9							

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
01	1705	X	1663	-0-	-42	-0-	99	1	1358	2	Y	21	11	1			12
							183	3	23	9							
02	1540	X	1473	-0-	-67	-0-	85	1	1205	2	Y	19	21	1			10
							162	3	21	9							
03	1705	X	1336	-0-	-369	-0-	56	1	1094	2	Y	23	22	1			11
							161	3	25	9							
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	148	1	2086	2	Y	23	22	1			12
							338	3	25	9							
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	131	1	2053	2	Y	21	24	1			9
							296	3	23	9							
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	113	1	1799	2	Y	18	11	1			16
							284	3	20	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
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	345	1	3536	2	Y	29	24	1			10
							1204	3	32	9							
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	307	1	3165	2	Y	22	24	1			8
							1059	3	24	9							
03	4836	X	4272	-0-	-564	-0-	288	1	2959	2	Y	24	23	1			9
							999	3	26	9							
04	4680	X	4104	-0-	-576	-0-	275	1	2790	2	Y	44	39	1			14
							991	3	48	9							
05	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	286	1	2930	2	Y	37	37	1			14
							997	3	41	9							
*06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	346	1	3530	2	Y	32	37	1			9
							1228	3	35	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
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	269	1	2760	2	Y	61	51	1			20
							940	3	67	9							
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	291	1	2993	2	Y	48	50	1			18
							1001	3	53	9							
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	314	1	3227	2	Y	50	49	1			19
							1090	3	55	9							
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	252	1	2559	2	Y	23	31	1			11
							909	3	25	9							
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	289	1	2968	2	Y	29	29	1			11
							1010	3	32	9							
*06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	282	1	2875	2	Y	25	29	1			7
							1000	3	28	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
01	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	157	1	2156	2	Y	15	8	1			8
							290	3	17	9							
02	2184	X	1589	-0-	-595	-0-	92	1	1306	2	Y	14	15	1			7
							176	3	15	9							
03	2418	N	809	-0-	-1609	-0-	34	1	659	2	Y	17	16	1			8
							97	3	19	9							
04	2340	N	1513	-0-	-827	-0-	85	1	1212	2	Y	17	16	1			9
							197	3	19	9							
05	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	81	1	1266	2	Y	14	17	1			6
							183	3	15	9							
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	Y	14	8	1			12
							196	3	15	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1148	-0-	-867	-0-	68	1	935	2	Y	17	9	1			10
							126	3	19	9							
02	1820	X	1273	-0-	-547	-0-	73	1	1041	2	Y	16	17	1			9
							141	3	18	9							
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	141	1	2771	2	Y	18	18	1			9
							408	3	20	9							
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1467	2	Y	19	18	1			10
							238	3	21	9							
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1456	2	Y	9	15	1			4
							211	3	10	9							
06	1950	X	1722	-0-	-228	-0-	88	1	1403	2	Y	8	5	1			7
							222	3	9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	152	1	2084	2	Y	15	8	1			9
							280	3	17	9							
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	131	1	1849	2	Y	15	16	1			8
							249	3	17	9							
03	2573	N	2252	-0-	-321	-0-	94	1	1863	2	Y	18	17	1			9
							275	3	20	9							
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	Y	17	17	1			9
							352	3	19	9							
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	138	1	2164	2	Y	7	13	1			3
							312	3	8	9							
*06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2022	2	Y	6	4	1			5
							320	3	7	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
01	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	161	1	2211	2	Y	15	8	1			9
							297	3	17	9							
02	2800	N	3090	-0-	290	290	181	1	2549	2	Y	16	17	1			8
							342	3	18	9							
03	2790	N	1770	-0-	-1020	-0-	75	1	1461	2	Y	18	17	1			9
							214	3	20	9							
04	2610	N	1847	-0-	-763	-0-	105	1	1482	2	Y	18	17	1			10
							240	3	20	9							
05	2945	X	1759	-0-	-1186	-0-	92	1	1454	2	Y	2	11	1			1
							211	3	2	9							
06	2850	X	1716	-0-	-1134	-0-	88	1	1403	2	Y	3	2	1			2
							222	3	3	9							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1296	-0-	-626	-0-	78	1	1061	2	Y	14	7	1			8
							142	3	15	9							
02	1792	N	1116	-0-	-676	-0-	65	1	914	2	Y	13	14	1			7
							123	3	14	9							
03	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	49	1	975	2	Y	14	14	1			7
							144	3	15	9							
04	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	71	1	998	2	Y	15	14	1			8
							161	3	17	9							
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	14	16	1			6
							164	3	15	9							
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	2	Y	12	7	1			11
							172	3	13	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
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	2	Y	26	14	1			15
							156	3	29	9							
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	74	1	1047	2	Y	26	28	1			13
							141	3	29	9							
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	83	1	1637	2	Y	30	29	1			14
							241	3	33	9							
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	123	1	1740	2	Y	31	29	1			16
							282	3	34	9							
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	2	Y	26	31	1			11
							271	3	29	9							
*06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	Y	25	15	1			21
							286	3	28	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
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	172	1	2362	2	Y	19	10	1			11
							318	3	21	9							
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	145	1	2055	2	Y	19	20	1			10
							277	3	21	9							
03	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	84	1	1646	2	Y	20	20	1			10
							242	3	22	9							
04	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	123	1	1740	2	Y	22	21	1			11
							282	3	24	9							
05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	120	1	1891	2	Y	19	22	1			8
							273	3	21	9							
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	Y	17	10	1			15
							286	3	19	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
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	93	1	1275	2	Y	19	10	1			11
							171	3	21	9							
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	1817	2	Y	19	20	1			10
							244	3	21	9							
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	2	Y	22	21	1			11
							227	3	24	9							
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	135	1	1908	2	Y	22	21	1			12
							309	3	24	9							
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1	2048	2	Y	19	23	1			8
							295	3	21	9							
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	98	1	1548	2	Y	19	11	1			16
							244	3	21	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
01	3162	X	2071	-0-	-1091	-0-	123	1	1698	2	Y	19	10	1			11
							229	3	21	9							
02	1988	X	1864	-0-	-124	-0-	109	1	1531	2	Y	17	19	1			9
							205	3	19	9							
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	148	1	2917	2	Y	21	20	1			10
							430	3	23	9							
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	139	1	1968	2	Y	21	20	1			11
							319	3	23	9							
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	144	1	2266	2	Y	19	22	1			8
							327	3	21	9							
*06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	138	1	2183	2	Y	17	10	1			15
							344	3	19	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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
03	310	N	54	-0-	-256	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2221	-0-	-42	-0-	132	1	1819	2	Y	23	12	1			13
							245	3	25	9							
02	2044	N	1913	-0-	-131	-0-	110	1	1566	2	Y	23	24	1			12
							212	3	25	9							
03	2263	N	1770	-0-	-493	-0-	73	1	1453	2	Y	26	25	1			13
							215	3	29	9							
04	2160	N	1312	-0-	-848	-0-	74	1	1041	2	Y	26	25	1			14
							168	3	29	9							
05	2108	N	1396	-0-	-712	-0-	72	1	1135	2	Y	23	27	1			10
							164	3	25	9							
06	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	69	1	1091	2	Y	21	13	1			18
							172	3	23	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
01	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	122	1	3212	2	Y	18	23	1			5
							477	3	20	9							
02	4032	X	3471	-0-	-561	-0-	120	1	2905	2	Y	16	15	1			6
							428	3	18	9							
03	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	145	1	3229	2	Y	21	22	1			5
							509	3	23	9							
04	4320	X	3674	-0-	-646	-0-	167	1	3002	2	Y	17	15	1			7
							486	3	19	9							
05	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	150	1	3028	2	Y	23	28	1			2
							437	3	25	9							
06	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	141	1	2759	2	Y	21	10	1			13
							543	3	23	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
01	2573	N	1527	-0-	-1046	-0-	88	1	1213	2	Y	57	30	1			33
							163	3	63	9							
02	3220	X	1365	-0-	-1855	-0-	76	1	1082	2	Y	55	59	1			29
							146	3	61	9							
03	3565	X	1334	-0-	-2231	-0-	54	1	1056	2	Y	63	61	1			31
							155	3	69	9							
04	3450	X	1318	-0-	-2132	-0-	71	1	1011	2	Y	65	62	1			34
							164	3	72	9							
05	2418	X	1425	-0-	-993	-0-	72	1	1127	2	Y	58	67	1			25
							162	3	64	9							
06	1470	X	1388	-0-	-82	-0-	69	1	1091	2	Y	51	31	1			45
							172	3	56	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
01	1953	N	1629	-0-	-324	-0-	97	1	1337	2	Y	14	7	1			8
							180	3	15	9							
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	85	1	1198	2	Y	13	14	1			7
							161	3	14	9							
03	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	60	1	1180	2	Y	14	14	1			7
							174	3	15	9							
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	2	Y	16	15	1			8
							218	3	18	9							
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	92	1	1438	2	Y	14	16	1			6
							207	3	15	9							
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1380	2	Y	12	7	1			11
							218	3	13	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
01	3069	X	2848	-0-		-221	-0-	168	1	2084	2	Y	21	17	1			16
								573	3	23	9							
02	2744	X	1963	-0-		-781	-0-	115	1	1431	2	Y	17	16	1			17
								398	3	19	9							
03	3038	X	2121	-0-		-917	-0-	124	1	1533	2	Y	20	16	1			21
								442	3	22	9							
04	2940	X	2109	-0-		-831	-0-	124	1	1518	2	Y	18	15	1			24
								447	3	20	9							
05	2852	X	2348	-0-		-504	-0-	138	1	1687	2	Y	20	33	1			11
								501	3	22	9							
06	2760	X	2232	-0-		-528	-0-	131	1	1611	2	Y	15	16	1			10
								473	3	17	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
01	4278	X	3877	-0-		-401	-0-	259	1	2652	2	Y	57	48	1			19
								903	3	63	9							
02	3472	X	3449	-0-		-23	-0-	230	1	2374	2	Y	45	47	1			17
								795	3	50	9							
03	3844	X	3727	-0-		-117	-0-	249	1	2561	2	Y	47	46	1			18
								865	3	52	9							
04	3720	X	3685	-0-		-35	-0-	248	1	2510	2	Y	33	38	1			13
								891	3	36	9							
05	3844	X	3471	-0-		-373	-0-	233	1	2386	2	Y	36	36	1			13
								812	3	40	9							
06	3720	X	3663	-0-		-57	-0-	246	1	2510	2	Y	31	36	1			8
								873	3	34	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
01	2797	N	2797	-0-		-0-	-0-	168	1	2300	2	Y	19					37
								308	3	21	9							
02	2514	N	2514	-0-		-0-	-0-	147	1	2069	2	Y	18					55
								278	3	20	9							
03	2821	N	2537	-0-		-284	-0-	107	1	2109	2	Y	9	50	1			14
								311	3	10	9							
04	2700	N	1909	-0-		-791	-0-	109	1	1535	2	Y	15					29
								248	3	17	9							
05	2790	N	1761	-0-		-1029	-0-	92	1	1436	2	Y	24					53
								207	3	26	9							
06	2460	N	1704	-0-		-756	-0-	87	1	1380	2	Y	17	53	1			17
								218	3	19	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2418	X	2132	-0-		-286	-0-	126	1	1732	2	Y	40	33	1			24
								230	3	44	9							
02	2464	N	2295	-0-		-169	-0-	136	1	1877	2	Y	30	32	1			22
								249	3	33	9							
03	2077	N	1558	-0-		-519	-0-	124	1	1220	2	Y	32	30	1			24
								179	3	35	9							
04	2788	N	2788	-0-		-0-	-0-	155	1	2254	2	Y	34	32	1			26
								342	3	37	9							
05	2542	N	2218	-0-		-324	-0-	120	1	1840	2	Y	-0-	26	1			-0-
								258	3									
*06	1935	N	1935	-0-		-0-	-0-	99	1	1606	2	Y	-0-					-0-
								230	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2792	-0-		-401	-0-	164	1	2043	2	Y	21	17	1			17
								562	3	23	9							
02	2968	X	2505	-0-		-463	-0-	147	1	1829	2	Y	18	17	1			18
								509	3	20	9							
03	3286	X	2829	-0-		-457	-0-	166	1	2050	2	Y	20	16	1			22
								591	3	22	9							
04	3180	X	2721	-0-		-459	-0-	160	1	1962	2	Y	19	16	1			25
								578	3	21	9							
05	3193	X	2843	-0-		-350	-0-	167	1	2045	2	Y	21	34	1			12
								608	3	23	9							
06	2730	X	2646	-0-		-84	-0-	156	1	1914	2	Y	14	16	1			10
								561	3	15	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
01	4278	X	3260	-0-		-1018	-0-	217	1	2229	2	Y	50	42	1			17
								759	3	55	9							
02	3304	X	2897	-0-		-407	-0-	194	1	1995	2	Y	37	40	1			14
								667	3	41	9							
03	3658	X	3132	-0-		-526	-0-	209	1	2152	2	Y	40	39	1			15
								727	3	44	9							
04	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	238	1	2416	2	Y	36	38	1			13
								859	3	40	9							
05	3616	X	3616	-0-		-0-	-0-	242	1	2487	2	Y	36	36	1			13
								847	3	40	9							
*06	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	229	1	2336	2	Y	31	36	1			8
								813	3	34	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
01	2976	X	2138	-0-		-838	-0-	124	1	1534	2	Y	37					78
								439	3	41	9							
02	2156	N	1980	-0-		-176	-0-	115	1	1426	2	Y	36	68	1			46
								399	3	40	9							
03	2387	N	2167	-0-		-220	-0-	126	1	1541	2	Y	35					81
								461	3	39	9							
04	2070	N	2032	-0-		-38	-0-	118	1	1448	2	Y	34	65	1			50
								429	3	37	9							
05	2201	N	2127	-0-		-74	-0-	124	1	1521	2	Y	31	60	1			21
								448	3	34	9							
06	2100	N	2058	-0-		-42	-0-	120	1	1486	2	Y	27					48
								422	3	30	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4906	X	4906	-0-		-0-	-0-	289	1	3561	2	Y	34					70
								1019	3	37	9							
02	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	267	1	3313	2	Y	32	61	1			41
								927	3	35	9							
03	4978	X	4978	-0-		-0-	-0-	293	1	3580	2	Y	32					73
								1070	3	35	9							
04	4740	X	4674	-0-		-66	-0-	276	1	3366	2	Y	31	59	1			45
								998	3	34	9							
05	5022	X	4203	-0-		-819	-0-	247	1	3032	2	Y	28	54	1			19
								893	3	31	9							
06	4860	X	3792	-0-		-1068	-0-	224	1	2762	2	Y	20					39
								784	3	22	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1735	-0-	-497	-0-	105	1	1437	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
02	1680	X	1549	-0-	-131	-0-	91	1	1285	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
03	1860	X	1495	-0-	-365	-0-	63	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	180	1	2539	2	Y	-0-					-0-
							411	3									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	133	1	2070	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	125	1	1992	2	Y	-0-					-0-
							315	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
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	111	1	1533	2	Y	21	11	1			12
							207	3	23	9							
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	2	Y	19	21	1			10
							184	3	21	9							
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	85	1	1673	2	Y	23	22	1			11
							246	3	25	9							
04	1800	N	1296	-0-	-504	-0-	73	1	1031	2	Y	23	22	1			12
							167	3	25	9							
05	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	72	1	1126	2	Y	21	24	1			9
							162	3	23	9							
06	1920	N	1352	-0-	-568	-0-	69	1	1091	2	Y	18	11	1			16
							172	3	20	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
01	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	184	1	1890	2	Y	59	49	1			20
							644	3	65	9							
02	2492	X	2147	-0-	-345	-0-	142	1	1462	2	Y	49	51	1			18
							489	3	54	9							
03	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	175	1	1798	2	Y	51	50	1			19
							607	3	56	9							
04	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	171	1	1740	2	Y	2	16	1			5
							619	3	2	9							
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	288	1	2952	2	Y	16	15	1			6
							1004	3	18	9							
*06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	187	1	1912	2	Y	13	15	1			4
							665	3	14	9							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	190	1	2346	2	Y	30					63
							671	3	33	9							
02	3108	X	2758	-0-	-350	-0-	162	1	2003	2	Y	29	55	1			37
							561	3	32	9							
03	3441	X	2877	-0-	-564	-0-	169	1	2061	2	Y	28					65
							616	3	31	9							
04	3180	X	2870	-0-	-310	-0-	168	1	2060	2	Y	28	53	1			40
							611	3	31	9							
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	204	1	2495	2	Y	25	48	1			17
							734	3	28	9							
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	218	1	2698	2	Y	33					50
							766	3	36	9							

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
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	154	1	1918	2	Y	42	34	1			33
							528	3	46	9							
02	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	131	1	1629	2	Y	38	35	1			36
							453	3	42	9							
03	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	180	1	2214	2	Y	42	33	1			45
							639	3	46	9							
04	3150	X	2420	-0-	-730	-0-	141	1	1727	2	Y	40	33	1			52
							508	3	44	9							
05	3255	X	2117	-0-	-1138	-0-	123	1	1503	2	Y	41	69	1			24
							446	3	45	9							
06	2970	X	2097	-0-	-873	-0-	122	1	1501	2	Y	30	34	1			20
							441	3	33	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			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
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7	9	Y	6					6
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1380	2	3	9	Y	3	1	8			8
*06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	2

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
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1278	2	31	9	Y	28	22	1	7	8	25
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	863	2	29	9	Y	26	23	1	5	8	23
03	1333	N	946	-0-	-387	-0-	920	2	26	9	Y	24	21	1	6	8	20
04	1260	N	981	-0-	-279	-0-	958	2	23	9	Y	21	23	1	5	8	13
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	2	22	9	Y	20	2	8			31
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1172	2	25	9	Y	23	24	1	3	8	27

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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 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
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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39 2		3 9		Y	3					3
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9		60 2		Y	2	3 1				2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1				-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25 2		13 9		Y	12	4 1				8
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1 2				Y	-0-	8 1				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3142 2		62 9		Y	56	41 1		15 8		21
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2894 2		57 9		Y	52	43 1		4 8		26
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3124 2		63 9		Y	57	65 1		5 8		13
04	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	3026 2		44 9		Y	40	37 1		2 8		14
05	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3108 2		33 9		Y	30	31 1		4 8		9
06	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2894 2		30 9		Y	27	14 1		8 8		14

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3804 2		3 9		Y	3	3 8				-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2985 2		1 9		Y	1	1 8				-0-
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2663 2		1 9		Y	1	1 8				-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3047 2		14 9		Y	13	7 1		1 8		5
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3105 2		14 9		Y	13	13 1		2 8		3
*06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2516 2		14 9		Y	13	8 1		3 8		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	376	-0-	-275	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	503	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3750	-0-	650	2136	3718	2	32	9	Y	29	30	1	5	8	15
02	5465	X	3329	-0-	-2136	-0-	3311	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	3345	2	18	9	Y	16	38	1	2	8	6
04	4110	X	2186	-0-	-1924	-0-	2163	2	23	9	Y	21	1	8			26
05	4247	X	441	-0-	-3806	-0-	440	2	1	9	Y	1					27
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	526	-0-	-156	-0-	503	2	23	9	Y	21	11	1	6	8	13
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	449	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	11
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	223	2	22	9	Y	20	12	1	2	8	17
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	593	2	14	9	Y	13	21	1	1	8	8
05	465	N	216	-0-	-249	-0-	212	2	4	9	Y	4	8	1			4
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6	4	1			6

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
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	158	2	9	9	Y	8	7	1			7
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	161	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	227	2	10	9	Y	9	14	1			2
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	Y	5					7
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	Y	5	10	1			2
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	214	2	2	9	Y	2	3	1			1

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	481	2	13	9	Y	12	12	1			14
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	594	2	14	9	Y	13	13	1			14
03	651	N	345	-0-	-306	-0-	334	2	11	9	Y	10	13	1			11
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	8
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	473	2	13	9	Y	12					20
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	Y	10	16	1			14

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
01	1054	N	846	-0-	-208	-0-	835	2	11	9	Y	10	5	1	4	8	4
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1615	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	6
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1456	2	10	9	Y	9	6	1	2	8	7
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	Y	7	5	1	1	8	8
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	6
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-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

01	899	N	529	-0-	-370	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	68	-0-	-660	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	223	-0-	-287	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2173	2	4	9	Y	4	2	1			3
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2150	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	Y	3	5	1			1
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	Y	5	3	1			3

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	7	1			15
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	1
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-	1	1			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2399	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2344	2	7	9	Y	6	5	1			3
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2283	2	23	9	Y	21	14	1	1	8	7
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2177	2	28	9	Y	25	23	1	1	8	8
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1722	2	23	9	Y	21	13	1	3	8	13

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
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3490	2	56	9	Y	51	11	1	40	8	6
02	2800	N	3367	-0-	567	567	3341	2	26	9	Y	24	12	1	11	8	7
03	3100	N	3748	-0-	648	1215	3716	2	32	9	Y	29	18	1	14	8	4
04	4798	X	3583	-0-	-1215	-0-	3551	2	32	9	Y	29	18	1	6	8	9
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3117	2	36	9	Y	33	28	1	4	8	10
06	2100	X	2089	-0-	-11	-0-	2055	2	34	9	Y	31	16	1	9	8	16

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
01	2201	X	1949	-0-	-252	-0-	1930	2	19	9	Y	17	20	1	3	8	7
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3650	2	33	9	Y	30	21	1	1	8	15
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3552	2	37	9	Y	34	39	1	2	8	8
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3257	2	39	9	Y	35	29	1	1	8	13
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3090	2	35	9	Y	32	32	1	3	8	10
06	2910	X	522	-0-	-2388	-0-	491	2	31	9	Y	28	16	1	7	8	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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5	3	1			3

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
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3005	2	32	9	Y	29	12	8			86
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3467	2	59	9	Y	54	105	1	3	8	32
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					32
04	2940	X	2196	-0-	-744	-0-	2194	2	2	9	Y	2	2	8			32
05	3906	X	604	-0-	-3302	-0-	567	2	37	9	Y	34	2	8			64
06	3780	X	633	-0-	-3147	-0-	627	2	6	9	Y	5	5	8			64

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
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3213	2	32	9	Y	29	25	1	4	8	13
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3171	2	34	9	Y	31	27	1	1	8	16
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3337	2	36	9	Y	33	40	1	1	8	8
04	3120	X	2433	-0-	-687	-0-	2400	2	33	9	Y	30	26	1	1	8	11
05	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	2053	2	25	9	Y	23	23	1	4	8	7
06	3120	X	1805	-0-	-1315	-0-	1779	2	26	9	Y	24	11	1	9	8	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-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

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	Y	4	1	8			16
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15	9	Y	14					30
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	2	14	9	Y	13	26	1			17
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					17
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	2	17	9	Y	15	1	8			31
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	22	1	2	8	13

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		260	-0-	260	260	259	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	T. A.		229	-0-	229	489	228	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	700	X	211	-0-	-489	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

01	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	2661	2	18	9	Y	16	23	1	3	8	8
02	2632	X	2421	-0-	-211	-0-	2412	2	9	9	Y	8	1	8			15
03	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2595	2	9	9	Y	8	19	1	1	8	3
04	2820	X	2564	-0-	-256	-0-	2550	2	14	9	Y	13	1	8			15
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2692	2	3	9	Y	3	1	8			17
*06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2702	2	6	9	Y	5	18	1	2	8	2

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1					4
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	340	2	12	9	Y	11	9	1			7
02	308	N	67	-0-	-241	-0-	57	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	310	N	167	-0-	-143	-0-	159	2	8	9	Y	7	8	1			6
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	221	2	12	9	Y	11	5	1			12
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	Y	6	14	1			4
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	351	2	12	9	Y	11	5	1	1	8	9

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

01	651	N	137	-0-	-514	-0-	119	2	18	9	Y	16	12	1	3	8	15
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	660	2	8	9	Y	7	14	1	1	8	7
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	439	2	12	9	Y	11	6	1	2	8	10
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	11	1			2
05	744	N	239	-0-	-505	-0-	239	2			Y	-0-					2
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1984	2	22	9	Y	20	23	1	2	8	10
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	960	2	19	9	Y	17	23	1	1	8	3
03	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1036	2	19	9	Y	17	11	1	1	8	8
04	1200	N	478	-0-	-722	-0-	467	2	11	9	Y	10	10	1	1	8	7
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	2	14	9	Y	13	10	1	1	8	9
06	1020	N	681	-0-	-339	-0-	667	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	12

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2031	2	20	9	Y	18	12	1	4	8	9
02	1820	N	1423	-0-	-397	-0-	1406	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	12
03	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	1687	2	17	9	Y	15	12	1	1	8	14
04	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1542	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	17
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2017	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	13
06	1650	N	778	-0-	-872	-0-	755	2	23	9	Y	21	14	1	3	8	17

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		184	-0-	184	184	182	2	2	9	Y	2					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	184					Y	8	4	1			6
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-	6	1			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	17
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1817	2	19	9	Y	17	16	1			18
03	2170	N	1852	-0-	-318	-0-	1831	2	21	9	Y	19	33	1			4
04	1980	N	1615	-0-	-365	-0-	1601	2	14	9	Y	13					17
05	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	1725	2	21	9	Y	19	29	1			7
06	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1662	2	11	9	Y	10	12	1	1	8	4

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2767	2	9	9	Y	8	8	8			78
02	2800	X	2321	-0-	-479	-0-	2319	2	2	9	Y	2	78	1	2	8	-0-
03	3038	X	2258	-0-	-780	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2704	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2542	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2700	X	2244	-0-	-456	-0-	2238	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	5	2	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	9					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	7	7	1			9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	9	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

01	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	3072	2	21	9	Y	19	12	1	5	8	9
02	3696	X	3219	-0-	-477	-0-	3202	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	12
03	4092	X	3299	-0-	-793	-0-	3281	2	18	9	Y	16	12	1	2	8	14
04	3960	X	3142	-0-	-818	-0-	3125	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	17
05	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3245	2	24	9	Y	22	24	1	2	8	13
06	3450	X	3118	-0-	-332	-0-	3092	2	26	9	Y	24	15	1	4	8	18

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

01	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	3064	2	21	9	Y	19	12	1	5	8	9
02	2996	X	1637	-0-	-1359	-0-	1619	2	18	9	Y	16	12	1	1	8	12
03	3317	X	2513	-0-	-804	-0-	2495	2	18	9	Y	16	12	1	2	8	14
04	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	3135	2	18	9	Y	16	12	1	1	8	17
05	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	3181	2	25	9	Y	23	25	1	2	8	13
06	3000	X	2506	-0-	-494	-0-	2482	2	24	9	Y	22	14	1	4	8	17

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					7
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	155	2	1	9	Y	1					8
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	133	2	1	9	Y	1	7	1			2
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-					2
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	53	2	1	9	Y	1					3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1486	2	7	9	Y	6	2	8			19
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8	1	8			26
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	2	11	9	Y	10	23	1	1	8	12
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					12
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1806	2	12	9	Y	11	1	8			22
06	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	1642	2	6	9	Y	5	16	1	1	8	10

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2386	2	17	9	Y	15	7	8			79
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1724	2	23	9	Y	21	71	1	2	8	27
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2391	2	28	9	Y	25	3	8			49
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2215	2	11	9	Y	10	1	8			58
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2271	2	28	9	Y	25	56	1	1	8	26
*06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2029	2	11	9	Y	10	3	8			33

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

01	2759	X	2258	-0-	-501	-0-	2255	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	2100	X	2085	-0-	-15	-0-	2084	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2325	N	1772	-0-	-553	-0-	1771	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2621	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

01	2976	X	2547	-0-	-429	-0-	2525	2	22	9	Y	20	16	1	4	8	6
02	2576	X	2431	-0-	-145	-0-	2414	2	17	9	Y	15	17	1	1	8	3
03	2759	N	2458	-0-	-301	-0-	2439	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	3
04	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	2420	2	1	9	Y	1	3	1	1	8	-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

01	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	2580	2	3	9	Y	3	1	1	3	8	-0-
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	2579	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	2534	2	8	9	Y	7	1	8			6
05	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	2623	2	2	9	Y	2	1	8			7
*06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2820	2	6	9	Y	5	8	1	2	8	2

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5305	2	28	9	Y	25	9	8			39
02	4760	X	3650	-0-	-1110	-0-	3639	2	11	9	Y	10	31	1	2	8	16
03	5270	X	3415	-0-	-1855	-0-	3390	2	25	9	Y	23	2	8			37
04	5160	X	1281	-0-	-3879	-0-	1269	2	12	9	Y	11	29	1	1	8	18
05	5332	X	4947	-0-	-385	-0-	4934	2	13	9	Y	12	3	8			27
06	5160	X	3508	-0-	-1652	-0-	3452	2	56	9	Y	51	33	1	6	8	39

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-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

01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1512	N	1099	-0-	-413	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	191	-0-	-1235	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	784	-0-	-926	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

01	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3553	2	3	9	Y	3	3	8			1
02	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	3435	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
03	3844	X	3085	-0-	-759	-0-	3084	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3455	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3616	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3690	X	3639	-0-	-51	-0-	3636	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

01	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2053	2	35	9	Y	32	31	1	2	8	7
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1804	2	40	9	Y	36	31	1	2	8	10
03	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1741	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	7
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1819	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	11
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1946	2	62	9	Y	56	61	1	1	8	5
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2014	2	46	9	Y	42	42	1	1	8	4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	5	1	1	8	6
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			1
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

01	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	4164	2	46	9	Y	42	25	1	17	8	13
02	3808	X	3699	-0-	-109	-0-	3662	2	37	9	Y	34	26	1	5	8	16
03	4216	X	4000	-0-	-216	-0-	3958	2	42	9	Y	38	40	1	6	8	8
04	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	3675	2	35	9	Y	32	26	1	3	8	11
05	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	4014	2	47	9	Y	43	36	1	5	8	13
06	4080	X	3660	-0-	-420	-0-	3613	2	47	9	Y	43	22	1	12	8	22

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

01	6727	X	5759	-0-	-968	-0-	5719	2	40	9	Y	36	27	1	9	8	14
02	5432	X	5072	-0-	-360	-0-	5033	2	39	9	Y	35	29	1	3	8	17
03	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	5380	2	42	9	Y	38	44	1	3	8	8
04	5820	X	5100	-0-	-720	-0-	5061	2	39	9	Y	35	29	1	2	8	12
05	5921	X	5464	-0-	-457	-0-	5435	2	29	9	Y	26	27	1	3	8	8
06	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	4859	2	22	9	Y	20	12	1	5	8	11

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

01	465	N	361	-0-	-104	-0-	358	2	3	9	Y	3	1	8			13
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	350	2	8	9	Y	7					20
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	371	2	9	9	Y	8	18	1			10
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					10
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	357	2	9	9	Y	8					18
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	283	2	3	9	Y	3	13	1			8

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

01	4371	X	3217	-0-	-1154	-0-	1	1	3142	2	Y	67	33	1	23	8	40
							74	9									
02	4732	X	1711	-0-	-3021	-0-	31	1	1638	2	Y	38	36	1	6	8	36
							42	9									
03	5239	X	3189	-0-	-2050	-0-	17	1	3097	2	Y	68	39	1	7	8	58
							75	9									
04	5070	X	3858	-0-	-1212	-0-	3802	2	56	9	Y	51	72	1	5	8	32
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4358	2	69	9	Y	63	35	1	6	8	54
*06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	283	1	3360	2	Y	45	41	1	12	8	46
							50	9									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

01	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	3793	2	129	9	Y	117	39	1	41	8	49
02	3696	X	3131	-0-	-565	-0-	3046	2	85	9	Y	77	73	1	26	8	27
03	4154	X	3193	-0-	-961	-0-	3098	2	95	9	Y	86	37	1	24	8	52
04	4020	X	3240	-0-	-780	-0-	3141	2	99	9	Y	90	66	1	29	8	47
05	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	3484	2	81	9	Y	74	79	1	21	8	21
06	3810	X	2724	-0-	-1086	-0-	2652	2	72	9	Y	65	37	1	18	8	31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	4340	X	3750	-0-	-590	-0-	3709	2	41	9	Y	37	6	8			121
02	3920	X	3200	-0-	-720	-0-	3130	2	70	9	Y	64	102	1	2	8	81
03	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	3090	2	55	9	Y	50	2	8			129
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3880	2	56	9	Y	51	113	1	1	8	66
05	3751	X	2994	-0-	-757	-0-	2993	2	1	9	Y	1	1	8			66
06	3630	X	2586	-0-	-1044	-0-	2576	2	10	9	Y	9	3	8			72

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
01	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	3892	2	17	9	Y	15	15	8			82
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3286	2	11	9	Y	10	10	8			82
03	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	3135	2	13	9	Y	12	11	8			83
04	3780	X	3245	-0-	-535	-0-	3231	2	14	9	Y	13	13	8			83
05	3906	X	3227	-0-	-679	-0-	3217	2	10	9	Y	9	9	8			83
06	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	2850	2	10	9	Y	9	9	8			83

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
01	5456	X	4780	-0-	-676	-0-	4626	2	154	9	Y	140	127	1	8	8	50
02	4648	X	4456	-0-	-192	-0-	4333	2	123	9	Y	112	137	1	2	8	23
03	5146	X	4058	-0-	-1088	-0-	3923	2	135	9	Y	123	122	1	2	8	22
04	4980	X	4493	-0-	-487	-0-	4372	2	121	9	Y	110	85	1	2	8	45
05	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	4525	2	105	9	Y	95	109	1	3	8	28
*06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4811	2	90	9	Y	82	66	1	7	8	37

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
01	4929	X	4511	-0-	-418	-0-	4490	2	21	9	Y	19	17	1			12
02	4452	X	3857	-0-	-595	-0-	3834	2	23	9	Y	21	16	1			17
03	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3581	2	22	9	Y	20	17	1			20
04	4380	X	3049	-0-	-1331	-0-	3028	2	21	9	Y	19	16	1			23
05	4526	X	3009	-0-	-1517	-0-	2981	2	28	9	Y	25	32	1	1	8	15
06	4380	X	3224	-0-	-1156	-0-	3201	2	23	9	Y	21	17	1	4	8	15

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
01	6603	X	5364	-0-	-1239	-0-	5270	2	94	9	Y	85	68	1	41	8	26
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4821	2	69	9	Y	63	57	1	24	8	8
03	5239	X	4001	-0-	-1238	-0-	3948	2	53	9	Y	48	23	1	17	8	16
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5855	2	48	9	Y	44	19	1	29	8	12
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5515	2	51	9	Y	46	18	1	24	8	16
*06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5294	2	45	9	Y	41	17	1	21	8	19

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4890	2	169	9	Y	154	127	1	22	8	50
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4317	2	128	9	Y	116	137	1	6	8	23
03	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4217	2	145	9	Y	132	126	1	6	8	23
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4476	2	123	9	Y	112	86	1	4	8	45
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4562	2	109	9	Y	99	109	1	7	8	28
06	4500	X	4443	-0-	-57	-0-	4344	2	99	9	Y	90	66	1	15	8	37

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
01	4898	X	3486	-0-	-1412	-0-	3377	2	109	9	Y	99	83	8			77
02	4060	X	1891	-0-	-2169	-0-	1837	2	54	9	Y	49	72	1	35	8	19
03	3565	X	2461	-0-	-1104	-0-	2384	2	77	9	Y	70	37	8			52
04	3450	X	2772	-0-	-678	-0-	2662	2	110	9	Y	100	57	1	67	8	28
05	3565	X	2626	-0-	-939	-0-	2561	2	65	9	Y	59	38	8			49
*06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3544	2	87	9	Y	79	62	1	45	8	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	5128	2	70	9	Y	64	50	1	8	8	49
02	4844	X	4612	-0-	-232	-0-	4556	2	56	9	Y	51	47	1	2	8	51
03	5363	X	5291	-0-	-72	-0-	5227	2	64	9	Y	58	93	1	3	8	13
04	5190	X	5087	-0-	-103	-0-	5046	2	41	9	Y	37	2	8			48
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5357	2	89	9	Y	81	97	1	3	8	29
06	5130	X	4718	-0-	-412	-0-	4674	2	44	9	Y	40	48	1	5	8	16

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		893	-0-	893	893	893	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		906	-0-	906	1799	906	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1799					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1799					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	1	1			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	94	-0-	-123	-0-	92	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	700	N	112	-0-	-588	-0-	103	2	9	9	Y	8	2	1			8
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	67	2	12	9	Y	11	16	1	1	8	2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-	2	1			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	28	-0-	-3351	-0-	28	2			Y	-0-					7
02	476	X	3	-0-	-473	-0-	3	2			Y	-0-	6	1			1
03	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					1
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	5024	2	51	9	Y	46	22	1	16	8	27
02	4648	X	4302	-0-	-346	-0-	4273	2	29	9	Y	26	24	1	4	8	25
03	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4194	2	63	9	Y	57	27	1	6	8	49
04	4920	X	4385	-0-	-535	-0-	4348	2	37	9	Y	34	59	1	3	8	21
05	5084	X	4422	-0-	-662	-0-	4380	2	42	9	Y	38	23	1	3	8	33
06	4920	X	3621	-0-	-1299	-0-	3591	2	30	9	Y	27	25	1	7	8	28

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10358	2	94	9	Y	85	64	1	19	8	25
02	9996	X	9271	-0-	-725	-0-	9206	2	65	9	Y	59	68	1	5	8	11
03	11067	X	8752	-0-	-2315	-0-	8677	2	75	9	Y	68	63	1	5	8	11
04	10710	X	9377	-0-	-1333	-0-	9313	2	64	9	Y	58	43	1	3	8	23
05	10540	X	8809	-0-	-1731	-0-	8754	2	55	9	Y	50	55	1	4	8	14
06	10110	X	8749	-0-	-1361	-0-	8699	2	50	9	Y	45	33	1	8	8	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	3958	2	69	9	Y	63	49	1	15	8	24
02	3752	X	3593	-0-	-159	-0-	3524	2	69	9	Y	63	51	1	4	8	32
03	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	3779	2	77	9	Y	70	80	1	6	8	16
04	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3546	2	53	9	Y	48	45	1	2	8	17
05	4278	X	3617	-0-	-661	-0-	3582	2	35	9	Y	32	36	1	4	8	9
06	3900	X	3368	-0-	-532	-0-	3334	2	34	9	Y	31	16	1	8	8	16

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3454	-0-	-638	-0-	3322	2	132	9	Y	120	38	1	47	8	47
02	3668	X	2920	-0-	-748	-0-	2824	2	96	9	Y	87	73	1	32	8	29
03	3720	X	2820	-0-	-900	-0-	2714	2	106	9	Y	96	39	1	30	8	56
04	3600	X	3028	-0-	-572	-0-	2956	2	72	9	Y	65	66	1	21	8	34
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3086	2	40	9	Y	36	51	1	8	8	11
06	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	2790	2	37	9	Y	34	20	1	7	8	18

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3566	-0-	-619	-0-	198	1	3311	2	Y	52	26	1	27	8	6
							57	9									
02	3920	X	2976	-0-	-944	-0-	180	1	2752	2	Y	40	23	1	16	8	7
							44	9									
03	4340	X	3767	-0-	-573	-0-	189	1	3522	2	Y	51	29	1	22	8	7
							56	9									
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	153	1	3911	2	Y	57	24	1	34	8	6
							63	9									
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	225	1	5249	2	Y	54	33	1	25	8	2
							59	9									
06	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	162	1	3349	2	Y	39	18	1	21	8	2
							43	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	6096	-0-	-166	-0-	6051	2	45	9	Y	41	9	8			75
02	6244	X	5717	-0-	-527	-0-	5694	2	23	9	Y	21	60	1	2	8	34
03	6913	X	3933	-0-	-2980	-0-	3882	2	51	9	Y	46	2	8			78
04	6690	X	4556	-0-	-2134	-0-	4511	2	45	9	Y	41	61	1	2	8	56
05	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	5561	2	13	9	Y	12	2	8			66
06	6120	X	5376	-0-	-744	-0-	5326	2	50	9	Y	45	71	1	4	8	36

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5192	-0-	-729	-0-	5182	2	10	9	Y	9	9	8			135
02	5040	X	4816	-0-	-224	-0-	4814	2	2	9	Y	2	2	8			135
03	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	5476	2	39	9	Y	35	3	8			167
04	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	5067	2	12	9	Y	11	147	1	2	8	29
05	5456	X	5121	-0-	-335	-0-	5067	2	54	9	Y	49	3	8			75
06	5340	X	4715	-0-	-625	-0-	4682	2	33	9	Y	30	6	8			99

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3903	-0-	-96	-0-	3835	2	68	9	Y	62	63	1	12	8	61
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4138	2	87	9	Y	79	55	1	12	8	73
03	5301	X	4310	-0-	-991	-0-	4242	2	68	9	Y	62	66	1	12	8	57
04	5130	X	2022	-0-	-3108	-0-	2004	2	18	9	Y	16	59	1	6	8	8
05	5301	X	2516	-0-	-2785	-0-	2485	2	31	9	Y	28	8	8			28
06	4530	X	3462	-0-	-1068	-0-	3438	2	24	9	Y	22	21	1	7	8	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3813	X	2706	-0-	-1107	-0-	2643	2	63	9	Y	57	54	1	18	8	23
02	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2807	2	57	9	Y	52	55	1	12	8	8
03	3255	X	2284	-0-	-971	-0-	2234	2	50	9	Y	45	25	1	10	8	18
04	3150	X	2513	-0-	-637	-0-	2463	2	50	9	Y	45	25	1	16	8	22
05	3162	X	2043	-0-	-1119	-0-	1934	2	109	9	Y	99	42	1	24	8	55
06	3060	X	2625	-0-	-435	-0-	2508	2	117	9	Y	106	58	1	25	8	78

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
01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6202	2	62	9	Y	56	72	1	5	8	30
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5282	2	63	9	Y	57	72	1	4	8	11
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5104	2	62	9	Y	56	36	1	4	8	27
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5075	2	44	9	Y	40	34	1	10	8	23
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5320	2	50	9	Y	45	33	1	7	8	28
*06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5137	2	52	9	Y	47	29	1	7	8	39

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
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6321	2	32	9	Y	29	44	1	5	8	15
02	5768	X	5391	-0-	-377	-0-	5373	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	6386	X	4523	-0-	-1863	-0-	4505	2	18	9	Y	16	38	1	2	8	6
04	6180	X	6099	-0-	-81	-0-	6071	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	6355	X	5728	-0-	-627	-0-	5721	2	7	9	Y	6	2	8			34
06	6150	X	3098	-0-	-3052	-0-	3084	2	14	9	Y	13	37	1	4	8	6

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
01	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	1	1	2755	2	Y	69	24	1	37	8	29
							76	9									
02	1456	N	698	-0-	-758	-0-	12	1	663	2	Y	21	26	1	6	8	18
							23	9									
03	2077	N	1396	-0-	-681	-0-	8	1	1369	2	Y	17	18	1	3	8	14
							19	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43	9	Y	39	24	1	7	8	22
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2828	2	55	9	Y	50	25	1	10	8	37
*06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	206	1	2450	2	Y	44	28	1	22	8	31
							48	9									

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
01	5301	X	4808	-0-	-493	-0-	4775	2	33	9	Y	30	12	1	16	8	9
02	4648	X	4445	-0-	-203	-0-	4423	2	22	9	Y	20	12	1	4	8	13
03	5146	X	2582	-0-	-2564	-0-	2559	2	23	9	Y	21	13	1	6	8	15
04	4980	X	3505	-0-	-1475	-0-	3485	2	20	9	Y	18	12	1	3	8	18
05	4929	X	3699	-0-	-1230	-0-	3668	2	31	9	Y	28	26	1	5	8	15
06	4770	X	3702	-0-	-1068	-0-	3667	2	35	9	Y	32	16	1	11	8	20

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
01	5084	X	3834	-0-	-1250	-0-	3770	2	64	9	Y	58	37	1	16	8	27
02	4704	X	3318	-0-	-1386	-0-	3262	2	56	9	Y	51	36	1	4	8	38
03	5208	X	2626	-0-	-2582	-0-	2569	2	57	9	Y	52	38	1	6	8	46
04	5040	X	3684	-0-	-1356	-0-	3628	2	56	9	Y	51	38	1	3	8	56
05	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	3774	2	45	9	Y	41	69	1	3	8	25
*06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3727	2	44	9	Y	40	27	1	7	8	31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	8525	X	7329	-0-	-1196	-0-	7296	2	33	9	Y	30	14	8			105
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7560	2	46	9	Y	42	93	1	4	8	50
03	7440	X	4608	-0-	-2832	-0-	4562	2	46	9	Y	42	5	8			87
04	7080	X	5169	-0-	-1911	-0-	5150	2	19	9	Y	17	3	8			101
05	8029	X	6658	-0-	-1371	-0-	6569	2	89	9	Y	81	97	1	4	8	81
06	7770	X	5732	-0-	-2038	-0-	5696	2	36	9	Y	33	8	8			106

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
01	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	3053	2	28	9	Y	25	23	1	3	8	11
02	3220	X	2887	-0-	-333	-0-	2856	2	31	9	Y	28	24	1	1	8	14
03	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	3161	2	33	9	Y	30	36	1	1	8	7
04	3150	X	2682	-0-	-468	-0-	2651	2	31	9	Y	28	24	1	1	8	10
05	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2688	2	23	9	Y	21	22	1	3	8	6
06	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	2478	2	24	9	Y	22	11	1	7	8	10

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
01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6431	2	29	9	Y	26	26	8			79
02	6776	X	5666	-0-	-1110	-0-	5646	2	20	9	Y	18	18	8			79
03	7502	X	6056	-0-	-1446	-0-	6032	2	24	9	Y	22	21	8			80
04	7260	X	5882	-0-	-1378	-0-	5860	2	22	9	Y	20	20	8			80
05	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	5826	2	15	9	Y	14	14	8			80
06	6240	X	4955	-0-	-1285	-0-	4940	2	15	9	Y	14	14	8			80

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
01	7998	X	7177	-0-	-821	-0-	7145	2	32	9	Y	29	13	8			76
02	6720	X	6358	-0-	-362	-0-	6323	2	35	9	Y	32	71	1	9	8	28
03	7316	X	6466	-0-	-850	-0-	6405	2	61	9	Y	55	8	8			75
04	7080	X	6880	-0-	-200	-0-	6832	2	48	9	Y	44	80	1	11	8	28
05	7192	X	6883	-0-	-309	-0-	6847	2	36	9	Y	33	7	8			54
06	6960	X	6715	-0-	-245	-0-	6667	2	48	9	Y	44	68	1	7	8	23

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
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5582	2	76	9	Y	69	74	1	17	8	31
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5402	2	74	9	Y	67	75	1	12	8	11
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5613	2	95	9	Y	86	46	1	15	8	36
04	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	5173	2	45	9	Y	41	43	1	14	8	20
05	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	5096	2	41	9	Y	37	27	1	10	8	20
06	5880	X	4962	-0-	-918	-0-	4917	2	45	9	Y	41	22	1	10	8	29

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
01	5642	X	4249	-0-	-1393	-0-	4195	2	54	9	Y	49	38	1	5	8	28
02	5012	X	4285	-0-	-727	-0-	4231	2	54	9	Y	49	37	1	1	8	39
03	4836	X	4414	-0-	-422	-0-	4363	2	51	9	Y	46	38	1	2	8	45
04	4680	X	3742	-0-	-938	-0-	3690	2	52	9	Y	47	37	1	1	8	54
05	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	4470	2	57	9	Y	52	72	1	1	8	33
06	4590	X	3785	-0-	-805	-0-	3742	2	43	9	Y	39	36	1	2	8	34

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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					20
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					20
03	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	2			Y	-0-					20
04	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			Y	-0-	18	1			2
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	391	2	1	9	Y	1					3
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3286	X	2428	-0-	-858	-0-	2382	2	46	9	Y	42	24	1	15	8	32
02	4396	X	3775	-0-	-621	-0-	3743	2	32	9	Y	29	29	1	8	8	24
03	5549	X	1708	-0-	-3841	-0-	1672	2	36	9	Y	33	22	1	11	8	24
04	5370	X	3059	-0-	-2311	-0-	3009	2	50	9	Y	45	29	1	20	8	20
05	5549	X	1647	-0-	-3902	-0-	1597	2	50	9	Y	45	15	8			50
06	4050	X	2328	-0-	-1722	-0-	2281	2	47	9	Y	43	39	1	15	8	39

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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4	2	1			3
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	161	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3761	-0-	-207	-0-	3697	2	64	9	Y	58	22	1	15	8	28
02	3500	X	2811	-0-	-689	-0-	2766	2	45	9	Y	41	43	1	10	8	16
03	3875	X	3234	-0-	-641	-0-	3181	2	53	9	Y	48	22	1	9	8	33
04	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3680	2	65	9	Y	59	43	1	13	8	36
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3924	2	62	9	Y	56	64	1	10	8	18
06	3630	X	2631	-0-	-999	-0-	2569	2	62	9	Y	56	34	1	9	8	31

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	4370	2	36	9	Y	33	35	1	11	8	13
02	4312	X	4236	-0-	-76	-0-	4197	2	39	9	Y	35	34	1	9	8	5
03	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	4076	2	37	9	Y	34	18	1	8	8	13
04	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4450	2	32	9	Y	29	17	1	13	8	12
05	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4425	2	33	9	Y	30	18	1	9	8	15
06	4530	X	4386	-0-	-144	-0-	4353	2	33	9	Y	30	15	1	10	8	20

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	2389	2	53	9	Y	48	27	1	17	8	36
02	2156	X	1688	-0-	-468	-0-	1648	2	40	9	Y	36	32	1	11	8	29
03	2852	X	1416	-0-	-1436	-0-	1388	2	28	9	Y	25	26	1	9	8	19
04	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	1951	2	40	9	Y	36	24	1	11	8	20
05	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	1925	2	42	9	Y	38	8	8			50
06	2370	X	1778	-0-	-592	-0-	1739	2	39	9	Y	35	38	1	8	8	39

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
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	3	2	13	9	Y	12	6	1			13
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	38	2	8	9	Y	7					20
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	26	1			1
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					3

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8339	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7252	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	7967	X	2677	-0-	-5290	-0-	2675	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	7710	X	7273	-0-	-437	-0-	7229	2	44	9	Y	40	22	1	2	8	16
05	7967	X	7373	-0-	-594	-0-	7266	2	107	9	Y	97	81	1	4	8	28
06	7710	X	6873	-0-	-837	-0-	6782	2	91	9	Y	83	66	1	8	8	37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8687	-0-	-1915	-0-	8609	2	78	9	Y	71	64	1	5	8	25
02	8344	X	7735	-0-	-609	-0-	7674	2	61	9	Y	55	68	1	1	8	11
03	9114	X	7955	-0-	-1159	-0-	7885	2	70	9	Y	64	63	1	1	8	11
04	8790	X	8596	-0-	-194	-0-	8534	2	62	9	Y	56	43	1	1	8	23
05	8959	X	8865	-0-	-94	-0-	8812	2	53	9	Y	48	55	1	2	8	14
*06	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9059	2	45	9	Y	41	33	1	4	8	18

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

01	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	4349	2	145	9	Y	132	103	1	31	8	23
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3873	2	149	9	Y	135	104	1	22	8	32
03	4216	X	3828	-0-	-388	-0-	3706	2	122	9	Y	111	101	1	20	8	22
04	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	3838	2	143	9	Y	130	99	1	23	8	30
05	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	3927	2	151	9	Y	137	142	1	15	8	10
06	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3761	2	119	9	Y	108	94	1	15	8	9

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

01	7192	X	5324	-0-	-1868	-0-	5243	2	81	9	Y	74	64	1	14	8	30
02	5488	X	4297	-0-	-1191	-0-	4231	2	66	9	Y	60	56	1	3	8	31
03	6076	X	5414	-0-	-662	-0-	5338	2	76	9	Y	69	80	1	4	8	16
04	5880	X	5314	-0-	-566	-0-	5259	2	55	9	Y	50	46	1	2	8	18
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5685	2	26	9	Y	24	32	1	3	8	7
06	5250	X	5058	-0-	-192	-0-	5033	2	25	9	Y	23	12	1	6	8	12

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

01	4774	X	3719	-0-	-1055	-0-	3674	2	45	9	Y	41	27	1	10	8	20
02	3808	X	3433	-0-	-375	-0-	3393	2	40	9	Y	36	26	1	3	8	27
03	4216	X	2958	-0-	-1258	-0-	2924	2	34	9	Y	31	27	1	3	8	28
04	3990	X	3580	-0-	-410	-0-	3544	2	36	9	Y	33	22	1	2	8	37
05	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	3706	2	45	9	Y	41	51	1	3	8	24
06	3690	X	3459	-0-	-231	-0-	3420	2	39	9	Y	35	26	1	6	8	27

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

01	8804	X	3536	-0-	-5268	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2547	2	9	9	Y	8	1	1	4	8	3
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-	3	1			-0-
*06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

01	6293	X	5639	-0-	-654	-0-	5566	2	73	9	Y	66	52	1	8	8	50
02	4844	X	4776	-0-	-68	-0-	4717	2	59	9	Y	54	49	1	2	8	53
03	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5139	2	66	9	Y	60	97	1	3	8	13
04	5190	X	4792	-0-	-398	-0-	4750	2	42	9	Y	38	1	8			50
05	5363	X	5001	-0-	-362	-0-	4925	2	76	9	Y	69	92	1	2	8	25
06	5190	X	4872	-0-	-318	-0-	4836	2	36	9	Y	33	41	1	4	8	13

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6566	-0-	-843	-0-	6486	2	80	9	Y	73	63	1	8	8	25
02	6524	X	5613	-0-	-911	-0-	5551	2	62	9	Y	56	68	1	2	8	11
03	6727	X	5490	-0-	-1237	-0-	5421	2	69	9	Y	63	61	1	2	8	11
04	6510	X	5803	-0-	-707	-0-	5742	2	61	9	Y	55	42	1	1	8	23
05	6727	X	6121	-0-	-606	-0-	6068	2	53	9	Y	48	55	1	2	8	14
06	6360	X	5456	-0-	-904	-0-	5411	2	45	9	Y	41	33	1	4	8	18

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6146	2	91	9	Y	83	58	1	17	8	57
02	6020	X	5621	-0-	-399	-0-	5551	2	70	9	Y	64	55	1	5	8	61
03	6665	X	5144	-0-	-1521	-0-	5066	2	78	9	Y	71	111	1	6	8	15
04	6300	X	3944	-0-	-2356	-0-	3896	2	48	9	Y	44	3	8			56
05	6479	X	5123	-0-	-1356	-0-	5004	2	119	9	Y	108	120	1	6	8	38
06	6030	X	4724	-0-	-1306	-0-	4654	2	70	9	Y	64	67	1	11	8	24

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7511	-0-	-549	-0-	7468	2	43	9	Y	39	36	1	13	8	15
02	6972	X	6746	-0-	-226	-0-	6707	2	39	9	Y	35	36	1	9	8	5
03	7719	X	6917	-0-	-802	-0-	6872	2	45	9	Y	41	20	1	10	8	16
04	7410	X	6857	-0-	-553	-0-	6829	2	28	9	Y	25	19	1	10	8	12
05	7595	X	7082	-0-	-513	-0-	7051	2	31	9	Y	28	18	1	7	8	15
06	7260	X	7031	-0-	-229	-0-	7001	2	30	9	Y	27	15	1	7	8	20

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	3963	-0-	-3508	-0-	3941	2	22	9	Y	20	19	1	5	8	8
02	5712	X	5526	-0-	-186	-0-	5495	2	31	9	Y	28	20	1	2	8	14
03	6324	X	3762	-0-	-2562	-0-	3737	2	25	9	Y	23	30	1	2	8	5
04	6030	X	5581	-0-	-449	-0-	5546	2	35	9	Y	32	24	1	1	8	12
05	6107	X	5050	-0-	-1057	-0-	5020	2	30	9	Y	27	28	1	2	8	9
06	5910	X	4268	-0-	-1642	-0-	4248	2	20	9	Y	18	13	1	3	8	11

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5989	-0-	-738	-0-	5903	2	86	9	Y	78	27	1	26	8	33
02	5656	X	5259	-0-	-397	-0-	5197	2	62	9	Y	56	51	1	18	8	20
03	6262	X	5188	-0-	-1074	-0-	5119	2	69	9	Y	63	27	1	16	8	40
04	6060	X	5915	-0-	-145	-0-	5836	2	79	9	Y	72	51	1	22	8	39
05	6107	X	6010	-0-	-97	-0-	5946	2	64	9	Y	58	65	1	15	8	17
*06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5784	2	69	9	Y	63	33	1	16	8	31

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
01	6293	X	4598	-0-	-1695	-0-	4567	2	31	9	Y	28	44	1	4	8	15
02	5544	X	3801	-0-	-1743	-0-	3783	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	6076	X	4188	-0-	-1888	-0-	4170	2	18	9	Y	16	39	1	1	8	6
04	5550	X	3745	-0-	-1805	-0-	3717	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	4432	2	6	9	Y	5	1	8			34
*06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4751	2	26	9	Y	24	40	1	4	8	14

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
01	4743	X	4582	-0-	-161	-0-	4536	2	46	9	Y	42	22	1	12	8	27
02	4452	X	4122	-0-	-330	-0-	4092	2	30	9	Y	27	24	1	3	8	27
03	4929	X	3253	-0-	-1676	-0-	3194	2	59	9	Y	54	28	1	4	8	49
04	4770	X	3992	-0-	-778	-0-	3957	2	35	9	Y	32	58	1	2	8	21
05	4929	X	3946	-0-	-983	-0-	3895	2	51	9	Y	46	23	1	3	8	41
06	4440	X	3525	-0-	-915	-0-	3490	2	35	9	Y	32	31	1	7	8	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1783	2	45	9	Y	41	21	1	13	8	26
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	33	1	1739	2	Y	25	23	1	3	8	25
							28	9									
03	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	7	1	1206	2	Y	41	27	1	3	8	36
							45	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1627	2	34	9	Y	31	45	1	2	8	20
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1642	2	42	9	Y	38	22	1	4	8	32
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	89	1	1053	2	Y	28	25	1	8	8	27
							31	9									

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
01	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	2301	2	33	9	Y	30	20	1	3	8	25
02	2436	X	2391	-0-	-45	-0-	44	1	2323	2	Y	22	22	1	1	8	24
							24	9									
03	2604	N	1795	-0-	-809	-0-	10	1	1737	2	Y	44	26	1	1	8	41
							48	9									
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	Y	28	49	1	1	8	19
05	2635	N	1902	-0-	-733	-0-	1870	2	32	9	Y	29	21	1	1	8	26
06	1740	N	553	-0-	-1187	-0-	42	1	497	2	Y	13	20	1	1	8	18
							14	9									

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
01	8618	X	8001	-0-	-617	-0-	7969	2	32	9	Y	29	44	1	5	8	15
02	7728	X	7154	-0-	-574	-0-	7136	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	8556	X	7574	-0-	-982	-0-	7556	2	18	9	Y	16	38	1	2	8	6
04	8280	X	7114	-0-	-1166	-0-	7086	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	8246	X	7671	-0-	-575	-0-	7665	2	6	9	Y	5	1	8			34
06	7740	X	7508	-0-	-232	-0-	7491	2	17	9	Y	15	38	1	3	8	8

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
01	7099	X	6434	-0-	-665	-0-	6408	2	26	9	Y	24	17	8			38
02	6328	X	5442	-0-	-886	-0-	5414	2	28	9	Y	25	36	1	13	8	14
03	7006	X	5590	-0-	-1416	-0-	5551	2	39	9	Y	35	12	8			37
04	6780	X	6130	-0-	-650	-0-	6095	2	35	9	Y	32	40	1	15	8	14
05	6448	X	5529	-0-	-919	-0-	5503	2	26	9	Y	24	11	8			27
06	6240	X	5542	-0-	-698	-0-	5494	2	48	9	Y	44	41	1	8	8	22

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
01	5363	X	5050	-0-	-313	-0-	5016	2	34	9	Y	31	15	8			86
02	4788	X	3779	-0-	-1009	-0-	3739	2	40	9	Y	36	72	1	4	8	46
03	5301	X	4567	-0-	-734	-0-	4536	2	31	9	Y	28	4	8			70
04	5130	X	5060	-0-	-70	-0-	5029	2	31	9	Y	28	61	1	3	8	34
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5175	2	3	9	Y	3	3	8			34
06	4890	X	3912	-0-	-978	-0-	3904	2	8	9	Y	7	5	8			36

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
01	6975	X	6022	-0-	-953	-0-	5986	2	36	9	Y	33	20	1	10	8	26
02	5824	X	5639	-0-	-185	-0-	5609	2	30	9	Y	27	23	1	7	8	23
03	6448	X	6221	-0-	-227	-0-	6192	2	29	9	Y	26	21	1	8	8	20
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7061	2	34	9	Y	31	25	1	9	8	17
05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7092	2	37	9	Y	34	6	8			45
06	6030	X	5158	-0-	-872	-0-	5124	2	34	9	Y	31	34	1	7	8	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	4123	X	118	-0-	-4005	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	4	-0-	-647	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

01	16740	X	16075	-0-	-665	-0-	15954	2	121	9	Y	110	82	1	30	8	18
02	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	13987	2	122	9	Y	111	83	1	20	8	26
03	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12296	2	96	9	Y	87	78	1	18	8	17
04	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15009	2	128	9	Y	116	81	1	27	8	25
05	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14151	2	139	9	Y	126	122	1	20	8	9
*06	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12376	2	111	9	Y	101	81	1	21	8	8

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

01	5859	X	4760	-0-	-1099	-0-	4738	2	22	9	Y	20	9	8			65
02	4984	X	4731	-0-	-253	-0-	4695	2	36	9	Y	33	3	8			95
03	5518	X	4925	-0-	-593	-0-	4883	2	42	9	Y	38	84	1	3	8	46
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4624	2	2	9	Y	2	2	8			46
05	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	4910	2	53	9	Y	48	4	8			90
06	5070	X	4473	-0-	-597	-0-	4450	2	23	9	Y	21	63	1	8	8	40

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

01	8308	X	6889	-0-	-1419	-0-	6810	2	79	9	Y	72	64	1	6	8	25
02	7000	X	4954	-0-	-2046	-0-	4897	2	57	9	Y	52	65	1	2	8	10
03	7657	X	5734	-0-	-1923	-0-	5665	2	69	9	Y	63	60	1	2	8	11
04	7410	X	6451	-0-	-959	-0-	6388	2	63	9	Y	57	43	1	2	8	23
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7358	2	54	9	Y	49	55	1	3	8	14
06	6660	X	6510	-0-	-150	-0-	6462	2	48	9	Y	44	33	1	7	8	18

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

01	3999	X	3243	-0-	-756	-0-	3086	2	157	9	Y	143	57	1	31	8	72
02	3612	X	2574	-0-	-1038	-0-	2458	2	116	9	Y	105	111	1	22	8	44
03	3906	X	3045	-0-	-861	-0-	2912	2	133	9	Y	121	59	1	20	8	86
04	3660	X	2432	-0-	-1228	-0-	2336	2	96	9	Y	87	103	1	10	8	60
05	3565	X	1901	-0-	-1664	-0-	1824	2	77	9	Y	70	98	1	6	8	26
06	3150	X	1828	-0-	-1322	-0-	1743	2	85	9	Y	77	49	1	7	8	47

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

01	6758	X	6131	-0-	-627	-0-	5962	2	169	9	Y	154	124	1	33	8	27
02	5684	X	5430	-0-	-254	-0-	5254	2	176	9	Y	160	125	1	23	8	39
03	6293	X	4991	-0-	-1302	-0-	4848	2	143	9	Y	130	121	1	21	8	27
04	6090	X	5383	-0-	-707	-0-	5203	2	180	9	Y	164	123	1	30	8	38
05	6293	X	5730	-0-	-563	-0-	5524	2	206	9	Y	187	183	1	28	8	14
06	5940	X	5392	-0-	-548	-0-	5227	2	165	9	Y	150	123	1	30	8	11

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

01	7905	X	6875	-0-	-1030	-0-	6822	2	53	9	Y	48	29	1	19	8	15
02	6412	X	6024	-0-	-388	-0-	5980	2	44	9	Y	40	31	1	5	8	19
03	7099	X	6545	-0-	-554	-0-	6497	2	48	9	Y	44	47	1	7	8	9
04	6870	X	5908	-0-	-962	-0-	5866	2	42	9	Y	38	31	1	3	8	13
05	6975	X	6413	-0-	-562	-0-	6400	2	13	9	Y	12	19	1	3	8	3
06	6660	X	5939	-0-	-721	-0-	5927	2	12	9	Y	11	5	1	5	8	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	5401	-0-	5401	67652	5315	2	86	9	N	78	43	8			83
02	73024	X	5372	-0-	-67652	-0-	5336	2	36	9	N	33	67	1	12	8	37
03	6107	X	4722	-0-	-1385	-0-	4636	2	86	9	N	78	15	8			100
04	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	5079	2	57	9	N	52	78	1	8	8	66
05	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	5309	2	19	9	N	17	7	8			76
06	5760	X	5061	-0-	-699	-0-	4992	2	69	9	N	63	82	1	15	8	42

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 216998 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10196 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1843	-0-	-327	-0-	1832	2	11	9	Y	10	55	1			5
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19					24
03	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1841	2	25	9	Y	23					47
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	1480	2	18	9	Y	16					63
05	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1796	2	23	9	Y	21	64	1			20
06	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1413	2	13	9	Y	12					32

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	1615	-0-	-1144	-0-	1605	2	10	9	Y	9	55	1			7
02	1372	X	1252	-0-	-120	-0-	1238	2	14	9	Y	13					20
03	1519	X	956	-0-	-563	-0-	935	2	21	9	Y	19					39
04	1470	N	850	-0-	-620	-0-	842	2	8	9	Y	7					46
05	1395	N	755	-0-	-640	-0-	746	2	9	9	Y	8	24	1			30
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	771	2	20	9	Y	18					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	Y	10	42	1			5
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1754	2	17	9	Y	15					20
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2321	2	21	9	Y	19					39
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2194	2	21	9	Y	19					58
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2245	2	23	9	Y	21	62	1			17
06	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2207	2	6	9	Y	5					22

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	238	2	33	9	Y	30	34	1			6
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	305	2	25	9	Y	23	18	1			11
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	262	2	30	9	Y	27	30	1			8
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	330	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	340	2	20	9	Y	18	18	1			7
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	290	2	14	9	Y	13	16	1			4

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
01	2542	N	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2153	-0-	-31	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 071816 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8397 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 073100 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8408 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2013

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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1665	-0-	-691	-0-	1576	3	89	9	Y	81	47	1			120
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2655	3	86	9	Y	78	130	1			68
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2071	3	92	9	Y	84	55	1			97
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2028	3	59	9	Y	54	100	1			51
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2701	3	20	9	Y	18	31	1			38
*06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	3	13	9	Y	12	18	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1102	2	287	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	1568	N	881	-0-	-687	-0-	708	2	166	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1556	2	348	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1634	2	420	3	Y	33	21	1			17
							36	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1526	2	482	3	Y	30	30	1			17
							33	9									
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1442	2	422	3	Y	24	24	1			17
							26	9									

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
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1999	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	1764	N	1508	-0-	-256	-0-	1504	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2229	2	14	9	Y	13	11	1			3
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	Y	18	16	1			5
*06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2021	2	33	9	Y	30	26	1			9

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2236	3	18	9	Y	16	9	1			14
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9	9	Y	8	17	1			5
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2105	3	9	9	Y	8	7	1			6
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2031	3	7	9	Y	6	7	1			5
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	3	7	9	Y	6	6	1			5
*06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2001	3	12	9	Y	11	5	1			11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	3224	2	17	9	Y	15	14	1			6
02	3220	X	2899	-0-	-321	-0-	2895	2	4	9	Y	4	4	1			6
03	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	3146	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	3099	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3145	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	3150	X	2858	-0-	-292	-0-	2849	2	9	9	Y	8	4	1			6

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
01	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1317	2	19	9	Y	17	17	1			7
02	1372	N	1174	-0-	-198	-0-	1157	2	17	9	Y	15	16	1			6
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1349	2	13	9	Y	12	14	1			4
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12	9	Y	11	10	1			4
06	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1177	2	10	9	Y	9	10	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2694	2	11	9	Y	10	7	1			3
04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2914	2	39	9	Y	35	26	1			12
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2336	2	36	9	Y	33	33	1			12
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1854	2	26	9	Y	24	24	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2895	-0-	2895	2895	105	1	2770	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	T. A.		6227	-0-	6227	9122	227	1	5982	3	Y	15	15	1			-0-
							1	5	17	9							
04	14517	X	5395	-0-	-9122	-0-	196	1	5186	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	173	1	4593	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	6030	X	3968	-0-	-2062	-0-	142	1	3747	3	Y	72	72	1			1
							79	9									

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	57	1	1508	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	69	1	1833	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	70	1	1861	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	68	1	1796	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	T. A.		362	-0-	362	362	13	1	342	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	T. A.		283	-0-	283	645	10	1	269	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1158	X	513	-0-	-645	-0-	18	1	488	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	35	1	929	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1118	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	119	1	3188	3	Y	21	21	1			-0-
							2	5	23	9							
02	INC G-10		2894	-0-	2894	2894	105	1	2767	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	INC G-10		3157	-0-	3157	6051	114	1	3022	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	8980	X	2929	-0-	-6051	-0-	106	1	2803	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	109	1	2878	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3210	X	2899	-0-	-311	-0-	105	1	2773	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1165	3	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	75	1	1967	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	64	1	1684	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	75	1	1999	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	41	1	1086	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
01	3906	X	1499	-0-	-2407	-0-	1458	3	41	9	Y	37	52	1			13
02	2184	X	342	-0-	-1842	-0-	328	3	14	9	Y	13	19	1			7
03	3410	X	304	-0-	-3106	-0-	294	3	10	9	Y	9	10	1			6
04	3300	X	1330	-0-	-1970	-0-	1316	3	14	9	Y	13	10	1			9
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3501	3	25	9	Y	23	24	1			8
06	1440	X	559	-0-	-881	-0-	553	3	6	9	Y	5	10	1			3

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
01	1488	X	1449	-0-	-39	-0-	112	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	110	1	1878	3	Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	115	1	1134	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	129	1	1876	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	101	1	1499	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	156	1	2170	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3319	-0-	319	319	3319	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3264	-0-	164	483	3264	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3223	-0-	223	706	3223	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
01	775	X	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	681	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	Y	4					4

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
01	2325	X	2032	-0-	-293	-0-	1980	2	52	9	Y	47	48	1			11
02	2688	X	2267	-0-	-421	-0-	2215	2	52	9	Y	47	51	1			7
03	2976	X	2038	-0-	-938	-0-	2007	2	31	9	Y	28	29	1			6
04	2880	X	2133	-0-	-747	-0-	2114	2	19	9	Y	17	20	1			3
05	2511	X	1923	-0-	-588	-0-	1895	2	28	9	Y	25	21	1			7
06	2430	X	1337	-0-	-1093	-0-	1324	2	13	9	Y	12	15	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	5029	3	47	9	Y	43	45	1			11
02	4928	X	4457	-0-	-471	-0-	4418	3	39	9	Y	35	22	1			24
03	5456	X	4775	-0-	-681	-0-	4729	3	46	9	Y	42	47	1			19
04	5130	X	4693	-0-	-437	-0-	4641	3	52	9	Y	47	38	1			28
05	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	4711	3	40	9	Y	36	49	1			15
06	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	4491	3	32	9	Y	29	31	1			13

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
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	2	11	9	Y	10	10	1			4
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	Y	10	10	1			4
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	2	8	9	Y	7	9	1			2
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2760	2	58	9	Y	53	13	1			42
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1597	2	92	9	Y	84	64	1			62
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1682	2	59	9	Y	54	79	1			37

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	91	1	2442	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	2884	X	1847	-0-	-1037	-0-	67	1	1780	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	91	1	2408	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2404	-0-	-686	-0-	88	1	2316	3	Y	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	104	1	2740	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2460	X	2323	-0-	-137	-0-	84	1	2235	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	44	1	1186	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	46	1	1203	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	32	1	842	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	31	31	1			1
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	3	Y	61	61	1			-0-
							1	5	67	9							
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1522	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1565	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	57	1	1500	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	950	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	1271	N	893	-0-	-378	-0-	881	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	930	N	775	-0-	-155	-0-	753	3	22	9	Y	20	15	1			6
05	1054	N	727	-0-	-327	-0-	710	3	17	9	Y	15	17	1			4
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	854	3	19	9	Y	17	17	1			4

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783

*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	17	16	1			4
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3000	3	15	9	Y	14	15	1			3
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3359	3	18	9	Y	16	15	1			4
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3260	3	20	9	Y	18	16	1			6
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3165	3	17	9	Y	15	17	1			4
*06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3037	3	14	9	Y	13	13	1			4

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	638	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	558	N	314	-0-	-244	-0-	11	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	540	N	280	-0-	-260	-0-	10	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	66	1	1764	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1820	N	1588	-0-	-232	-0-	58	1	1530	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	58	1	1521	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	55	1	1443	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	56	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	3	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
02	1400	N	1165	-0-	-235	-0-	42	1	1095	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	47	1	1240	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	43	1	1128	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	46	1	1214	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	40	1	1071	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	291	2	76	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	1036	X	172	-0-	-864	-0-	138	2	32	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1147	X	109	-0-	-1038	-0-	89	2	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	20	-0-	-340	-0-	15	2	5	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	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
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1234	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	38	1	994	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	43	1	1141	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	42	1	1104	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	40	1	1055	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	55	1	1472	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	47	1	1252	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	57	1	1518	3	Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	1334	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	734	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	651	N	481	-0-	-170	-0-	17	1	449	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	16	1	434	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	27	1	710	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	821	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	87	1	2317	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	77	1	2019	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	80	1	2118	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2202	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	79	1	2079	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	141	-0-	-307	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	166	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	Y	4					5
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			Y	-0-	4	1			1

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
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		53	-0-	53	53	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	T. A.		20	-0-	20	73	20	3			Y	-0-					-0-
04	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2875	2	29	9	Y	26	26	1			5
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2157	2	14	9	Y	13	12	1			6
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2250	2	17	9	Y	15	17	1			4
04	2460	N	1999	-0-	-461	-0-	1991	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	2238	2	7	9	Y	6	7	1			2
*06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2538	2	23	9	Y	21	17	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2243	-0-	-888	-0-	2237	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	2828	X	2667	-0-	-161	-0-	2661	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	2511	3	8	9	Y	7	5	1			4
04	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	2654	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	1611	3	7	9	Y	6	7	1			3
06	2850	X	1532	-0-	-1318	-0-	1526	3	6	9	Y	5	6	1			2

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1733	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2359	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	3100	N	3414	-0-	314	314	3413	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	3000	N	3038	-0-	38	352	3038	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3052	-0-	-48	304	3052	3			Y	-0-					-0-
*06	3200	X	2896	-0-	-304	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	251	-0-	-90	-0-	198	2	52	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	171	2	40	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	226	2	51	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	195	2	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	137	2	43	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	162	2	48	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2857	-0-	-801	-0-	2855	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	3248	X	3005	-0-	-243	-0-	3005	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	3596	X	2878	-0-	-718	-0-	2875	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	3480	X	2852	-0-	-628	-0-	2800	2	52	9	Y	47	38	1			11
05	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	3103	2	45	9	Y	41	42	1			10
06	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	3113	2	32	9	Y	29	27	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2429	3	24	9	Y	22	23	1			22
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2180	3	23	9	Y	21	24	1			19
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2282	3	20	9	Y	18	22	1			15
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2651	3	47	9	Y	43	42	1			16
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2469	3	52	9	Y	47					63
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2326	3	24	9	Y	22	55	1			30

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	871	-0-	-245	-0-	868	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	924	N	697	-0-	-227	-0-	696	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1116	N	906	-0-	-210	-0-	904	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	799	2	15	9	Y	14	12	1			2
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	695	2	17	9	Y	15	13	1			4
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	661	2	46	9	Y	42	33	1			13

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2329	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	2044	N	1873	-0-	-171	-0-	1866	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2355	3	11	9	Y	10	7	1			6
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2397	3	8	9	Y	7	8	1			5
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2412	3	7	9	Y	6	9	1			2
*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2273	3	24	9	Y	22	11	1			13

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2435	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2350	2	51	9	Y	46	37	1			11
05	2356	N	1334	-0-	-1022	-0-	1305	2	29	9	Y	26	30	1			7
06	2280	N	1900	-0-	-380	-0-	1871	2	29	9	Y	26	22	1			11

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	18	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	19	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	18	1	469	3	Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	729	-0-	-46	-0-	714	3	15	9	Y	14	14	1			6
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	Y	13	13	1			6
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1312	3	23	9	Y	21	17	1			10
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	3	10	9	Y	9	15	1			4
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1097	3	10	9	Y	9					13
06	1290	N	806	-0-	-484	-0-	794	3	12	9	Y	11	12	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	3138	2	12	9	Y	11	12	1			4
02	3136	X	2681	-0-	-455	-0-	2678	2	3	9	Y	3	3	1			4
03	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	3010	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	2785	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	2735	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	2635	2	6	9	Y	5	2	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1657	-0-	-513	-0-	1638	2	19	9	Y	17	17	1		4
02	1960	N	1353	-0-	-607	-0-	1345	2	8	9	Y	7	10	1		1
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1336	2	10	9	Y	9	8	1		2
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1529	2	21	9	Y	19	18	1		3
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1504	2	57	9	Y	52	40	1		15
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1511	2	39	9	Y	35	39	1		11

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
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3880	3	14	9	Y	13	13	1		8
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3734	3	13	9	Y	12	13	1		7
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3972	3	13	9	Y	12	13	1		6
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3437	3	13	9	Y	12	13	1		5
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3420	3	11	9	Y	10	13	1		2
*06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2578	3	9	9	Y	8	6	1		4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2475	-0-	-656	-0-	2423	2	52	9	Y	47	56	1		11
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2247	2	44	9	Y	40	38	1		13
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2438	2	37	9	Y	34	31	1		16
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2341	2	2	9	Y	2	17	1		1
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
*06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	Y	2	1	1		1

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
01	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	2520	3	43	9	Y	39	41	1		10
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2244	3	35	9	Y	32	20	1		22
03	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	2384	3	44	9	Y	40	44	1		18
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2300	3	51	9	Y	46	37	1		27
05	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2417	3	40	9	Y	36	48	1		15
*06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2465	3	32	9	Y	29	31	1		13

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
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1665	2	434	3	Y	5	5	1		3
							6	9								
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1534	2	360	3	Y	4	4	1		3
							4	9								
03	2170	N	1078	-0-	-1092	-0-	873	2	196	3	Y	8	8	1		3
							9	9								
04	2040	N	782	-0-	-1258	-0-	620	2	159	3	Y	3	4	1		2
							3	9								
05	2108	N	1697	-0-	-411	-0-	1288	2	407	3	Y	2	3	1		1
							2	9								
*06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1319	2	385	3	Y	4	2	1		3
							4	9								

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1116	2	114	9	Y	104	57	1		124
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	696	2	81	9	Y	74	127	1		71
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	945	2	220	9	Y	200	159	1		112
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	569	2	134	9	Y	122	146	1		88
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	911	2	131	9	Y	119	56	1		151
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	796	2	103	9	Y	94	134	1		111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	842	-0-	-278	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	362	-0-	-1219	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	N	138	-0-	-792	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	3			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
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1218	2	8	9	Y	7	10	1			1
02	1148	N	1054	-0-	-94	-0-	1050	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1140	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1540	2	18	9	Y	16	15	1			4
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1095	2	40	9	Y	36	33	1			7

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
01	1891	X	1282	-0-	-609	-0-	1279	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1596	N	1053	-0-	-543	-0-	1051	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1230	N	944	-0-	-286	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	822	3	Y	22	22	1			-0-
02	1344	N	889	-0-	-455	-0-	32 26	1 9	831	3	Y	24	24	1			-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	35 26	1 9	928	3	Y	24	24	1			-0-
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	27 12	1 9	721	3	Y	11	11	1			-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	392	-0-	-568	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-

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
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	537	3	Y	7	7	1			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	827	3	Y	11	11	1			-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	36 20	1 9	947	3	Y	18	18	1			-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	29 21	1 9	780	3	Y	19	19	1			-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	33 21	1 9	867	3	Y	19	19	1			-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	827	3	Y	17	17	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	616	N	477	-0-	-139	-0-	15	1	405	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	713	N	549	-0-	-164	-0-	18	1	463	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	767	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	3	Y	77	77	1			-0-
							1	5	85	9							
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	63	1	1663	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	57	1	1500	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1638	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	55	1	1464	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

01	713	N	313	-0-	-400	-0-	11	1	289	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	37	1	983	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1054	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	44	1	1168	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	50	1	1323	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	17	1	455	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	15	1	391	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

01	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	110	1	2932	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	3276	X	3031	-0-	-245	-0-	111	1	2920	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3172	-0-	-734	-0-	116	1	3056	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	1677	-0-	-2103	-0-	61	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3315	-0-	-591	-0-	121	1	3194	3	Y	-0-					-0-
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	122	1	3233	3	Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	469	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	13	1	337	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	441	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	428	3	9	9	Y	8	6	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	102	1	2719	3	Y	100	100	1			-0-
							1	5	110	9							
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	90	1	2363	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	98	1	2585	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	97	1	2571	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	97	1	2582	3	Y	100	99	1			1
							110	9									
*06	3000	N	3074	-0-	74	74	108	1	2855	3	Y	101	100	1			2
							111	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	989	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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
01	992	X	41	-0-	-951	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	323	-0-	-265	-0-	12	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	87	1	2304	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	90	1	2371	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	42	1	1114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1209	N	868	-0-	-341	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1170	N	762	-0-	-408	-0-	753	2	9	9	Y	8	5	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	574	-0-	-263	-0-	455	2	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	548	-0-	-516	-0-	443	2	104	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1240	N	863	-0-	-377	-0-	694	2	155	3	Y	13	9	1			5
							14	9									
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	395	2	101	3	Y	21	15	1			11
							23	9									
05	3100	N	3475	-0-	375	375	2561	2	808	3	Y	96	54	1			53
							106	9									
*06	2847	N	2472	-0-	-375	-0-	1880	2	550	3	Y	38	64	1			27
							42	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT 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
01	1519	X	1216	-0-	-303	-0-	1169	3	47	9	Y	43	44	1			11
02	3108	X	1258	-0-	-1850	-0-	1208	3	50	9	Y	45	47	1			9
03	3441	X	2714	-0-	-727	-0-	2653	3	61	9	Y	55	50	1			14
04	3330	X	2191	-0-	-1139	-0-	2150	3	41	9	Y	37	39	1			12
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3769	3	42	9	Y	38	41	1			9
*06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2920	3	32	9	Y	29	29	1			9

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

01	2635	X	16	-0-	-2619	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2380	X	1721	-0-	-659	-0-	130	1	1566	3	Y	23	19	1			4
							25	9									
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	88	1	806	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	139	1	1135	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
05	1891	X	738	-0-	-1153	-0-	126	1	584	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
06	1830	X	980	-0-	-850	-0-	65	1	902	3	Y	12	15	1			3
							13	9									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

01	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	3338	2	47	9	Y	43	41	1			10
02	3276	X	3094	-0-	-182	-0-	3052	2	42	9	Y	38	42	1			6
03	3627	X	3169	-0-	-458	-0-	3121	2	48	9	Y	44	41	1			9
04	3510	X	3186	-0-	-324	-0-	3142	2	44	9	Y	40	42	1			7
05	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3370	2	45	9	Y	41	36	1			12
*06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3365	2	46	9	Y	42	41	1			13

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	3	1	9	Y	1					1
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2600	3	2	9	Y	2	1	1			2
*06	3000	N	3189	-0-	189	189	3183	3	6	9	Y	5	2	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

01	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3206	3	6	9	Y	5	6	1			3
02	2856	X	2786	-0-	-70	-0-	2782	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2979	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	3060	X	2814	-0-	-246	-0-	2808	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	3068	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	2824	3	6	9	Y	5	3	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2622	3	19	9	Y	17	16	1			10
02	2212	N	2163	-0-	-49	-0-	2143	3	20	9	Y	18	22	1			6
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2365	3	26	9	Y	24	16	1			14
04	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2281	3	28	9	Y	25	26	1			13
05	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2304	3	13	9	Y	12	19	1			6
06	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2192	3	20	9	Y	18	17	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4991	X	4608	-0-	-383	-0-	4577	3	31	9	Y	28	29	1			7
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4433	3	40	9	Y	36	19	1			24
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5270	3	64	9	Y	58	56	1			26
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4555	3	54	9	Y	49	46	1			29
05	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	4123	3	37	9	Y	34	49	1			14
06	4290	X	3779	-0-	-511	-0-	3743	3	36	9	Y	33	32	1			15

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	389	2	24	9	Y	22	18	1			4
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	Y	9	9	1			4
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	105	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	390	N	135	-0-	-255	-0-	132	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	32	2	1	9	Y	1	4	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2221	-0-	-879	9292	2146	3	75	9	Y	68	64	1			17
02	2800	N	1742	-0-	-1058	8234	1679	3	63	9	Y	57	63	1			11
03	10111	X	1877	-0-	-8234	-0-	1815	3	62	9	Y	56	53	1			14
04	2190	X	1831	-0-	-359	-0-	1765	3	66	9	Y	60	55	1			19
05	2263	X	1788	-0-	-475	-0-	1741	3	47	9	Y	43	51	1			11
06	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	2074	3	50	9	Y	45	42	1			14

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
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
*06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2027	-0-	-269	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2208	-0-	-334	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1937	2	222	9	Y	202	176	1			74
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1037	2	172	9	Y	156	173	1			57
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1857	2	185	9	Y	168	171	1			54
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52	9	Y	47	64	1			37
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	Y	12	40	1			9
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	Y	13	13	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 131091 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8333 - 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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	425	2	111	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	421	2	99	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	620	N	163	-0-	-457	-0-	132	2	29	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2013

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

01	1054	X	522	-0-	-532	-0-	521	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	784	N	367	-0-	-417	-0-	367	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	868	N	754	-0-	-114	-0-	753	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	505	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	720	N	350	-0-	-370	-0-	333	2	17	9	Y	15	5	1			11

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6201	3	154	9	Y	140	129	1			46
02	4144	X	4118	-0-	-26	-0-	3973	3	145	9	Y	132	154	1			24
03	6696	X	4413	-0-	-2283	-0-	4283	3	130	9	Y	118	126	1			16
04	6480	X	3216	-0-	-3264	-0-	3122	3	94	9	Y	85	75	1			26
*05	6696	X	3583	-0-	-3113	-0-	3493	3	90	9	Y	82	87	1			21
*06	6150	X	4242	-0-	-1908	-0-	4165	3	77	9	Y	70	74	1			17

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

01	4867	X	3815	-0-	-1052	-0-	3773	2	42	9	Y	38	35	1			9
02	3892	X	3483	-0-	-409	-0-	3462	2	21	9	Y	19	25	1			3
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3988	2	21	9	Y	19	18	1			4
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4142	2	12	9	Y	11	13	1			2
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4219	2	19	9	Y	17	14	1			5
06	3870	X	3755	-0-	-115	-0-	3727	2	28	9	Y	25	22	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

01	1147	X	835	-0-	-312	-0-	661	2	172	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	784	X	177	-0-	-607	-0-	143	2	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	868	X	241	-0-	-627	-0-	196	2	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	X	205	-0-	-635	-0-	162	2	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	X	12	-0-	-825	-0-	9	2	3	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	100	-0-	-710	-0-	77	2	23	3	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 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
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1833	2	84	9	Y	76	83	1			24
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1499	2	78	9	Y	71	71	1			24
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1900	2	75	9	Y	68	72	1			20
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2326	2	66	9	Y	60	60	1			20
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1817	2	67	9	Y	61	59	1			22
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1998	2	51	9	Y	46	45	1			23

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
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2288	2	13	9	Y	12	14	1			3
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2151	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2316	2	10	9	Y	9	8	1			4
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2981	3	75	9	Y	68	42	1			50
02	2632	X	2103	-0-	-529	-0-	2094	3	9	9	Y	8	56	1			2
03	2914	X	2199	-0-	-715	-0-	2198	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	2914	X	2340	-0-	-574	-0-	2340	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	2820	X	1593	-0-	-1227	-0-	1591	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
01	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	3516	3	15	9	Y	14	14	1			3
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3095	3	13	9	Y	12	7	1			8
03	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	3391	3	14	9	Y	13	15	1			6
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3420	3	15	9	Y	14	12	1			8
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3429	3	17	9	Y	15	17	1			6
*06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3331	3	18	9	Y	16	15	1			7

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
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	1596	N	1117	-0-	-479	-0-	1106	2	11	9	Y	10	10	1			4
03	1767	N	1150	-0-	-617	-0-	1140	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2461	2	4	9	Y	4	4	1			2
*06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	2	4	9	Y	4	4	1			2

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
01	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	3608	2	86	9	Y	78	86	1			25
02	3640	X	2899	-0-	-741	-0-	2820	2	79	9	Y	72	73	1			24
03	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	2842	2	89	9	Y	81	81	1			24
04	3570	X	2858	-0-	-712	-0-	2764	2	94	9	Y	85	80	1			29
05	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	3562	2	97	9	Y	88	85	1			32
06	3570	X	2181	-0-	-1389	-0-	2117	2	64	9	Y	58	61	1			29

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 131652 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8365 - 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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	6381					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	6381					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	6381					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	6381					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	6381					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	6381					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1244	2	18 9	Y	16	20	1			5
02	1876	N	1384	-0-	-492	-0-	1369	2	15 9	Y	14	14	1			5
03	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1232	2	22 9	Y	20	19	1			6
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1327	2	22 9	Y	20	19	1			7
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1855	2	30 9	Y	27	24	1			10
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1727	2	26 9	Y	24	22	1			12

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1933	3	11 9	Y	10	6	1			9
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	3	7 9	Y	6	11	1			4
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	3	6 9	Y	5	5	1			4
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1914	3	7 9	Y	6	5	1			5
05	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1854	3	8 9	Y	7	6	1			6
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1816	3	23 9	Y	21	5	1			22

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2966	2	8 9	Y	7	6	1			2
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2746	2	7 9	Y	6	6	1			2
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3024	2	8 9	Y	7	8	1			1
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2987	2	8 9	Y	7	5	1			3
05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2906	2	8 9	Y	7	8	1			2
*06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2805	2	8 9	Y	7	5	1			4

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

01	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	3564	3	10 9	Y	9	10	1			3
02	3052	X	2871	-0-	-181	-0-	2862	3	9 9	Y	8	7	1			4
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3472	3	22 9	Y	20	12	1			12
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3929	3	28 9	Y	25	20	1			17
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3901	3	25 9	Y	23	32	1			8
*06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3566	3	22 9	Y	20	16	1			12

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		Y	-0-					-0-
02	1624	N	1082	-0-	-542	-0-	1082	3		Y	-0-					-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		Y	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		Y	-0-					-0-
*06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3		Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6 9	Y	5	6	1			1
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1597	2	4 9	Y	4	4	1			1
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6 9	Y	5	4	1			2
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-	2	1			-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1 9	Y	1	1	1			-0-
*06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2 9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2321	-0-	-769	-0-	2306	3	15	9	Y	14	1	1			13
05	3193	X	2217	-0-	-976	-0-	2188	3	29	9	Y	26	8	1			31
06	3090	X	2046	-0-	-1044	-0-	2028	3	18	9	Y	16	14	1			33

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

01	2821	X	1858	-0-	-963	-0-	287	1	1494	3	Y	70	59	1			23
							77	9									
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	263	1	2481	3	Y	78	87	1			14
							86	9									
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	314	1	1349	3	Y	88	90	1			12
							97	9									
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	350	1	4312	3	Y	68	59	1			21
							75	9									
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	433	1	5011	3	Y	73	75	1			19
							80	9									
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	330	1	3044	3	Y	76	76	1			19
							84	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	138	-0-	-422	-0-	5	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	5	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

01	3100	N	3197	-0-	97	290	114	1	3048	3	Y	30	30	1			-0-
							2	5	33	9							
02	3055	X	2765	-0-	-290	-0-	100	1	2634	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	2852	X	1563	-0-	-1289	-0-	56	1	1492	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2760	X	1259	-0-	-1501	-0-	45	1	1203	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	141	1	3725	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
*06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	136	1	3606	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2164	2	30	9	Y	27	31	1			5
02	2072	N	1991	-0-	-81	-0-	1968	2	23	9	Y	21	16	1			10
03	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2170	2	28	9	Y	25	28	1			7
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2188	2	22	9	Y	20	19	1			8
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2313	2	23	9	Y	21	21	1			8
*06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2343	2	14	9	Y	13	17	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 132432 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	64	2	15	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	69	2	16	3	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	64	2	16	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	43	2	13	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5120	-0-	2120	2120	3962	2	1158	3	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2013

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	171	1	4591	3	Y	19	19	1			-0-
							2	5	21	9							
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	153	1	4030	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
03	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	124	1	3263	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	4470	X	1926	-0-	-2544	-0-	70	1	1849	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	4619	X	4450	-0-	-169	-0-	162	1	4276	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	4470	X	4452	-0-	-18	-0-	162	1	4283	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	45	1	1213	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3470	-0-	370	370	125	1	3314	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
04	3000	N	4864	-0-	1864	2234	174	1	4607	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	3100	N	5710	-0-	2610	4844	205	1	5417	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
*06	10034	X	5190	-0-	-4844	-0-	186	1	4930	3	Y	67	67	1			1
							74	9									

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1125	3	Y	6	6	1			-0-
							1	5	7	9							
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1442	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	57	1	1508	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1140	N	857	-0-	-283	-0-	31	1	822	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1581	N	898	-0-	-683	-0-	33	1	861	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1530	N	848	-0-	-682	-0-	31	1	809	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	104	1	2790	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	91	1	2393	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	99	1	2603	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	3120	X	2522	-0-	-598	-0-	91	1	2419	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3224	X	2591	-0-	-633	-0-	94	1	2482	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2820	X	2400	-0-	-420	-0-	87	1	2300	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1693	2	13	9	Y	12	16	1			3
02	1512	N	998	-0-	-514	-0-	987	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	1373	2	12	9	Y	11	9	1			5
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1350	N	1074	-0-	-276	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2292	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	1960	N	1839	-0-	-121	-0-	1831	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	1791	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	78	1	2082	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
02	2156	X	1882	-0-	-274	-0-	68	1	1782	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	73	1	1927	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	69	1	1837	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	74	1	1971	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	71	1	1878	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2908	-0-	-192	15413	2843	3	65	9	Y	59	55	1			15
02	17763	X	2350	-0-	-15413	-0-	2295	3	55	9	Y	50	55	1			10
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2382	3	74	9	Y	67	60	1			17
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2372	3	80	9	Y	73	67	1			23
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2352	3	66	9	Y	60	68	1			15
*06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2193	3	59	9	Y	54	52	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	996	-0-	-1205	-0-	875	2	121	9	Y	110	150	1			21
02	2324	N	2305	-0-	-19	-0-	2251	2	54	9	Y	49	58	1			12
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2394	2	66	9	Y	60	59	1			13
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2276	2	67	9	Y	61	57	1			17
05	2542	N	1721	-0-	-821	-0-	1678	2	43	9	Y	39	45	1			11
06	2370	N	721	-0-	-1649	-0-	703	2	18	9	Y	16	24	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	139	1	3709	3	Y	25	25	1			-0-
							2	5	28	9							
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	112	1	2959	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	97	1	2564	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	132	1	3503	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	152	1	4013	3	Y	121	119	1			2
							133	9									
*06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	165	1	4361	3	Y	125	125	1			2
							138	9									

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

01	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	113	1	3031	3	Y	27	27	1			-0-
							2	5	30	9							
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2665	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	112	1	2953	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	103	1	2724	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	109	1	2897	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	105	1	2770	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	151	1	3564	3	Y	30	30	1			18
							33	9									
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	161	1	4078	3	Y	26	29	1			15
							29	9									
03	3100	N	3858	-0-	758	758	144	1	3684	3	Y	27	29	1			13
							30	9									
04	4110	X	3352	-0-	-758	-0-	113	1	3208	3	Y	28	30	1			11
							31	9									
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	93	1	3233	3	Y	24	30	1			5
							26	9									
*06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	82	1	3118	3	Y	18	14	1			9
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	336	N	144	-0-	-192	-0-	5	1	135	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	341	N	196	-0-	-145	-0-	7	1	183	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	55	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	166	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	56	1	1495	3	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
02	1596	N	1222	-0-	-374	-0-	44	1	1175	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	59	1	1549	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	52	1	1376	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1560	N	1400	-0-	-160	-0-	51	1	1346	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1688	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	58	1	1541	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	62	1	1650	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	57	1	1518	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	134	1	3584	3	Y	104	104	1			-0-
							2	5	114	9							
02	3332	X	2691	-0-	-641	-0-	95	1	2513	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
03	3937	X	2535	-0-	-1402	-0-	90	1	2367	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
04	3810	X	2311	-0-	-1499	-0-	82	1	2159	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	3937	X	1135	-0-	-2802	-0-	40	1	1065	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	3720	X	2455	-0-	-1265	-0-	87	1	2305	3	Y	57	56	1			1
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-			-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3558	-0-	-999	-0-	3491	2	67	9	Y	61	62	1	14
02	3444	X	3432	-0-	-12	-0-	3368	2	64	9	Y	58	63	1	9
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3858	2	65	9	Y	59	56	1	12
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3697	2	78	9	Y	71	71	1	12
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3927	2	87	9	Y	79	68	1	23
*06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3981	2	45	9	Y	41	51	1	13

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	EOM BALANCE
01	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	185	1	4945	3	Y	10	10	1	-0-
							2	5	11	9					
02	4452	X	4254	-0-	-198	-0-	155	1	4089	3	Y	8	8	1	-0-
							1	5	9	9					
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	183	1	4842	3	Y	9	9	1	-0-
							1	5	10	9					
04	4770	X	4261	-0-	-509	-0-	155	1	4100	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
05	4929	X	4225	-0-	-704	-0-	154	1	4068	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
06	4770	X	4490	-0-	-280	-0-	163	1	4324	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133476 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8469 - 9489

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1046	2	57	9	Y	52	67	1	10
02	1036	N	321	-0-	-715	-0-	319	2	2	9	Y	2	12	1	-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1117	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	Y	3	2	1	1
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	Y	3	3	1	1
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2112	2	10	9	Y	9	8	1	2

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	EOM BALANCE
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3547	2	23	9	Y	21	19	1	5
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2938	2	11	9	Y	10	13	1	2
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3265	2	17	9	Y	15	14	1	3
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3257	2	18	9	Y	16	16	1	3
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3317	2	18	9	Y	16	14	1	5
*06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3172	2	24	9	Y	22	20	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1282	2	18	9	Y	16	19	1			10
02	1344	N	1201	-0-	-143	-0-	1178	2	23	9	Y	21	21	1			10
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1541	2	26	9	Y	24	12	1			22
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16	28	1			10
05	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1222	2	15	9	Y	14	11	1			13
06	1530	N	1065	-0-	-465	-0-	1053	2	12	9	Y	11	10	1			14

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
01	3379	X	2448	-0-	-931	-0-	2369	2	79	9	Y	72	67	1			27
02	3164	X	2842	-0-	-322	-0-	2821	2	21	9	Y	19	17	1			29
03	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3216	2	17	9	Y	15	32	1			12
04	3390	X	1938	-0-	-1452	-0-	1928	2	10	9	Y	9	15	1			6
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3298	2	9	9	Y	8	10	1			4
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3155	2	7	9	Y	6	5	1			5

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
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	61	1	1632	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	60	1	1593	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	67	1	1761	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	64	1	1693	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1582	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

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
01	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	175	1	934	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	54	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	36	1	962	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	84	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	373	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	357	1	1504	3	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	89	-0-	-1306	-0-	78	3	11	9	Y	10	10	1			3
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	1056	3	11	9	Y	10	11	1			2
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1267	3	23	9	Y	21	20	1			3
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	930	3	28	9	Y	25	20	1			8
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1295	3	24	9	Y	22	24	1			6
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1396	3	52	9	Y	47	41	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	29	1	789	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	64	1	1703	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	60	1	1576	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1368	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	60	1	1585	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	2010	X	1655	-0-	-355	-0-	59	1	1552	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

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
01	4154	X	2437	-0-	-1717	-0-	87	1	2330	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
02	3724	X	3322	-0-	-402	-0-	120	1	3166	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	135	1	3553	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	131	1	3479	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	136	1	3601	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	125	1	3305	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	58	1	1553	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	52	1	1372	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	53	1	1394	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 134173 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8518 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	94	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1770	-0-	-274	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

01	2788	N	2769	-0-	-19	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	1871	-0-	-705	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2604	-0-	-527	-0-	2600	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	3030	X	2439	-0-	-591	-0-	2403	2	36	9	Y	33	27	1			8
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3298	2	72	9	Y	65	57	1			16
06	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	2489	2	62	9	Y	56	49	1			23

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2496	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2613	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2493	2	6	9	Y	5	4	1			4
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2595	2	3	9	Y	3	5	1			2
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2548	2	11	9	Y	10	5	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2356	X	1732	-0-	-624	-0-	1693	2	39	9	Y	35	33	1			13
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2042	2	11	9	Y	10	9	1			14
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2459	2	11	9	Y	10	16	1			8
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2913	2	7	9	Y	6	10	1			4
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2957	2	6	9	Y	5	7	1			2
*06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2888	2	4	9	Y	4	3	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	91	1	2437	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1807	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	72	1	1900	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2257	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	90	1	2373	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	85	1	2255	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

01	2170	X	1225	-0-	-945	-0-	1222	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3045	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3329	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3198	2	3	9	Y	3	4	1			2
*06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2747	2	10	9	Y	9	5	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	3	Y	2	2	1			-0-
							1	5	2	9							
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	984	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	60	1	1575	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	49	1	1302	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1333	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*08	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	403	1	1879	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
09	2760	X	2200	-0-	-560	-0-	354	1	1782	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*10	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	396	1	1665	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
11	2760	X	1211	-0-	-1549	-0-	335	1	788	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
12	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	404	1	1661	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
01	2356	X	1929	-0-	-427	-0-	364	1	1449	3	Y	81	81	1			-0-
							27	5	89	9							
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	365	1	1201	3	Y	55	55	1			-0-
							21	5	61	9							
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	357	1	1593	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
04	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	340	1	1273	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	3100	N	3125	-0-	25	25	474	1	2505	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
*06	3000	N	3021	-0-	21	46	483	1	2471	3	Y	61	61	1			-0-
							67	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
01	3472	X	2405	-0-	-1067	-0-	86	1	2300	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
02	2352	X	2095	-0-	-257	-0-	76	1	2002	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2340	X	2177	-0-	-163	-0-	79	1	2098	3	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	75	1	1989	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2038	-0-	-302	-0-	74	1	1964	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9218 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	50	1	1327	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
02	1288	N	1262	-0-	-26	-0-	45	1	1176	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	48	1	1256	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	46	1	1229	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	44	1	1166	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	43	1	1151	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

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
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	467	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	366	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	Y	3	3	1			1
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3	9	9	Y	8	6	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	438	1	2131	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	413	1	2186	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	469	1	2218	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	2820	X	2341	-0-	-479	-0-	446	1	1844	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	2728	X	2438	-0-	-290	-0-	455	1	1950	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	2728	X	2273	-0-	-455	-0-	423	1	1776	3	Y	36	36	1			-0-
							34	5	40	9							
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	423	1	1949	3	Y	26	26	1			-0-
							34	5	29	9							
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	466	1	2131	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	514	1	1990	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	513	1	2125	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*06	3000	N	3315	-0-	315	315	531	1	2784	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	795	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	25	1	664	3	Y	639	639	1			-0-
							703	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	590	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	26	1	681	3	Y	499	499	1			-0-
							549	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	Y	539	531	1			8
							593	9									
06	1050	N	902	-0-	-148	-0-	19	1	507	3	Y	342	344	1			6
							376	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

*08	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
*10	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	64	-0-	-244	-0-	2	1	58	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	1	1	23	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	20	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	Y	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	21	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	20	1	406	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	51	1	1373	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1428	N	1154	-0-	-274	-0-	42	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	45	1	1187	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	40	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	964	-0-	-307	-0-	35	1	929	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	724	-0-	-476	-0-	26	1	698	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	680	1	6423	3	Y	72	72	1			-0-
							3	5	79	9							
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	451	1	1317	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	74	1	1949	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	25	25	1			-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	25	25	1			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	23	23	1			-0-

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
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	17	17	1			-0-
02	2800	N	4870	-0-	2070	2070	496	1	4345	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
03	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	83	83	1			-0-
04	3000	N	4055	-0-	1055	1055	548	1	3302	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
05	5738	X	4683	-0-	-1055	-0-	661	1	3922	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
*06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	541	1	3133	3	Y	67	67	1			1
							74	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1623	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	49	1	1289	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	58	1	1539	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	55	1	1465	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 139957 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8566 - 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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	37	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	135	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	3	1	72	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	226	-0-	-611	-0-	8	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	534	-0-	-222	-0-	19	1	505	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	713	X	275	-0-	-438	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	612	-0-	-78	-0-	22	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	356	-0-	-357	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	373	-0-	-197	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	46	1	1225	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	41	1	1094	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	45	1	1197	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	44	1	1177	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	45	1	1193	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	43	1	1147	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

01	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	107	1	2855	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	3416	X	3350	-0-	-66	-0-	122	1	3228	3	Y	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	167	1	4410	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	4140	X	3413	-0-	-727	-0-	124	1	3289	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	149	1	3948	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	136	1	3607	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	Y	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	65	1	1729	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	3	Y	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	59	1	1566	3	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	50	1	1316	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	62	1	1628	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	63	1	1674	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
02	1288	N	1257	-0-	-31	-0-	45	1	1200	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	59	1	1564	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	63	1	1680	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	40	1	1075	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1316	N	992	-0-	-324	-0-	36	1	956	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	38	1	1012	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	35	1	921	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	35	1	935	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	1020	N	797	-0-	-223	-0-	28	1	746	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	234	-0-	-1978	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	46	1	1227	3	Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	79	1	2095	3	Y	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	69	1	1838	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	68	1	1800	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2325	X	1668	-0-	-657	-0-	397	1	1174	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
09	2430	X	2026	-0-	-404	-0-	391	1	1506	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
*10	2542	X	1875	-0-	-667	-0-	454	1	1277	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
11	2460	X	1227	-0-	-1233	-0-	383	1	776	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
12	2542	X	1495	-0-	-1047	-0-	438	1	1002	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
01	2108	X	1368	-0-	-740	-0-	418	1	870	3	Y	58	58	1			-0-
							16	5	64	9							
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	352	1	910	3	Y	39	39	1			-0-
							16	5	43	9							
03	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	461	1	878	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	431	1	913	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	412	1	943	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	405	1	950	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	46	1	1241	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
02	1232	X	1158	-0-	-74	-0-	42	1	1099	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	45	1	1190	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1320	X	1219	-0-	-101	-0-	44	1	1161	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	46	1	1218	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1260	X	1196	-0-	-64	-0-	43	1	1139	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
01	558	N	350	-0-	-208	-0-	12	1	326	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	10	1	258	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	10	1	272	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	9	1	235	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3100	N	3798	-0-	698	698	132	1	3483	3	Y	166	163	1			3
							183	9									
*06	3000	N	3685	-0-	685	1383	128	1	3392	3	Y	150	150	1			3
							165	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
02	1624	X	1348	-0-	-276	-0-	49	1	1281	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	1798	X	1120	-0-	-678	-0-	40	1	1066	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	60	1	1585	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	92	1	2439	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	65	1	1717	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	49	1	1303	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
03	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	45	1	1188	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	43	1	1144	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	42	1	1117	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	35	1	923	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	751	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	672	X	605	-0-	-67	-0-	22	1	571	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1065	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	84	1	2233	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	58	1	1526	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	42	1	1114	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
02	2212	N	1834	-0-	-378	-0-	66	1	1755	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	73	1	1938	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2130	N	1860	-0-	-270	-0-	67	1	1782	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	70	1	1860	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	70	1	1843	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
02	1708	N	1529	-0-	-179	-0-	55	1	1453	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	69	1	1825	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	2220	N	1540	-0-	-680	-0-	56	1	1470	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	61	1	1628	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	52	1	1385	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	2728	N	2199	-0-	-529	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1971	-0-	-354	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1884	-0-	-246	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1918	-0-	-407	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2314	-0-	-569	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
*06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1294	-0-	-473	-0-	1254	3	40	9	Y	36	34	1			9
02	1148	N	967	-0-	-181	-0-	947	3	20	9	Y	18	15	1			12
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1439	3	29	9	Y	26	26	1			12
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	3	15	9	Y	14	18	1			8
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1488	3	21	9	Y	19	19	1			8
06	1410	N	1030	-0-	-380	-0-	1023	3	7	9	Y	6	11	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	509	3	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2285	2	9	9	Y	8	8	1	2
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	Y	8	9	1	1
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2165	2	17	9	Y	15	13	1	3
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1817	2	21	9	Y	19	19	1	3
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1872	2	20	9	Y	18	16	1	5
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1589	2	22	9	Y	20	19	1	6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3453	2	14	9	Y	13	12	1	5
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3081	2	3	9	Y	3	3	1	5
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3333	2	4	9	Y	4	6	1	3
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3249	2	6	9	Y	5	5	1	3
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3442	2	6	9	Y	5	6	1	2
*06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3761	2	11	9	Y	10	4	1	8

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

01	2015	X	1447	-0-	-568	-0-	1447	2			Y	-0-			-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
03	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			Y	-0-			-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-			-0-
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-			-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3252	3	9	9	Y	8	4	1	12
02	2912	X	2755	-0-	-157	-0-	2748	3	7	9	Y	6	13	1	5
03	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2937	3	9	9	Y	8	4	1	9
04	3150	X	2645	-0-	-505	-0-	2637	3	8	9	Y	7	9	1	7
05	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2731	3	10	9	Y	9	5	1	11
06	3150	X	2138	-0-	-1012	-0-	2129	3	9	9	Y	8	5	1	14

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	3	1	9	Y	1	2	1	1
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2187	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
06	2130	N	2126	-0-	-4	-0-	2122	3	4	9	Y	4	2	1	2

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

01	2542	X	1627	-0-	-915	-0-	1617	3	10	9	Y	9	7	1	8
02	1988	N	1331	-0-	-657	-0-	1324	3	7	9	Y	6	10	1	4
03	2697	N	1738	-0-	-959	-0-	1727	3	11	9	Y	10	7	1	7
04	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1386	3	3	9	Y	3	8	1	2
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1741	3	3	9	Y	3	3	1	2
06	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1489	3	7	9	Y	6	2	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2424	3	14	9	Y	13	14	1			3
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	1952	3	10	9	Y	9	6	1			6
03	2294	N	2066	-0-	-228	-0-	2057	3	9	9	Y	8	10	1			4
04	2220	N	1710	-0-	-510	-0-	1706	3	4	9	Y	4	5	1			3
05	2170	N	1531	-0-	-639	-0-	1525	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	2010	N	1590	-0-	-420	-0-	1578	3	12	9	Y	11	8	1			5

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3969	-0-	-433	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3533	-0-	-303	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-
*06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2211	-0-	-889	9339	1952	3	259	9	Y	235	220	1			59
02	2800	N	1812	-0-	-988	8351	1595	3	217	9	Y	197	218	1			38
03	10337	X	1986	-0-	-8351	-0-	1830	3	156	9	Y	142	145	1			35
04	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1610	3	13	9	Y	12	43	1			4
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2012	3	10	9	Y	9	11	1			2
*06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1794	3	10	9	Y	9	8	1			3

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2365	-0-	-267	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2381	-0-	-533	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2377	-0-	-443	-0-	2371	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	2456	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2520	X	2366	-0-	-154	-0-	2356	2	10	9	Y	9	6	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1653	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1637	3	6	9	Y	5	3	1			3
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1612	3	15	9	Y	14	10	1			7
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1612	3	10	9	Y	9	12	1			4
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1511	3	18	9	Y	16	14	1			6

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
01	434	X	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1601	-0-	-1778	-0-	1586	2	15	9	Y	14	14	1			19
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3384	2	46	9	Y	42	21	1			40
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4396	2	41	9	Y	37	56	1			21
04	2310	X	1216	-0-	-1094	-0-	1204	2	12	9	Y	11	24	1			8
05	3410	X	1841	-0-	-1569	-0-	1822	2	19	9	Y	17	5	1			20
*06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4115	2	22	9	Y	20	18	1			22

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	2588	2	21	9	Y	19	18	1			7
02	2548	X	2215	-0-	-333	-0-	2209	2	6	9	Y	5	5	1			7
03	2821	X	1610	-0-	-1211	-0-	1606	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	2392	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	2449	N	1919	-0-	-530	-0-	1917	2	2	9	Y	2	4	1			1
*06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2856	2	10	9	Y	9	3	1			7

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
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3502	3	77	9	Y	70	65	1			18
02	3164	X	3060	-0-	-104	-0-	2997	3	63	9	Y	57	64	1			11
03	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3202	3	85	9	Y	77	69	1			19
04	3390	X	3132	-0-	-258	-0-	3036	3	96	9	Y	87	79	1			27
05	3503	X	3258	-0-	-245	-0-	3178	3	80	9	Y	73	82	1			18
06	3390	X	2989	-0-	-401	-0-	2920	3	69	9	Y	63	61	1			20

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
01	3100	N	3223	-0-	123	736	3178	2	45	9	Y	41	68	1			8
02	3660	X	2924	-0-	-736	-0-	2904	2	20	9	Y	18	22	1			4
03	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	2923	2	11	9	Y	10	12	1			2
04	3120	X	2781	-0-	-339	-0-	2773	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3132	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	3120	X	2273	-0-	-847	-0-	2269	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
01	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	1189	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	1400	N	676	-0-	-724	-0-	673	3	3	9	Y	3	5	1			1
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2575	3	11	9	Y	10	5	1			6
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2709	3	12	9	Y	11	11	1			6
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2581	3	13	9	Y	12	12	1			6
*06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2826	3	32	9	Y	29	24	1			11

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
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5	2	1			4
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7	6	1			5
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	Y	15	9	1			11

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
01	3100	N	2887	-0-	-213	159	2880	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	2749	X	2590	-0-	-159	-0-	2584	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2762	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2697	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2721	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	2301	2	15	9	Y	14	8	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	1568	N	822	-0-	-746	-0-	816	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	1550	N	438	-0-	-1112	-0-	436	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	1290	N	12	-0-	-1278	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	2			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
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	524	-0-	-456	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	3	8	9	Y	7	4	1			10
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1618	3	7	9	Y	6	11	1			5
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	3	9	9	Y	8	4	1			9
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2048	3	8	9	Y	7	9	1			7
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2045	3	7	9	Y	6	4	1			9
06	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	1450	3	11	9	Y	10	4	1			15

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
01	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	1767	2	110	9	Y	100	101	1			23
02	2184	X	1375	-0-	-809	-0-	1256	2	119	9	Y	108	115	1			16
03	2418	X	1616	-0-	-802	-0-	1525	2	91	9	Y	83	82	1			17
04	2340	X	1820	-0-	-520	-0-	1775	2	45	9	Y	41	51	1			7
05	2046	X	2019	-0-	-27	-0-	1973	2	46	9	Y	42	37	1			12
*06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2250	2	56	9	Y	51	47	1			16

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
01	3100	N	4074	-0-	974	974	4074	2			Y	-0-					-0-
02	4151	X	3177	-0-	-974	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5376	2	42	9	Y	38	29	1			9
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4971	2	75	9	Y	68	60	1			17
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3124	2	35	9	Y	32	36	1			13

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	1946	3	8	9	Y	7	6	1			4
02	2324	N	1824	-0-	-500	-0-	1817	3	7	9	Y	6	8	1			2
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2619	3	8	9	Y	7	5	1			4
04	3000	N	3209	-0-	209	209	3198	3	11	9	Y	10	9	1			5
05	3100	N	2946	-0-	-154	55	2937	3	9	9	Y	8	9	1			4
*06	2985	N	2930	-0-	-55	-0-	2915	3	15	9	Y	14	13	1			5

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2476	-0-	-779	-0-	2473	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3024	X	2147	-0-	-877	-0-	2144	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3348	X	2303	-0-	-1045	-0-	2302	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	3240	X	2270	-0-	-970	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2344	-0-	-56	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1564	2	24	9	Y	22	16	1			27
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1484	2	44	9	Y	40	28	1			39
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1463	2	25	9	Y	23	49	1			13
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1627	2	35	9	Y	32	22	1			23
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1473	2	21	9	Y	19	15	1			27
*06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1672	2	15	9	Y	14	24	1			17

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	66	1	1764	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
02	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	60	1	1581	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	69	1	1814	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	1829	N	1091	-0-	-738	-0-	39	1	1035	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	86	1	2270	3	Y	33	32	1			1
							36	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2082	2	37	9	Y	34	36	1			8
02	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1521	2	34	9	Y	31	29	1			10
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1723	2	29	9	Y	26	24	1			12
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1	12	1			1
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	Y	2	1	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	2949	2	56	9	Y	51	46	1			12
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2626	2	25	9	Y	23	31	1			4
03	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2829	2	32	9	Y	29	27	1			6
04	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	2587	2	28	9	Y	25	27	1			4
05	2883	N	2510	-0-	-373	-0-	2480	2	30	9	Y	27	23	1			8
06	2760	N	2519	-0-	-241	-0-	2487	2	32	9	Y	29	28	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1172	-0-	-508	-0-	1172	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1335	-0-	-897	-0-	1335	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1386	-0-	-774	-0-	1386	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1535	-0-	-697	-0-	1535	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	1446	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

01	1984	X	1341	-0-	-643	-0-	1333	3	8 9	Y	7	9	1		15
02	1820	X	1506	-0-	-314	-0-	1495	3	11 9	Y	10	16	1		9
03	2077	X	1401	-0-	-676	-0-	1393	3	8 9	Y	7	8	1		8
04	2010	X	1950	-0-	-60	-0-	1942	3	8 9	Y	7	9	1		6
05	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	1852	3	7 9	Y	6	4	1		8
06	1620	X	1007	-0-	-613	-0-	995	3	12 9	Y	11	4	1		15

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

01	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3705	2	44 9	Y	40	47	1		9
02	3220	X	3021	-0-	-199	-0-	2989	2	32 9	Y	29	34	1		4
03	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3481	2	28 9	Y	25	24	1		5
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3496	2	21 9	Y	19	21	1		3
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3550	2	22 9	Y	20	17	1		6
06	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	3324	2	24 9	Y	22	21	1		7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-	1	1		-0-
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	640	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	859	2	2 9	Y	2	1	1		1
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2 9	Y	2	2	1		1
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1 9	Y	1	1	1		1
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	832	2	3 9	Y	3	1	1		3

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	56	1	1238 3	Y	35	35	1		-0-
							39	9							
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	54	1	1260 3	Y	35	35	1		-0-
							39	9							
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	55	1	1203 3	Y	35	35	1		-0-
							39	9							
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	54	1	1085 3	Y	46	46	1		-0-
							51	9							
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	54	1	1120 3	Y	-0-				-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	991 3	Y	-0-				-0-
02	1036	N	954	-0-	-82	-0-	44	1	910 3	Y	-0-				-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	52	1	1053 3	Y	-0-				-0-
04	990	N	736	-0-	-254	-0-	35	1	701 3	Y	-0-				-0-
05	1054	N	933	-0-	-121	-0-	43	1	890 3	Y	-0-				-0-
06	1080	N	972	-0-	-108	-0-	44	1	906 3	Y	20	20	1		-0-
							22	9							

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

01	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	3		N	-0-				299
02	1540	N	1456	-0-	-84	-0-	1456	3		N	-0-				299
03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	3		N	-0-				299
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-				299
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-				299
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-				299

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	109	1	2568	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	2016	N	1994	-0-	-22	-0-	76	1	1915	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	77	1	1957	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	64	1	1813	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	68	1	2330	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	60	1	2285	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

HULL UNIT B WELL #: B 8 RRCID -> 152594 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9546

01	3100	N	1530	-0-	-1570	4046	1530	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1254	-0-	-1546	2500	1254	3			Y	-0-					-0-
03	3794	X	1294	-0-	-2500	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
*06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2722	2	7	9	Y	6	3	1			7
02	2352	X	2304	-0-	-48	-0-	2294	2	10	9	Y	9	7	1			9
03	2604	X	2230	-0-	-374	-0-	2211	2	19	9	Y	17	17	1			9
04	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2164	2	28	9	Y	25	16	1			18
05	2728	X	2203	-0-	-525	-0-	2186	2	17	9	Y	15	12	1			21
06	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	2529	2	14	9	Y	13	18	1			16

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

*08	2759	X	2206	-0-	-553	-0-	474	1	1695	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	545	1	2396	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	611	1	2625	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	623	1	2175	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
12	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	615	1	2065	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	608	1	2490	3	Y	37	37	1			-0-
							47	5	41	9							
02	2800	X	1289	-0-	-1511	-0-	387	1	869	3	Y	16	16	1			-0-
							15	5	18	9							
03	3286	X	1458	-0-	-1828	-0-	517	1	927	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	3090	X	262	-0-	-2828	-0-	240	1	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	3193	X	363	-0-	-2830	-0-	74	1	283	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	3090	X	285	-0-	-2805	-0-	26	1	256	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2284	-0-	-236	-0-	2270	2	14	9	Y	13	10	1			3
05	2666	N	2326	-0-	-340	-0-	2313	2	13	9	Y	12	12	1			3
06	2460	N	2139	-0-	-321	-0-	2124	2	15	9	Y	14	11	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	3			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
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2489	3	31	9	Y	28	30	1			7
02	2408	N	2253	-0-	-155	-0-	2227	3	26	9	Y	24	15	1			16
03	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2430	3	33	9	Y	30	32	1			14
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2435	3	41	9	Y	37	29	1			22
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2416	3	32	9	Y	29	39	1			12
06	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2230	3	25	9	Y	23	25	1			10

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
01	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3455	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	3276	X	3096	-0-	-180	-0-	3090	3	6	9	Y	5	3	1			4
03	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3479	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3495	3	9	9	Y	8	7	1			5
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3602	3	11	9	Y	10	11	1			4
*06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3444	3	12	9	Y	11	10	1			5

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
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	84	1	2237	3	Y	114	114	1			-0-
							1	5	125	9							
02	2800	N	3636	-0-	836	836	125	1	3306	3	Y	185	185	1			-0-
							1	5	204	9							
03	3100	N	3959	-0-	859	1695	138	1	3634	3	Y	169	169	1			-0-
							1	5	186	9							
04	3000	N	3197	-0-	197	1892	112	1	2958	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
05	4807	X	2915	-0-	-1892	-0-	102	1	2706	3	Y	97	96	1			1
							107	9									
*06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	91	1	2422	3	Y	79	79	1			1
							87	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2693	2	25	9	Y	23	22	1			5
02	2268	N	2003	-0-	-265	-0-	1980	2	23	9	Y	21	23	1			3
03	2511	N	2058	-0-	-453	-0-	2046	2	12	9	Y	11	12	1			2
04	2430	N	2214	-0-	-216	-0-	2210	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2196	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	1940	3	21	9	Y	19	11	1			17
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1873	3	14	9	Y	13	22	1			8
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	9	Y	11	11	1			8
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9	9	Y	8	10	1			6
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	Y	10	8	1			8
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2119	3	25	9	Y	23	8	1			23

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
01	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2819	2	18	9	Y	16	14	1			4
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2524	2	15	9	Y	14	16	1			2
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2800	2	15	9	Y	14	13	1			3
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2728	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2826	2	19	9	Y	17	14	1			5
06	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2633	2	22	9	Y	20	19	1			6

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
01	1426	N	656	-0-	-770	-0-	633	2	23	9	Y	21	19	1			5
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	2	11	9	Y	10	13	1			2
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1959	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1671	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	1920	N	1269	-0-	-651	-0-	1254	2	15	9	Y	14	13	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	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
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	54	1	1263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	46	1	1159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	45	1	1145	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	38	1	1094	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	3949	-0-	849	849	110	1	3821	3	Y	16	13	1			4
							18	9									
*06	3000	N	5483	-0-	2483	3332	139	1	5334	3	Y	9	8	1			5
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1891	X	1884	-0-	-7	-0-	1876	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2128	N	1955	-0-	-173	-0-	1946	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1918	2	7	9	Y	6	8	1			1
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2193	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2089	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1718	2	2	9	Y	2	2	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	3000	N	3203	-0-	203	203	3166	2	37	9	Y	34	27	1			8
05	3100	N	3436	-0-	336	539	3397	2	39	9	Y	35	34	1			9
*06	3000	N	3371	-0-	371	910	3345	2	26	9	Y	24	23	1			10

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	588	-0-	-776	-0-	586	2	2	9	Y	2	3	1			3
02	952	N	495	-0-	-457	-0-	494	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	Y	7	4	1			5
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	3	1			9
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1576	2	18	9	Y	16	8	1			17

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
01	4712	X	4108	-0-	-604	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3726	-0-	-222	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3950	-0-	-421	-0-	3948	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	4230	X	3953	-0-	-277	-0-	3907	2	46	9	Y	42	33	1			10
05	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	4091	2	47	9	Y	43	42	1			11
*06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3978	2	32	9	Y	29	28	1			12

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
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	69	1	1836	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
02	1792	N	1568	-0-	-224	-0-	56	1	1483	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	61	1	1611	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1890	N	1482	-0-	-408	-0-	53	1	1408	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	93	1	2452	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	79	1	2094	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3379	X	1856	-0-	-1523	-0-	343	1	1456	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
09	2460	X	1227	-0-	-1233	-0-	281	1	921	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	374	1	2660	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
11	2550	X	1838	-0-	-712	-0-	295	1	1507	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
12	2635	X	1964	-0-	-671	-0-	335	1	1607	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	356	1	1332	3	Y	33	33	1			-0-
							26	5	36	9							
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	16	16	1			-0-
03	3131	X	2021	-0-	-1110	-0-	355	1	1635	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	383	1	1555	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1953	X	1864	-0-	-89	-0-	347	1	1488	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	1950	X	1861	-0-	-89	-0-	321	1	1540	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 60 RRCID -> 159220 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2605	2	21	9	Y	19	23	1			4
02	2800	N	3071	-0-	271	271	3052	2	19	9	Y	17	16	1			5
03	3100	N	3198	-0-	98	369	3181	2	17	9	Y	15	13	1			7
04	3000	N	2865	-0-	-135	234	2865	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	2812	X	2578	-0-	-234	-0-	2577	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1					1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	131	-0-	-9	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	57	1	1538	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
02	1652	N	1507	-0-	-145	-0-	54	1	1431	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	59	1	1571	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	59	1	1559	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	52	1	1384	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1785	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1358	2	10	9	Y	9	9	1			4
02	1596	N	1171	-0-	-425	-0-	1163	2	8	9	Y	7	8	1			3
03	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1135	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	1320	N	1099	-0-	-221	-0-	1091	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	2	12	9	Y	11	9	1			4
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	Y	6	8	1			2

HALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8381 - 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
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2902	3	13	9	Y	12	8	1			4
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5798	3	13	9	Y	12	10	1			6
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	2820	X	262	-0-	-2558	-0-	261	3	1	9	Y	1					1
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-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
01	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	3041	2	18	9	Y	16	19	1			3
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2900	2	12	9	Y	11	9	1			5
03	3193	X	1381	-0-	-1812	-0-	1362	2	19	9	Y	17	17	1			5
04	3090	X	1480	-0-	-1610	-0-	1457	2	23	9	Y	21	17	1			9
05	3193	X	1932	-0-	-1261	-0-	1880	2	52	9	Y	47	38	1			18
*06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5541	2	72	9	Y	65	64	1			19

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
01	3534	X	2846	-0-	-688	-0-	224	1	2561	3	Y	55	48	1			18
							61	9									
02	3500	X	3332	-0-	-168	-0-	203	1	3060	3	Y	63	70	1			11
							69	9									
03	3875	X	2484	-0-	-1391	-0-	242	1	2158	3	Y	76	77	1			10
							84	9									
04	3750	X	3042	-0-	-708	-0-	209	1	2769	3	Y	58	50	1			18
							64	9									
05	3689	X	3246	-0-	-443	-0-	266	1	2913	3	Y	61	63	1			16
							67	9									
06	3570	X	3277	-0-	-293	-0-	264	1	2943	3	Y	64	64	1			16
							70	9									

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
01	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	41	1	1327	3	Y	39	33	1			13
							43	9									
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	30	1	1193	3	Y	37	43	1			7
							41	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	964	3	Y	28	31	1			4
							31	9									
04	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	30	1	1071	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	36	1	1161	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	30	1	887	3	Y	13	14	1			3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	Y	3	5	1			1
02	1568	N	567	-0-	-1001	-0-	566	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1426	N	557	-0-	-869	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2474	2	7	9	Y	6	3	1			3

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
01	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2540	2	150	9	Y	136	171	1			25
02	3024	X	2386	-0-	-638	-0-	2258	2	128	9	Y	116	87	1			54
03	3348	X	2792	-0-	-556	-0-	2670	2	122	9	Y	111	133	1			32
04	3240	X	2440	-0-	-800	-0-	2375	2	65	9	Y	59	66	1			25
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	2520	2	72	9	Y	65	65	1			25
*06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2809	2	52	9	Y	47	58	1			14

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

HULL UNIT A WELL #: A 68 RRCID -> 162181 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8321 - 9554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 162253 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8478 - 9183

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1076	1	7754	3	N	-0-					-0-
09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	1021	1	6889	3	N	-0-					-0-
*10	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	1059	1	7066	3	N	-0-					-0-
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1017	1	6651	3	N	-0-					-0-
12	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1030	1	6475	3	N	-0-					-0-
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	999	1	6044	3	N	-0-					-0-
02	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	929	1	5439	3	N	-0-					-0-
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	958	1	5889	3	N	-0-					-0-
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	877	1	5891	3	N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	897	1	6076	3	N	-0-					-0-
*06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	919	1	5931	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1622	2	72	9	Y	65	72	1			21
02	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1426	2	52	9	Y	47	52	1			16
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1955	2	56	9	Y	51	52	1			15
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1941	2	15	9	Y	14	24	1			5
05	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	1294	2	11	9	Y	10	11	1			4
06	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1754	2	13	9	Y	12	10	1			6

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1258	-0-	-912	-0-	995	2	259	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1960	X	1126	-0-	-834	-0-	909	2	213	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1705	X	1042	-0-	-663	-0-	839	2	188	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
04	1650	X	1051	-0-	-599	-0-	815	2	210	3	Y	24	17	1			12
							26	9									
05	1519	X	1347	-0-	-172	-0-	1003	2	316	3	Y	25	23	1			14
							28	9									
*06	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1028	2	301	3	Y	22	20	1			16
							24	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	1023	N	832	-0-	-191	-0-	826	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1050	N	411	-0-	-639	-0-	411	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	967	3	124	9	Y	113	101	1			37
02	1344	N	618	-0-	-726	-0-	556	3	62	9	Y	56	83	1			10
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	828	3	89	9	Y	81	80	1			11
04	1050	N	385	-0-	-665	-0-	377	3	8	9	Y	7	16	1			2
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	533	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	900	N	453	-0-	-447	-0-	444	3	9	9	Y	8	7	1			2

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	3596	X	3290	-0-	-306	-0-	3242	2	48	9	Y	44	50	1			14
02	3192	X	3055	-0-	-137	-0-	3016	2	39	9	Y	35	37	1			12
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3574	2	44	9	Y	40	40	1			12
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3746	2	36	9	Y	33	34	1			11
05	3534	X	3455	-0-	-79	-0-	3415	2	40	9	Y	36	34	1			13
06	3420	X	2008	-0-	-1412	-0-	1979	2	29	9	Y	26	26	1			13

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
01	4247	X	2925	-0-	-1322	-0-	2915	2	10	9	Y	9	15	1			2
02	3640	X	2793	-0-	-847	-0-	2786	2	7	9	Y	6	5	1			3
03	3813	X	2843	-0-	-970	-0-	2834	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	3690	X	2721	-0-	-969	-0-	2713	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2950	2	8	9	Y	7	7	1			3
06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2932	2	7	9	Y	6	7	1			2

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1526	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1373	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	47	1	1241	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	44	1	1177	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	46	1	1228	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1223	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 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
01	3503	X	2760	-0-	-743	-0-	2740	2	20	9	Y	18	20	1			6
02	3500	X	2785	-0-	-715	-0-	2771	2	14	9	Y	13	14	1			5
03	3875	X	2833	-0-	-1042	-0-	2815	2	18	9	Y	16	16	1			5
04	3750	X	3038	-0-	-712	-0-	3018	2	20	9	Y	18	17	1			6
05	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3236	2	23	9	Y	21	19	1			8
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3067	2	20	9	Y	18	17	1			9

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

01	341	N	302	-0-	-39	-0-	11	1	287	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	644	N	164	-0-	-480	-0-	6	1	156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	589	N	106	-0-	-483	-0-	4	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	8	1	221	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	5	1	137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	95	1	2538	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	59	1	1558	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	98	1	2601	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	103	1	2719	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1657	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	990	X	826	-0-	-164	-0-	820	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2566	2	17	9	Y	15	12	1			5
*06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2264	2	13	9	Y	12	13	1			4

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	T. A.		656	-0-	656	656	23	1	616	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	T. A.		771	-0-	771	1427	27	1	726	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2152	X	725	-0-	-1427	-0-	26	1	682	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	27	1	708	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	810	X	781	-0-	-29	-0-	28	1	740	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	27	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	44	1	1157	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	50	1	1326	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1340	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	54	1	1422	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	1848	N	1287	-0-	-561	-0-	1286	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1253	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1614	3	4	9	Y	4	3	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	61	1	1621	3	Y	4	4	1			-0-
							1	5	4	9							
02	1540	N	800	-0-	-740	-0-	29	1	769	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	97	1	2573	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3000	N	4692	-0-	1692	1692	170	1	4494	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3100	N	5504	-0-	2404	4096	199	1	5273	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	3000	N	4639	-0-	1639	5735	168	1	4446	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	3	9	9	Y	8	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1603	2	73	9	Y	66	74	1			21
02	1484	N	1483	-0-	-1	-0-	1426	2	57	9	Y	52	56	1			17
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2235	2	77	9	Y	70	66	1			21
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2825	2	91	9	Y	83	76	1			28
05	3100	N	3223	-0-	123	123	3113	2	110	9	Y	100	92	1			36
*06	1969	N	1846	-0-	-123	-0-	1770	2	76	9	Y	69	71	1			34

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
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	3			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
01	2511	X	2162	-0-	-349	-0-	2128	2	34	9	Y	31	30	1			7
02	2828	X	2025	-0-	-803	-0-	1999	2	26	9	Y	24	27	1			4
03	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	2424	2	33	9	Y	30	28	1			6
04	2550	X	1532	-0-	-1018	-0-	1496	2	36	9	Y	33	33	1			6
05	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	2104	2	26	9	Y	24	23	1			7
06	2370	X	522	-0-	-1848	-0-	511	2	11	9	Y	10	14	1			3

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
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	2711	2	707	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3328	2	782	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3593	2	805	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	3316	2	853	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	3415	2	1077	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
*06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3321	2	971	3	Y	25	15	1			18
							28	9									

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
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1490	3	36	9	Y	33	32	1			11
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1086	3	51	9	Y	46	49	1			8
03	1860	N	1094	-0-	-766	-0-	1048	3	46	9	Y	42	44	1			6
04	1470	N	880	-0-	-590	-0-	863	3	17	9	Y	15	16	1			5
05	1271	N	807	-0-	-464	-0-	795	3	12	9	Y	11	13	1			3
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	973	3	17	9	Y	15	14	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	109	1	2907	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
02	3220	X	2509	-0-	-711	-0-	91	1	2411	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	115	1	3026	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
04	3450	X	2921	-0-	-529	-0-	106	1	2809	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	3255	X	2815	-0-	-440	-0-	102	1	2709	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	91	1	2415	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	77	1	2076	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
02	2156	N	1501	-0-	-655	-0-	55	1	1438	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3100	N	3479	-0-	379	379	126	1	3337	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
04	2982	N	2603	-0-	-379	-0-	94	1	2499	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	91	1	2399	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2580	X	1794	-0-	-786	-0-	65	1	1722	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	139	1	3720	3	Y	13	13	1			-0-
							2	5	14	9							
02	3556	X	2634	-0-	-922	-0-	96	1	2527	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	120	1	3166	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
04	3810	X	2963	-0-	-847	-0-	107	1	2833	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	185	1	4900	3	Y	53	52	1			1
							58	9									
*06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	164	1	4339	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	143	1	3818	3	Y	25	25	1			-0-
							2	5	28	9							
02	3948	X	3748	-0-	-200	-0-	136	1	3585	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	158	1	4179	3	Y	46	46	1			-0-
							1	5	51	9							
04	4230	X	3901	-0-	-329	-0-	140	1	3706	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	4247	X	3685	-0-	-562	-0-	132	1	3506	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	4230	X	3732	-0-	-498	-0-	134	1	3554	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	461	-0-	-99	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	469	-0-	-131	-0-	17	1	452	3	Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	38	1	1025	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	952	N	665	-0-	-287	-0-	24	1	620	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	40	1	1066	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	35	1	926	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	34	1	901	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	69	1	1844	3	Y	74	74	1			-0-
							1	5	81	9							
02	1960	N	1833	-0-	-127	-0-	64	1	1688	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	69	1	1823	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	67	1	1768	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	66	1	1761	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	1890	N	828	-0-	-1062	-0-	29	1	780	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

01	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	103	1	2772	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
02	2912	X	2410	-0-	-502	-0-	88	1	2311	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3100	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	109	1	2883	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	114	1	3006	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	106	1	2819	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 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
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1144	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1051	3	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	3	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	39	1	1031	3	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
01	1271	X	1153	-0-	-118	-0-	910	2	237	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2433	2	572	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2440	2	547	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2368	2	609	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
05	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	2128	2	672	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
06	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	2148	2	628	3	Y	12	11	1			8
							13	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	71	1	1910	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	90	1	2362	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	87	1	2307	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	84	1	2211	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	94	1	2480	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	106	1	2803	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1617	-0-	-646	-0-	1551	3	66	9	Y	60	52	1			20
02	2968	X	1354	-0-	-1614	-0-	1291	3	63	9	Y	57	67	1			10
03	3286	X	1355	-0-	-1931	-0-	1303	3	52	9	Y	47	51	1			6
04	3180	X	1549	-0-	-1631	-0-	1540	3	9	9	Y	8	12	1			2
05	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	1426	3	13	9	Y	12	11	1			3
06	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	1330	3	13	9	Y	12	12	1			3

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
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1725	2	450	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2380	N	1363	-0-	-1017	-0-	1101	2	259	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1457	N	620	-0-	-837	-0-	504	2	113	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2100	N	746	-0-	-1354	-0-	592	2	152	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1063	2	336	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1290	2	377	3	Y	6	4	1			4
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	70	1	1887	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	81	1	2147	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	71	1	1877	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	85	1	2239	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	85	1	2244	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	78	1	2056	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 168873 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8982 - 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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	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
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	990	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
01	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	119	1	3194	3	Y	8	8	1			-0-
							2	5	9	9							
02	3080	X	2895	-0-	-185	-0-	105	1	2780	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
03	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	121	1	3190	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
04	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	111	1	2940	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	113	1	2998	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	108	1	2870	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	335	-0-	-169	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3565	X	3206	-0-	-359	-0-	2994	3	212	9	Y	193	173	1			64
02	3024	X	2942	-0-	-82	-0-	2707	3	235	9	Y	214	239	1			39
03	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3106	3	186	9	Y	169	185	1			23
04	3240	X	2831	-0-	-409	-0-	2739	3	92	9	Y	84	81	1			26
05	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	2804	3	85	9	Y	77	83	1			20
*06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3370	3	98	9	Y	89	87	1			22

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
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1559	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1624	3	8	9	Y	7	9	1			1
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1976	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	Y	3	3	1			1
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1994	3	14	9	Y	13	11	1			3

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		97	-0-	97	212	97	3			Y	-0-					-0-
04	289	X	77	-0-	-212	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 8 L RRCID -> 170393 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8870 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1261	-0-	-475	-0-	93	1	1168	3	N	-0-					-0-
02	1764	X	1114	-0-	-650	-0-	84	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	93	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	90	1	995	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	93	1	967	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	90	1	888	3	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3466	2	39	9	Y	35	37	1			8
02	3164	X	2994	-0-	-170	-0-	2898	2	96	9	Y	87	82	1			13
03	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3086	2	34	9	Y	31	38	1			6
04	3390	X	2321	-0-	-1069	-0-	2297	2	24	9	Y	22	24	1			4
05	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	2894	2	23	9	Y	21	19	1			6
06	3390	X	2848	-0-	-542	-0-	2820	2	28	9	Y	25	23	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	100	1	2683	3	Y	61	61	1			-0-
							1	5	67	9							
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	124	1	3269	3	Y	79	79	1			-0-
							1	5	87	9							
03	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	94	1	2476	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
04	2940	X	2365	-0-	-575	-0-	84	1	2234	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3255	X	2371	-0-	-884	-0-	85	1	2244	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
06	3150	X	2255	-0-	-895	-0-	82	1	2158	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2075	2	17	9	Y	15	17	1			3
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2141	2	13	9	Y	12	9	1			6
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	Y	15	17	1			4
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1940	2	19	9	Y	17	14	1			7
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	16	1			6
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2178	2	30	9	Y	27	25	1			8

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		62	-0-	62	62	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	161	1	4323	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
02	4116	X	3894	-0-	-222	-0-	142	1	3751	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	158	1	4159	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	4410	X	3985	-0-	-425	-0-	145	1	3840	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	151	1	3985	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3955	-0-	-395	-0-	144	1	3811	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	703	-0-	-1095	-0-	28	1	669	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	1176	N	897	-0-	-279	-0-	34	1	855	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	71	1	1813	3	Y	53	31	1			26
							58	9									
04	3000	N	3959	-0-	959	959	132	1	3733	3	Y	85	77	1			34
							94	9									
05	3100	N	3667	-0-	567	1526	101	1	3480	3	Y	78	95	1			17
							86	9									
*06	3000	N	3403	-0-	403	1929	85	1	3257	3	Y	55	43	1			29
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4092	X	4002	-0-	-90	-0-	3922	2	80	9	Y	73	68	1			27
02	3696	X	3450	-0-	-246	-0-	3428	2	22	9	Y	20	18	1			29
03	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	3814	2	23	9	Y	21	33	1			17
04	4140	X	3771	-0-	-369	-0-	3751	2	20	9	Y	18	22	1			13
05	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	3829	2	18	9	Y	16	22	1			7
06	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	3641	2	13	9	Y	12	10	1			9

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	2546	3	6	9	Y	5	3	1			7
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2296	3	6	9	Y	5	8	1			4
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2509	3	7	9	Y	6	3	1			7
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2560	3	6	9	Y	5	7	1			5
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	3	4	9	Y	4	3	1			6
*06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2468	3	7	9	Y	6	3	1			9

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
01	4123	X	3995	-0-	-128	-0-	3977	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	3696	X	3527	-0-	-169	-0-	3513	3	14	9	Y	13	8	1			9
03	4092	X	3827	-0-	-265	-0-	3813	3	14	9	Y	13	16	1			6
04	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	3690	3	15	9	Y	14	12	1			8
05	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3683	3	11	9	Y	10	14	1			4
06	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	3671	3	10	9	Y	9	9	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	126	1	3365	3	Y	74	74	1			-0-
							2	5	81	9							
02	3500	X	3014	-0-	-486	-0-	107	1	2830	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
03	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	123	1	3251	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
04	3750	X	3079	-0-	-671	-0-	112	1	2952	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	124	1	3285	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3450	X	3231	-0-	-219	-0-	117	1	3100	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	163	1	4378	3	Y	23	23	1			-0-
							2	5	25	9							
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	145	1	3833	3	Y	22	22	1			-0-
							1	5	24	9							
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	161	1	4243	3	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	141	1	3739	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	124	1	3279	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	119	1	3154	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3317	2	1	9	Y	1					1
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3349	2	18	9	Y	16	13	1			4
05	3472	X	2367	-0-	-1105	-0-	2354	2	13	9	Y	12	13	1			3
06	3360	X	2537	-0-	-823	-0-	2516	2	21	9	Y	19	14	1			8

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

*08	INC G-10		386	-0-	386	386	17	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	INC G-10		442	-0-	442	828	18	1	422	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1000	N	460	-0-	-540	288	20	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	708	N	420	-0-	-288	-0-	20	1	397	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

01	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	2040	3	9	9	Y	8	7	1			5
02	1988	N	1399	-0-	-589	-0-	1391	3	8	9	Y	7	10	1			2
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2107	3	14	9	Y	13	8	1			7
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2395	3	33	9	Y	30	22	1			15
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2438	3	21	9	Y	19	25	1			9
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2377	3	37	9	Y	34	30	1			13

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	Y	6	9	1			1
02	2156	N	2011	-0-	-145	-0-	2008	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1997	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1990	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2232	N	1672	-0-	-560	-0-	1669	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	Y	14	12	1			3

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

01	1860	X	1570	-0-	-290	-0-	1561	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	2184	X	1630	-0-	-554	-0-	1618	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	2418	X	1598	-0-	-820	-0-	1590	2	8	9	Y	7	10	1			1
04	2340	X	1380	-0-	-960	-0-	1366	2	14	9	Y	13	8	1			6
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1889	2	14	9	Y	13	14	1			5
06	1740	X	1334	-0-	-406	-0-	1326	2	8	9	Y	7	8	1			4

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

01	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	3782	2	17	9	Y	15	12	1			3
05	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	3770	2	19	9	Y	17	16	1			4
06	3930	X	3326	-0-	-604	-0-	3307	2	19	9	Y	17	14	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2557	3	13	9	Y	12	10	1			7
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2255	3	14	9	Y	13	16	1			4
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2437	3	21	9	Y	19	12	1			11
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2439	3	20	9	Y	18	20	1			9
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2508	3	14	9	Y	13	16	1			6
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	3	22	9	Y	20	18	1			8

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

*08	2852	X	2328	-0-	-524	-0-	101	1	2217	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	100	1	2332	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	106	1	2326	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2760	X	2325	-0-	-435	-0-	110	1	2202	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	115	1	2389	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	95	1	2085	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	106	1	2183	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	116	1	2353	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	112	1	2264	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2542	N	1617	-0-	-925	-0-	74	1	1534	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2400	N	1929	-0-	-471	-0-	89	1	1832	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3062	-0-	-522	-0-	3062	2	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	3850	2	Y	-0-			-0-
04	3840	X	3151	-0-	-689	-0-	3151	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3082	-0-	-886	-0-	3082	2	Y	-0-			-0-
06	3840	X	2807	-0-	-1033	-0-	2807	2	Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	2665	3 4 9	Y	4	4	1	1
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2515	3 3 9	Y	3	2	1	2
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2579	3 6 9	Y	5	5	1	2
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	3 6 9	Y	5	4	1	3
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2786	3 11 9	Y	10	9	1	4
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2604	3 18 9	Y	16	13	1	7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	100	1 2186 3	Y	-0-			-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	104	1 2435 3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	3182	-0-	82	82	138	1 3044 3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3094	-0-	94	176	147	1 2947 3	Y	-0-			-0-
12	2645	N	2469	-0-	-176	-0-	113	1 2344 3	Y	11	11	1	-0-
							12	9					
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	75	1 1653 3	Y	9	9	1	-0-
							10	9					
02	1792	X	1528	-0-	-264	-0-	71	1 1449 3	Y	7	7	1	-0-
							8	9					
03	1984	X	1717	-0-	-267	-0-	80	1 1625 3	Y	11	11	1	-0-
							12	9					
04	1920	X	1615	-0-	-305	-0-	76	1 1529 3	Y	9	9	1	-0-
							10	9					
05	1984	X	1614	-0-	-370	-0-	74	1 1530 3	Y	9	9	1	-0-
							10	9					
06	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	73	1 1507 3	Y	16	16	1	-0-
							18	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2627	2 11 9	Y	10	8	1	3
02	2492	X	2340	-0-	-152	-0-	2329	2 11 9	Y	10	9	1	4
03	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	2568	2 4 9	Y	4	7	1	1
04	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2465	2 1 9	Y	1	1	1	1
05	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2	Y	-0-	1	1	-0-
*06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2610	2 6 9	Y	5	2	1	3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1893	-0-	-1114	-0-	1893	2	Y	-0-			-0-
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	-0-			-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	Y	-0-			-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	Y	-0-			-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	Y	-0-			-0-
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2 1 9	Y	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4196	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3802	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3867	2	7	9	Y	6	3	1			5
04	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3968	2	3	9	Y	3	6	1			2
05	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4095	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3747	2	2	9	Y	2	2	1			3

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
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1260	N	921	-0-	-339	-0-	920	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1178	N	782	-0-	-396	-0-	34	1	742	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1050	N	842	-0-	-208	-0-	34	1	801	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	34	1	756	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	970	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	31	1	629	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	806	N	622	-0-	-184	-0-	28	1	574	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	26	1	530	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	744	N	384	-0-	-360	-0-	17	1	358	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	600	N	285	-0-	-315	-0-	12	1	255	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	331	-0-	-389	-0-	331	3			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
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	Y	6	9	1			1
02	1540	N	392	-0-	-1148	-0-	375	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	3000	N	3248	-0-	248	248	3233	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	3100	N	3547	-0-	447	695	3528	2	19	9	Y	17	14	1			5
*06	3000	N	3093	-0-	93	788	3050	2	43	9	Y	39	32	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3266	-0-	-144	-0-	3246	2	20	9	Y	18	17	1			7
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3545	2	3	9	Y	3	4	1			6
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3231	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3224	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3321	2	4	9	Y	4	5	1			2
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3181	2	7	9	Y	6	3	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2813	-0-	-287	353	2813	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2352	-0-	-448	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2400	-0-	-700	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	2496	2	3	9	Y	3	1	1			2
05	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	2609	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	2730	X	2450	-0-	-280	-0-	2439	2	11	9	Y	10	6	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
02	1904	N	754	-0-	-1150	-0-	27	1	714	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1674	N	1107	-0-	-567	-0-	40	1	1050	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	57	1	1498	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
*06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1708	3	Y	58	58	1			1
							64	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	123	1	3306	3	Y	28	28	1			-0-
							2	5	31	9							
02	3192	X	2962	-0-	-230	-0-	107	1	2826	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	116	1	3059	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	114	1	3014	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	112	1	2975	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	97	1	2570	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 9820

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

01	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	157	1	4195	3	Y	24	24	1			-0-
							2	5	26	9							
02	4004	X	3877	-0-	-127	-0-	141	1	3710	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
03	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	156	1	4110	3	Y	22	22	1			-0-
							1	5	24	9							
04	4290	X	3722	-0-	-568	-0-	135	1	3566	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	153	1	4050	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	4230	X	3800	-0-	-430	-0-	138	1	3643	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	766	1	3445	3	Y	30	30	1			-0-
							2	5	33	9							
02	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	793	1	6938	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
03	4154	X	2829	-0-	-1325	-0-	101	1	2678	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	816	1	4924	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	814	1	4826	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
*06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	877	1	5065	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	97	1	2598	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	84	1	2214	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	93	1	2461	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	94	1	2491	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	96	1	2539	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	88	1	2324	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

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
01	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3152	2	59	9	Y	54	65	1			12
02	3024	X	2795	-0-	-229	-0-	2743	2	52	9	Y	47	44	1			15
03	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2801	2	43	9	Y	39	36	1			18
04	3240	X	2906	-0-	-334	-0-	2905	2	1	9	Y	1	18	1			1
05	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3048	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2867	2	2	9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	104	1	2783	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	94	1	2471	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	83	1	2199	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	2640	X	2604	-0-	-36	-0-	94	1	2477	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	102	1	2688	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	92	1	2429	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	248	1	1635	3	Y	274	145	1			199
							301	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	224	1	1562	3	Y	403	482	1			120
							443	9									
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	248	1	1473	3	Y	266	163	1			223
							293	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	128	1	1123	3	Y	295	348	1			170
							325	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	24	1	1031	3	Y	218	176	1			212
							240	9									
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	138	1	790	3	Y	304	344	1			172
							334	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1714	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	1792	N	1534	-0-	-258	-0-	1516	3	18	9	Y	16	8	1			11
03	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1593	3	17	9	Y	15	19	1			7
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1680	3	14	9	Y	13	12	1			8
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	3	15	9	Y	14	16	1			6
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1576	3	14	9	Y	13	13	1			6

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

01	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	107	1	2865	3	Y	41	41	1			-0-
							1	5	45	9							
02	3164	X	3050	-0-	-114	-0-	109	1	2888	3	Y	47	47	1			-0-
							1	5	52	9							
03	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	118	1	3106	3	Y	43	43	1			-0-
							1	5	47	9							
04	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	100	1	2652	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3503	X	3027	-0-	-476	-0-	109	1	2884	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	115	1	3042	3	Y	34	33	1			1
							37	9									

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1981	-0-	-287	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

01	899	N	863	-0-	-36	-0-	842	2	21	9	Y	19	17	1			4
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	954	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1106	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	825	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	887	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	945	2	12	9	Y	11	9	1			3

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 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
01	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	96	1	2569	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	92	1	2419	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2697	X	2528	-0-	-169	-0-	91	1	2407	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	108	1	2859	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	109	1	2881	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	83	1	2201	3	Y	34	34	1			1
							37	9									

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

01	3162	X	2523	-0-	-639	-0-	2514	3	9	9	Y	8	5	1			7
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2404	3	4	9	Y	4	8	1			3
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3431	3	8	9	Y	7	5	1			5
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3409	3	6	9	Y	5	6	1			4
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3381	3	6	9	Y	5	5	1			4
*06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2489	3	8	9	Y	7	4	1			7

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2288	2	6	9	Y	5	4	1			6
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	Y	10	7	1			9
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2045	2	9	9	Y	8	12	1			5
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	Y	9	7	1			7
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	10	9	Y	9	5	1			11
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	2	10	9	Y	9	9	1			11

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	4233	3	18	9	Y	16	16	1			10
02	3780	X	3714	-0-	-66	-0-	3699	3	15	9	Y	14	16	1			8
03	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	3983	3	13	9	Y	12	14	1			6
04	4050	X	3942	-0-	-108	-0-	3931	3	11	9	Y	10	12	1			4
05	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4025	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	3908	3	9	9	Y	8	6	1			4

MOORE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 184402 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8559 - 9805

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
05	1581	X	1376	-0-	-205	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1530	X	1200	-0-	-330	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	65	1	1752	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	71	1	1879	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
05	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	73	1	1931	3	Y	42	41	1			1
							46	9									
06	1950	N	1505	-0-	-445	-0-	55	1	1450	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	92	1	2453	3	Y	56	56	1		-0-
							1	5	62	9						
02	2464	N	2224	-0-	-240	-0-	79	1	2090	3	Y	50	50	1		-0-
							55	9								
03	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	85	1	2258	3	Y	47	47	1		-0-
							52	9								
04	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	83	1	2190	3	Y	41	41	1		-0-
							45	9								
05	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	83	1	2184	3	Y	26	26	1		-0-
							29	9								
06	2310	N	2076	-0-	-234	-0-	75	1	1982	3	Y	17	17	1		-0-
							19	9								

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
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1795	3	9	9	Y	8	9	1		3
02	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1455	3	9	9	Y	8	7	1		4
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1794	3	12	9	Y	11	8	1		7
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1674	3	9	9	Y	8	9	1		6
05	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	1194	3	39	9	Y	35	29	1		12
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2032	3	48	9	Y	44	30	1		26

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
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	4660	2	1214	3	Y	-0-				-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4052	2	952	3	Y	-0-				-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	3928	2	880	3	Y	11	7	1		4
							12	9								
04	4290	X	2919	-0-	-1371	-0-	2299	2	591	3	Y	26	17	1		13
							29	9								
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	4145	2	1308	3	Y	33	28	1		18
							36	9								
*06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	4530	2	1325	3	Y	34	28	1		24
							37	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
*08	3069	X	2115	-0-	-954	-0-	92	1	2008	3	Y	14	14	1		-0-
							15	9								
09	2400	X	1900	-0-	-500	-0-	77	1	1804	3	Y	17	17	1		-0-
							19	9								
*10	2480	X	2379	-0-	-101	-0-	103	1	2253	3	Y	21	21	1		-0-
							23	9								
11	2310	X	1770	-0-	-540	-0-	83	1	1663	3	Y	22	22	1		-0-
							24	9								
12	2108	X	1996	-0-	-112	-0-	91	1	1891	3	Y	13	13	1		-0-
							14	9								
01	2108	X	1638	-0-	-470	-0-	71	1	1552	3	Y	14	14	1		-0-
							15	9								
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	91	1	1859	3	Y	13	13	1		-0-
							14	9								
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1946	3	Y	18	18	1		-0-
							20	9								
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	119	1	2398	3	Y	19	19	1		-0-
							21	9								
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	91	1	1888	3	Y	13	13	1		-0-
							14	9								
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4429	3	19	9	Y	17	15	1			10
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3857	3	17	9	Y	15	20	1			5
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4162	3	22	9	Y	20	13	1			12
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4165	3	50	9	Y	45	34	1			23
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4251	3	25	9	Y	23	35	1			11
*06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4083	3	29	9	Y	26	27	1			10

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
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2205	-0-	-287	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2057	-0-	-485	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1796	-0-	-574	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1996	-0-	-453	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3193	2	832	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	2934	2	690	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	2963	2	663	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	2823	2	726	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	2714	2	856	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
*06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	2843	2	831	3	Y	15	9	1			11
							17	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3143	3	26	9	Y	24	13	1			36
02	3388	X	2784	-0-	-604	-0-	2764	3	20	9	Y	18	38	1			16
03	3596	X	2846	-0-	-750	-0-	2820	3	26	9	Y	24	13	1			27
04	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	3178	3	29	9	Y	26	29	1			24
05	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3282	3	30	9	Y	27	15	1			36
06	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	3028	3	15	9	Y	14	16	1			34

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	140	2	36	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	145	2	34	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	163	2	36	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	131	2	34	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	91	2	29	3	Y	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	142	2	41	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3626	-0-	-652	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
*06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	87	1	2317	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	80	1	2115	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2511	N	1529	-0-	-982	-0-	55	1	1457	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	76	1	2021	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	99	1	2628	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	3000	N	3932	-0-	932	932	142	1	3760	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

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
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4835	3	50	9	Y	45	47	1			11
02	4452	X	4374	-0-	-78	-0-	4333	3	41	9	Y	37	23	1			25
03	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	4452	3	45	9	Y	41	47	1			19
04	4770	X	4425	-0-	-345	-0-	4378	3	47	9	Y	43	36	1			26
05	4898	X	4689	-0-	-209	-0-	4653	3	36	9	Y	33	45	1			14
06	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	4439	3	30	9	Y	27	29	1			12

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
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1600	2	12	9	Y	11	8	1			14
02	1400	N	1354	-0-	-46	-0-	1330	2	24	9	Y	22	15	1			21
03	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1472	2	11	9	Y	10	25	1			6
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1406	2	6	9	Y	5	7	1			4
05	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	1102	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	Y	9	3	1			9

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
01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	51	X	25	-0-	-26	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 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
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4248	2	267	9	Y	243	202	1			68
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3782	2	227	9	Y	206	195	1			79
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4069	2	139	9	Y	126	186	1			19
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3943	2	77	9	Y	70	57	1			32
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3873	2	74	9	Y	67	75	1			24
*06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3670	2	67	9	Y	61	51	1			34

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
01	2418	X	2109	-0-	-309	-0-	2101	2	8	9	Y	7	6	1			10
02	2128	N	1684	-0-	-444	-0-	1674	2	10	9	Y	9	10	1			9
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	Y	10	13	1			6
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2032	2	15	9	Y	14	10	1			10
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2319	2	12	9	Y	11	6	1			15
06	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2095	2	8	9	Y	7	13	1			9

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	192	1	5135	3	Y	11	11	1			-0-
							2	5	12	9							
02	5404	X	4647	-0-	-757	-0-	169	1	4465	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
03	5983	X	5185	-0-	-798	-0-	189	1	4984	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
04	5790	X	4976	-0-	-814	-0-	181	1	4782	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	5456	X	4824	-0-	-632	-0-	175	1	4628	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	5160	X	4663	-0-	-497	-0-	169	1	4475	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 189258 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8372 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3902	2	138	9	Y	125	120	1			29
02	3948	X	3563	-0-	-385	-0-	3447	2	116	9	Y	105	118	1			16
03	4371	X	3899	-0-	-472	-0-	3775	2	124	9	Y	113	106	1			23
04	4230	X	4030	-0-	-200	-0-	3900	2	130	9	Y	118	121	1			20
05	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3708	2	136	9	Y	124	108	1			36
*06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3825	2	80	9	Y	73	86	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2173	2	80	9	Y	73	88	1			17
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2004	2	72	9	Y	65	61	1			21
03	2232	N	1627	-0-	-605	-0-	1583	2	44	9	Y	40	42	1			19
04	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	1976	2	2	9	Y	2	20	1			1
05	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	1863	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2295	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
01	1860	X	1843	-0-	-17	-0-	1791	2	52	9	Y	47	68	1			9
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1843	2	44	9	Y	40	39	1			10
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1949	2	43	9	Y	39	41	1			8
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2202	2	45	9	Y	41	38	1			11
05	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	1028	2	21	9	Y	19	25	1			5
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	Y	21	22	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	28	-0-	-2972	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7716	3	65	9	Y	59	35	1			24
*06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5195	3	54	9	Y	49	51	1			22

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
01	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3326	3	15	9	Y	14	12	1			8
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2945	3	17	9	Y	15	18	1			5
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3195	3	18	9	Y	16	11	1			10
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3042	3	21	9	Y	19	19	1			10
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3177	3	19	9	Y	17	19	1			8
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2946	3	23	9	Y	21	21	1			8

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4356	2	19	9	Y	17	11	1			21
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3796	2	32	9	Y	29	22	1			28
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4236	2	32	9	Y	29	41	1			16
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4146	2	40	9	Y	36	26	1			26
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4090	2	21	9	Y	19	17	1			28
*06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3786	2	20	9	Y	18	25	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	769	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1092	N	1063	-0-	-29	-0-	38	1	1013	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1178	N	981	-0-	-197	-0-	35	1	933	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1260	N	913	-0-	-347	-0-	33	1	868	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

01	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3850	2	52	9	Y	47	47	1			11
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3330	2	45	9	Y	41	46	1			6
03	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3286	2	33	9	Y	30	30	1			6
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3355	2	12	9	Y	11	15	1			2
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3511	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	3330	X	3290	-0-	-40	-0-	3275	2	15	9	Y	14	13	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

01	3255	X	2469	-0-	-786	-0-	1959	2	510	3	Y	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2462	2	579	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	3658	X	2129	-0-	-1529	-0-	1739	2	389	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3540	X	2159	-0-	-1381	-0-	1710	2	440	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
05	3658	X	1535	-0-	-2123	-0-	1161	2	366	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	3270	X	1663	-0-	-1607	-0-	1280	2	374	3	Y	8	6	1			6
							9	9									

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

01	3100	N	3144	-0-	44	90	112	1	3006	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
02	2747	X	2657	-0-	-90	-0-	96	1	2536	3	Y	22	22	1			-0-
							1	5	24	9							
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	121	1	3203	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	119	1	3142	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	112	1	2962	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	127	1	3368	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2108	X	1829	-0-	-279	-0-	66	1	1762	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1764	X	1570	-0-	-194	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	583	-0-	-1339	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	51	111	1	2940	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4030	-0-	930	981	147	1	3883	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3725	-0-	725	1706	135	1	3579	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	784	X	779	-0-	-5	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	936	-0-	-87	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
06	990	X	712	-0-	-278	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2726	-0-	-274	177	2726	3			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3999	2	48	9	Y	44	51	1			8
02	3780	X	3292	-0-	-488	-0-	3261	2	31	9	Y	28	23	1			13
03	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3615	2	37	9	Y	34	37	1			10
04	4050	X	3118	-0-	-932	-0-	3103	2	15	9	Y	14	18	1			6
05	4185	X	3537	-0-	-648	-0-	3518	2	19	9	Y	17	16	1			7
06	3930	X	3446	-0-	-484	-0-	3421	2	25	9	Y	23	23	1			7

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
01	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	74	1	1969	3	Y	46	46	1			-0-
							1	5	51	9							
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	84	1	2224	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	73	1	1944	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	73	1	1934	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	68	1	1805	3	Y	59	59	1			1
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3348	X	2398	-0-	-950	-0-	86	1	2293	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
02	3024	X	2002	-0-	-1022	-0-	72	1	1913	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2387	X	2280	-0-	-107	-0-	83	1	2182	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	84	1	2224	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	94	1	2481	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	89	1	2354	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2754	2	157	9	Y	143	132	1			60
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2766	2	127	9	Y	115	130	1			45
03	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2584	2	116	9	Y	105	116	1			34
04	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2653	2	31	9	Y	28	53	1			9
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3704	2	34	9	Y	31	29	1			11
*06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3122	2	32	9	Y	29	30	1			10

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
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-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
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	179	1	4797	3	Y	66	66	1			-0-
							2	5	73	9							
02	4424	X	4405	-0-	-19	-0-	158	1	4178	3	Y	62	62	1			-0-
							1	5	68	9							
03	4898	X	1602	-0-	-3296	-0-	58	1	1522	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	4740	X	424	-0-	-4316	-0-	15	1	405	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	4898	X	2511	-0-	-2387	-0-	90	1	2397	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	4740	X	2893	-0-	-1847	-0-	104	1	2760	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	118	1	3162	3	Y	11	11	1			-0-
							2	5	12	9							
02	3108	X	3088	-0-	-20	-0-	112	1	2963	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	126	1	3321	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
04	3330	X	2917	-0-	-413	-0-	106	1	2796	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	128	1	3401	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	118	1	3137	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3462	3	17	9	N	15	14	1			4
02	3192	X	3113	-0-	-79	-0-	3099	3	14	9	N	13	8	1			9
03	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	3276	3	11	9	N	10	14	1			5
04	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	3359	3	11	9	N	10	9	1			6
05	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3438	3	11	9	N	10	12	1			4
06	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	3308	3	12	9	N	11	10	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7255	-0-	-1084	-0-	258	1	6904	3	Y	82	82	1			-0-
							3	5	90	9							
02	7308	X	6543	-0-	-765	-0-	236	1	6218	3	Y	80	80	1			-0-
							1	5	88	9							
03	7967	X	7338	-0-	-629	-0-	264	1	6982	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
04	7710	X	6151	-0-	-1559	-0-	221	1	5860	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	7719	X	5295	-0-	-2424	-0-	191	1	5050	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
*06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	294	1	7783	3	Y	67	67	1			1
							74	9									

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
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	91	1	2437	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
02	2044	X	1975	-0-	-69	-0-	71	1	1886	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	75	1	1987	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2190	X	1895	-0-	-295	-0-	69	1	1813	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2263	X	1984	-0-	-279	-0-	72	1	1901	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	71	1	1891	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4706	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5424	2	62	9	Y	56	13	1			44
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5463	2	51	9	Y	46	56	1			34
*06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4841	2	57	9	Y	52	50	1			36

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
01	8339	X	7599	-0-	-740	-0-	271	1	7267	3	Y	52	52	1			-0-
							4	5	57	9							
02	7448	X	7313	-0-	-135	-0-	265	1	6986	3	Y	55	55	1			-0-
							1	5	61	9							
03	8246	X	7964	-0-	-282	-0-	288	1	7609	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
04	7980	X	7737	-0-	-243	-0-	278	1	7365	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	284	1	7532	3	Y	78	77	1			1
							86	9									
06	7830	X	7488	-0-	-342	-0-	270	1	7143	3	Y	68	68	1			1
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	264	1	7062	3	Y	23	23	1			-0-
							3	5	25	9							
02	6944	X	6420	-0-	-524	-0-	233	1	6164	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
03	7688	X	7137	-0-	-551	-0-	260	1	6853	3	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							
04	7440	X	6383	-0-	-1057	-0-	230	1	6100	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	7502	X	6956	-0-	-546	-0-	251	1	6641	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
06	7110	X	6589	-0-	-521	-0-	238	1	6294	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4741	2	36	9	Y	33	22	1			40
02	4984	X	4191	-0-	-793	-0-	4132	2	59	9	Y	54	42	1			52
03	5518	X	4440	-0-	-1078	-0-	4408	2	32	9	Y	29	65	1			16
04	5340	X	3146	-0-	-2194	-0-	3122	2	24	9	Y	22	22	1			16
05	4774	X	2647	-0-	-2127	-0-	2628	2	19	9	Y	17	10	1			23
06	4620	X	3466	-0-	-1154	-0-	3456	2	10	9	Y	9	20	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4626	2	26	9	Y	24	25	1			9
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4303	2	7	9	Y	6	6	1			9
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4421	2	10	9	Y	9	11	1			7
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4380	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	2761	2	10	9	Y	9	12	1			4
06	3360	X	2937	-0-	-423	-0-	2917	2	20	9	Y	18	8	1			14

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4341	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3489	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3707	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
*06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	201	1	5391	3	Y	51	51	1			-0-
							3	5	56	9							
02	5152	X	1548	-0-	-3604	-0-	56	1	1478	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	223	1	5899	3	Y	62	62	1			-0-
							1	5	68	9							
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	207	1	5473	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	5704	X	5402	-0-	-302	-0-	194	1	5139	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-	187	1	4962	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 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
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	3	Y	44	44	1			-0-
							1	5	48	9							
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	52	1	1378	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2715	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	97	1	2571	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	3100	N	3213	-0-	113	113	115	1	3057	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
*06	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	88	1	2329	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	337	1	8923	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
02	8764	X	8221	-0-	-543	-0-	297	1	7831	3	Y	84	84	1			-0-
							1	5	92	9							
03	9703	X	9116	-0-	-587	-0-	329	1	8698	3	Y	80	80	1			-0-
							1	5	88	9							
04	9390	X	8633	-0-	-757	-0-	312	1	8249	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	9703	X	8674	-0-	-1029	-0-	314	1	8305	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
06	9060	X	8309	-0-	-751	-0-	301	1	7960	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

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
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	127	1	3395	3	Y	45	45	1			-0-
							2	5	50	9							
02	3164	X	2982	-0-	-182	-0-	107	1	2830	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
03	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	122	1	3230	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	136	1	3607	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	134	1	3542	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	125	1	3302	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4398	-0-	-872	-0-	158	1	4223	3	Y	14	14	1			-0-
							2	5	15	9							
02	4060	X	3598	-0-	-462	-0-	131	1	3452	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
03	4495	X	3975	-0-	-520	-0-	145	1	3816	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							
04	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	136	1	3609	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	164	1	4335	3	Y	76	75	1			1
							84	9									
*06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	155	1	4101	3	Y	66	66	1			1
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1182	-0-	-246	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	218	1	5839	3	Y	58	58	1			-0-
							3	5	64	9							
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	224	1	5907	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	284	1	7496	3	Y	68	68	1			-0-
							1	5	75	9							
04	6000	X	5961	-0-	-39	-0-	215	1	5691	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6200	X	5817	-0-	-383	-0-	210	1	5559	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
*06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	218	1	5762	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4827	2	18	9	Y	16	19	1			4
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4202	2	14	9	Y	13	13	1			4
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4638	2	13	9	Y	12	11	1			5
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4736	2	2	9	Y	2	6	1			1
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4763	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	2	2	9	Y	2	1	1			1

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1593	2	59	9	Y	54	39	1			16
04	3000	N	4728	-0-	1728	1728	4509	2	219	9	Y	199	130	1			85
05	3100	N	4065	-0-	965	2693	3869	2	196	9	Y	178	194	1			69
*06	3000	N	4046	-0-	1046	3739	3906	2	140	9	Y	127	159	1			37

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535

01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1235	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	766	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	812	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	764	2	7	9	Y	6	5	1			3
05	868	N	630	-0-	-238	-0-	622	2	8	9	Y	7	7	1			3
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	584	2	29	9	Y	26	21	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	76	1	2035	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
02	2352	N	1852	-0-	-500	-0-	67	1	1760	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	76	1	1999	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	71	1	1892	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	71	1	1884	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
06	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	67	1	1765	3	Y	46	46	1			1
							51	9									

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	106	1	2800	3	Y	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	95	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	103	1	2730	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3064	-0-	64	64	112	1	2952	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3370	-0-	270	334	123	1	3247	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3457	-0-	457	791	125	1	3320	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
01	5301	X	5033	-0-	-268	-0-	176	1	4716	3	Y	126	126	1			-0-
							2	5	139	9							
02	4648	X	4469	-0-	-179	-0-	158	1	4174	3	Y	124	124	1			-0-
							1	5	136	9							
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	184	1	4853	3	Y	107	107	1			-0-
							1	5	118	9							
04	4980	X	4835	-0-	-145	-0-	173	1	4586	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	177	1	4689	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	158	1	4172	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3336	3	26	9	Y	24	11	1			33
02	2968	X	2777	-0-	-191	-0-	2762	3	15	9	Y	14	35	1			12
03	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3152	3	20	9	Y	18	9	1			21
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3198	3	22	9	Y	20	22	1			19
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3281	3	21	9	Y	19	12	1			26
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3178	3	20	9	Y	18	12	1			32

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
01	6820	X	5018	-0-	-1802	-0-	181	1	4796	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	6076	X	3804	-0-	-2272	-0-	138	1	3633	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	6727	X	3367	-0-	-3360	-0-	122	1	3220	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	6510	X	6166	-0-	-344	-0-	221	1	5855	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	241	1	6390	3	Y	89	88	1			1
							98	9									
*06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	215	1	5691	3	Y	74	74	1			1
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4278	X	3606	-0-	-672	-0-	3589	3	17	9	Y	15	15	1			9
02	3528	X	3283	-0-	-245	-0-	3269	3	14	9	Y	13	14	1			8
03	3906	X	3206	-0-	-700	-0-	3193	3	13	9	Y	12	14	1			6
04	3780	X	2988	-0-	-792	-0-	2979	3	9	9	Y	8	11	1			3
05	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	3228	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	3510	X	3157	-0-	-353	-0-	3145	3	12	9	Y	11	7	1			6

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
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3541	2	18	9	Y	16	12	1			4
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3930	2	21	9	Y	19	18	1			5
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3657	2	23	9	Y	21	17	1			9

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
01	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3179	-0-	-41	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 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
01	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	111	1	2952	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	3164	X	1505	-0-	-1659	-0-	54	1	1437	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3503	X	433	-0-	-3070	-0-	16	1	414	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4955	-0-	-532	-0-	177	1	4688	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
02	4956	X	4219	-0-	-737	-0-	151	1	3983	3	Y	76	76	1			-0-
							1	5	84	9							
03	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	169	1	4464	3	Y	73	73	1			-0-
							1	5	80	9							
04	5010	X	4169	-0-	-841	-0-	149	1	3948	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	5177	X	4455	-0-	-722	-0-	160	1	4226	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	4800	X	4591	-0-	-209	-0-	165	1	4361	3	Y	59	59	1			1
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	136	1	3600	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	120	1	3161	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	130	1	3441	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	124	1	3275	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	135	1	3575	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	120	1	3187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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
01	7192	X	4270	-0-	-2922	-0-	152	1	4081	3	Y	32	32	1			-0-
							2	5	35	9							
02	7028	X	5394	-0-	-1634	-0-	195	1	5150	3	Y	44	44	1			-0-
							1	5	48	9							
03	7130	X	5635	-0-	-1495	-0-	203	1	5350	3	Y	74	74	1			-0-
							1	5	81	9							
04	6900	X	6005	-0-	-895	-0-	215	1	5700	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	233	1	6180	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
*06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	232	1	6148	3	Y	74	74	1			1
							81	9									

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
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	100	1	2650	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	90	1	2389	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	102	1	2692	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	96	1	2534	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	97	1	2562	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	86	1	2281	3	Y	53	53	1			1
							58	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	197	1	4327	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
09	4710	X	4543	-0-	-167	-0-	183	1	4279	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*10	4867	X	4694	-0-	-173	-0-	201	1	4420	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
11	4710	X	3995	-0-	-715	-0-	186	1	3725	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
12	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	183	1	3786	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
01	4681	X	3059	-0-	-1622	-0-	132	1	2883	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	173	1	3555	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	202	1	4088	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	199	1	4003	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	190	1	3929	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
06	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	180	1	3693	3	Y	56	56	1			-0-
							62	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
01	6355	X	6115	-0-	-240	-0-	219	1	5789	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
02	5880	X	5355	-0-	-525	-0-	192	1	5061	3	Y	92	92	1			-0-
							1	5	101	9							
03	6510	X	6244	-0-	-266	-0-	224	1	5916	3	Y	94	94	1			-0-
							1	5	103	9							
04	6300	X	5930	-0-	-370	-0-	213	1	5634	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	6293	X	6041	-0-	-252	-0-	217	1	5748	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
06	6030	X	5829	-0-	-201	-0-	210	1	5552	3	Y	61	61	1			1
							67	9									

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
01	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	174	1	4618	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4274	-0-	-374	-0-	156	1	4117	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	169	1	4472	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	4980	X	4754	-0-	-226	-0-	172	1	4542	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	4929	X	4652	-0-	-277	-0-	168	1	4439	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	158	1	4195	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

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
01	4464	X	4267	-0-	-197	-0-	4245	3	22	9	Y	20	22	1			5
02	3920	X	3807	-0-	-113	-0-	3790	3	17	9	Y	15	10	1			10
03	4340	X	3753	-0-	-587	-0-	3736	3	17	9	Y	15	18	1			7
04	4200	X	3621	-0-	-579	-0-	3606	3	15	9	Y	14	12	1			9
05	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3808	3	21	9	Y	19	20	1			8
06	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	3904	3	15	9	Y	14	16	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	2368	2	14	9	Y	13	14	1			4
02	2352	N	1555	-0-	-797	-0-	1546	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	2604	N	1794	-0-	-810	-0-	1783	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2319	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2366	2	15	9	Y	14	12	1			5
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2141	2	48	9	Y	44	27	1			22

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
01	5735	X	5553	-0-	-182	-0-	5464	2	89	9	Y	81	108	1			16
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4936	2	36	9	Y	33	41	1			8
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5319	2	36	9	Y	33	34	1			7
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4987	2	33	9	Y	30	29	1			8
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4921	2	30	9	Y	27	28	1			7
*06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4953	2	26	9	Y	24	26	1			5

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	10	7	3	3	9	Y	3	1	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					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
01	2821	N	817	-0-	-2004	-0-	29	1	769	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1540	N	819	-0-	-721	-0-	29	1	770	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41	1	1087	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	42	1	1108	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	39	1	1026	3	Y	31	31	1			1
							34	9									

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4486	-0-	-877	-0-	163	1	4323	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4550	-0-	-602	-0-	166	1	4383	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	5704	X	5283	-0-	-421	-0-	193	1	5089	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	5520	X	4309	-0-	-1211	-0-	156	1	4128	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	5332	X	3952	-0-	-1380	-0-	143	1	3787	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	179	1	4737	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	103	1	2724	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	2660	X	2523	-0-	-137	-0-	91	1	2392	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	100	1	2630	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	94	1	2494	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	97	1	2565	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	94	1	2499	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	118	1	3116	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2996	X	2842	-0-	-154	-0-	103	1	2728	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	119	1	3132	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	122	1	3231	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	124	1	3281	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	116	1	3074	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
01	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	167	1	4409	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	147	1	3890	3	Y	90	90	1			-0-
							1	5	99	9							
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	158	1	4174	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	149	1	3945	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	4278	X	4221	-0-	-57	-0-	151	1	4003	3	Y	61	60	1			1
							67	9									
*06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	149	1	3952	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

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
01	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2909	3	28	9	Y	25	24	1			6
02	2632	X	2506	-0-	-126	-0-	2482	3	24	9	Y	22	24	1			4
03	2914	X	2633	-0-	-281	-0-	2605	3	28	9	Y	25	23	1			6
04	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	2539	3	24	9	Y	22	21	1			7
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3048	3	19	9	Y	17	20	1			4
*06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2985	3	19	9	Y	17	16	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5890	X	5173	-0-	-717	-0-	187	1	4960	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	5376	X	5319	-0-	-57	-0-	193	1	5096	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
03	5952	X	5658	-0-	-294	-0-	205	1	5426	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
04	5760	X	5182	-0-	-578	-0-	188	1	4968	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	216	1	5709	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	5700	X	5575	-0-	-125	-0-	202	1	5345	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

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
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	149	1	3947	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	132	1	3491	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	147	1	3873	3	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							
04	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	139	1	3686	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	4030	X	3675	-0-	-355	-0-	133	1	3525	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	133	1	3510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2935	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3046	2	11	9	Y	10	8	1			2
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2907	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2891	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	2760	X	2210	-0-	-550	-0-	2178	2	32	9	Y	29	26	1			6

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
01	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	2812	3	44	9	Y	40	38	1			10
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2430	3	39	9	Y	35	38	1			7
03	2666	X	2633	-0-	-33	-0-	2577	3	56	9	Y	51	45	1			13
04	2580	X	2557	-0-	-23	-0-	2491	3	66	9	Y	60	54	1			19
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2709	3	54	9	Y	49	56	1			12
*06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2597	3	50	9	Y	45	43	1			14

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
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	233	1	6166	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	206	1	5427	3	Y	67	67	1			-0-
							1	5	74	9							
03	6355	X	6183	-0-	-172	-0-	223	1	5890	3	Y	63	63	1			-0-
							1	5	69	9							
04	6150	X	5379	-0-	-771	-0-	194	1	5130	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	230	1	6097	3	Y	53	52	1			1
							58	9									
06	6150	X	5930	-0-	-220	-0-	215	1	5680	3	Y	32	32	1			1
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4505	3	19	9	Y	17	10	1			25
02	4116	X	3919	-0-	-197	-0-	3905	3	14	9	Y	13	27	1			11
03	4557	X	4197	-0-	-360	-0-	4177	3	20	9	Y	18	9	1			20
04	4410	X	4096	-0-	-314	-0-	4076	3	20	9	Y	18	21	1			17
05	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	4532	3	18	9	Y	16	10	1			23
06	4380	X	4208	-0-	-172	-0-	4198	3	10	9	Y	9	10	1			22

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

01	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	155	1	4084	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
02	3864	X	3800	-0-	-64	-0-	137	1	3620	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
03	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	153	1	4042	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
04	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	147	1	3899	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	150	1	3983	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
06	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	141	1	3740	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	134	1	3533	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	3892	X	3022	-0-	-870	-0-	108	1	2857	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	4092	X	2593	-0-	-1499	-0-	94	1	2470	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	3960	X	2724	-0-	-1236	-0-	99	1	2610	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	4092	X	3544	-0-	-548	-0-	128	1	3398	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	147	1	3900	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

01	2914	X	2361	-0-	-553	-0-	86	1	2263	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2548	X	2095	-0-	-453	-0-	76	1	2007	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2635	X	2087	-0-	-548	-0-	76	1	2001	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2550	X	2018	-0-	-532	-0-	73	1	1933	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2635	X	1475	-0-	-1160	-0-	53	1	1408	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	109	1	2884	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	228	1	6029	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	5628	X	5535	-0-	-93	-0-	200	1	5277	3	Y	52	52	1			-0-
							1	5	57	9							
03	6231	X	6132	-0-	-99	-0-	222	1	5854	3	Y	50	50	1			-0-
							1	5	55	9							
04	6030	X	5864	-0-	-166	-0-	212	1	5605	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	6231	X	5992	-0-	-239	-0-	216	1	5732	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	209	1	5533	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	121	1	3176	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	105	1	2783	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	117	1	3087	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	110	1	2914	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	112	1	2963	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
*06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	107	1	2833	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	3151	2	48	9	Y	44	45	1			14
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	3046	2	43	9	Y	39	40	1			13
03	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3531	2	48	9	Y	44	44	1			13
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3544	2	46	9	Y	42	41	1			14
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3400	2	48	9	Y	44	42	1			16
06	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	2981	2	37	9	Y	34	33	1			17

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
01	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	5163	2	54	9	Y	49	56	1			9
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4443	2	39	9	Y	35	28	1			16
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5022	2	50	9	Y	45	48	1			13
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5574	2	56	9	Y	51	42	1			22
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5469	2	56	9	Y	51	53	1			20
*06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5578	2	61	9	Y	55	59	1			16

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
01	3751	X	3151	-0-	-600	-0-	3055	2	96	9	Y	87	136	1			17
02	3108	X	1679	-0-	-1429	-0-	1662	2	17	9	Y	15	28	1			4
03	3441	X	2318	-0-	-1123	-0-	2307	2	11	9	Y	10	12	1			2
04	3330	X	1834	-0-	-1496	-0-	1823	2	11	9	Y	10	9	1			3
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6699	2	30	9	Y	27	22	1			8
*06	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7060	2	29	9	Y	26	29	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3608	3	48	9	Y	44	36	1	19
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3310	3	40	9	Y	36	39	1	16
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4029	3	31	9	Y	28	31	1	13
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4230	3	29	9	Y	26	28	1	11
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4078	3	19	9	Y	17			28
*06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4016	3	33	9	Y	30	26	1	32

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	EOM BALANCE
01	3100	N	3140	-0-	40	40	108	1	2870	3	Y	147	147	1	-0-
							162	9							
02	2806	X	2766	-0-	-40	-0-	95	1	2515	3	Y	142	142	1	-0-
							156	9							
03	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	104	1	2752	3	Y	134	134	1	-0-
							147	9							
04	3030	X	2452	-0-	-578	-0-	87	1	2314	3	Y	46	46	1	-0-
							51	9							
05	3131	X	2507	-0-	-624	-0-	90	1	2372	3	Y	41	40	1	1
							45	9							
06	3030	X	2291	-0-	-739	-0-	82	1	2172	3	Y	34	34	1	1
							37	9							

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	3222	2	10	9	Y	9	9	1	6
02	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2770	2	9	9	Y	8	8	1	6
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3281	2	26	9	Y	24	21	1	9
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3364	2	32	9	Y	29	23	1	15
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3275	2	32	9	Y	29	28	1	16
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3118	2	54	9	Y	49	30	1	35

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	EOM BALANCE
01	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3599	2	63	9	Y	57	69	1	13
02	4004	X	3130	-0-	-874	-0-	3075	2	55	9	Y	50	47	1	16
03	4433	X	3415	-0-	-1018	-0-	3290	2	125	9	Y	114	77	1	53
04	4290	X	3541	-0-	-749	-0-	3282	2	259	9	Y	235	146	1	142
05	3968	X	3558	-0-	-410	-0-	3292	2	266	9	Y	242	334	1	50
*06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3905	2	179	9	Y	163	105	1	108

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	EOM BALANCE
01	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	1048	2	8	9	Y	7	7	1	3
02	1232	N	809	-0-	-423	-0-	802	2	7	9	Y	6	7	1	2
03	1271	N	791	-0-	-480	-0-	781	2	10	9	Y	9	8	1	3
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2804	2	41	9	Y	37	28	1	12
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2191	2	41	9	Y	37	36	1	13
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1146	2	42	9	Y	38	38	1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	106	1	2812	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	120	1	3177	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	161	1	4241	3	Y	64	64	1			-0-
							1	5	70	9							
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	130	1	3433	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	121	1	3200	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	113	1	2979	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4733	-0-	-847	-0-	673	1	4013	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	775	1	6785	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
03	4712	X	4158	-0-	-554	-0-	151	1	3982	3	Y	22	22	1			-0-
							1	5	24	9							
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	975	1	5875	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1026	1	6083	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	1039	1	6010	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4812	-0-	-86	-0-	175	1	4625	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	4480	X	4279	-0-	-201	-0-	156	1	4111	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
03	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	173	1	4562	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
04	4800	X	4495	-0-	-305	-0-	163	1	4313	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	4898	X	4728	-0-	-170	-0-	171	1	4535	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	164	1	4328	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5580	X	4877	-0-	-703	-0-	209	1	4581	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
09	5400	X	5161	-0-	-239	-0-	208	1	4863	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*10	5580	X	4072	-0-	-1508	-0-	174	1	3821	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
11	5400	X	4103	-0-	-1297	-0-	190	1	3810	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
12	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	206	1	4284	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
01	5332	X	4702	-0-	-630	-0-	198	1	4338	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	199	1	4083	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	237	1	4802	3	Y	184	184	1			-0-
							202	9									
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	245	1	4937	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	232	1	4808	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
*06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	218	1	4482	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

01	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
*06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	70	1	2256	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	51	1	2016	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	69	1	2237	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	65	1	2312	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	90	1	2863	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	76	1	2251	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3654	3	151	9	Y	137	144	1			138
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3296	3	139	9	Y	126	148	1			116
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2867	3	85	9	Y	77	130	1			63
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4622	3	100	9	Y	91	121	1			33
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4681	3	87	9	Y	79					112
*06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4912	3	52	9	Y	47	98	1			61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	129	1	3411	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
02	3556	X	3151	-0-	-405	-0-	111	1	2930	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
03	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	127	1	3366	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
04	3810	X	3300	-0-	-510	-0-	118	1	3128	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	120	1	3164	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	111	1	2945	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	159	1	4208	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
02	4872	X	4487	-0-	-385	-0-	161	1	4245	3	Y	73	73	1			-0-
							1	5	80	9							
03	5394	X	4892	-0-	-502	-0-	176	1	4639	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
04	5220	X	4648	-0-	-572	-0-	167	1	4428	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	5208	X	4629	-0-	-579	-0-	167	1	4415	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	164	1	4350	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

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
01	4712	X	3999	-0-	-713	-0-	145	1	3841	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	4060	X	3160	-0-	-900	-0-	115	1	3033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	197	1	5198	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	179	1	4725	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	176	1	4654	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	166	1	4405	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	136	1	3578	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	118	1	3112	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	132	1	3496	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	123	1	3257	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	128	1	3402	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	125	1	3296	3	Y	50	50	1			1
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	744	N	342	-0-	-402	-0-	12	1	318	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	456	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	682	N	301	-0-	-381	-0-	11	1	283	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	480	N	249	-0-	-231	-0-	9	1	237	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

01	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	4209	2	46	9	Y	42	49	1			8
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3797	2	35	9	Y	32	25	1			15
03	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	3994	2	41	9	Y	37	41	1			11
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3902	2	41	9	Y	37	32	1			16
05	4092	X	4069	-0-	-23	-0-	4024	2	45	9	Y	41	41	1			16
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4136	2	55	9	Y	50	51	1			15

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4492	3	59	9	Y	54	50	1			14
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3758	3	50	9	Y	45	50	1			9
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4015	3	52	9	Y	47	44	1			12
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4092	3	53	9	Y	48	45	1			15
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3453	3	44	9	Y	40	45	1			10
06	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	3143	3	40	9	Y	36	35	1			11

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

01	2697	X	2409	-0-	-288	-0-	86	1	2271	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
02	2240	N	2120	-0-	-120	-0-	76	1	1996	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	84	1	2215	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
04	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	83	1	2204	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	83	1	2208	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	82	1	2181	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5487	X	3961	-0-	-1526	-0-	143	1	3762	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
02	4592	X	3419	-0-	-1173	-0-	123	1	3241	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	227	1	6003	3	Y	78	78	1			-0-
							1	5	86	9							
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	209	1	5534	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	212	1	5617	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
*06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	198	1	5245	3	Y	62	62	1			1
							68	9									

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
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	147	1	3878	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	141	1	3712	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	151	1	3974	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	139	1	3684	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	142	1	3753	3	Y	51	50	1			1
							56	9									
*06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	133	1	3519	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

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
01	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	169	1	4479	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
02	4424	X	4251	-0-	-173	-0-	152	1	4025	3	Y	66	66	1			-0-
							1	5	73	9							
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	179	1	4738	3	Y	67	67	1			-0-
							1	5	74	9							
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	170	1	4507	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	177	1	4692	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
06	4740	X	4549	-0-	-191	-0-	163	1	4321	3	Y	59	59	1			1
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5673	X	4077	-0-	-1596	-0-	703	1	3319	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	5280	X	3034	-0-	-2246	-0-	635	1	2344	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*10	5456	X	2061	-0-	-3395	-0-	541	1	1478	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
11	4860	X	2675	-0-	-2185	-0-	612	1	1997	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
12	4092	X	1159	-0-	-2933	-0-	528	1	586	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
01	4092	X	1730	-0-	-2362	-0-	525	1	1153	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
02	2828	X	2360	-0-	-468	-0-	542	1	1790	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	2759	X	1644	-0-	-1115	-0-	625	1	978	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	2670	X	154	-0-	-2516	-0-	63	1	83	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2604	X	1606	-0-	-998	-0-	468	1	1109	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	527	1	1941	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	53	1	1427	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	47	1	1246	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1301	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	75	1	1978	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1592	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4731	3	61	9	Y	55	51	1			14
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4089	3	51	9	Y	46	51	1			9
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4531	3	59	9	Y	54	50	1			13
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4231	3	64	9	Y	58	53	1			18
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4150	3	54	9	Y	49	55	1			12
06	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	3655	3	50	9	Y	45	43	1			14

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4242	-0-	-594	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3415	-0-	-673	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3712	-0-	-814	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3910	-0-	-470	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3682	-0-	-428	-0-	3682	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2520	-0-	-1076	-0-	2417	2	103	9	Y	94	113	1			30
02	2716	X	1832	-0-	-884	-0-	1770	2	62	9	Y	56	67	1			19
03	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	1881	2	78	9	Y	71	69	1			21
04	2910	X	2460	-0-	-450	-0-	2451	2	9	9	Y	8	26	1			3
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3952	2	12	9	Y	11	10	1			4
*06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3521	2	11	9	Y	10	9	1			5

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
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1929	-0-	-31	-0-	70	1	1859	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	76	1	2002	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	77	1	2041	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	82	1	2174	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	81	1	2147	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2665	2	195	9	Y	177	196	1			57
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2441	2	153	9	Y	139	149	1			47
03	3100	N	3181	-0-	81	81	3023	2	158	9	Y	144	148	1			43
04	3000	N	3778	-0-	778	859	3664	2	114	9	Y	104	112	1			35
05	3100	N	4005	-0-	905	1764	3873	2	132	9	Y	120	112	1			43
*06	4906	X	3142	-0-	-1764	-0-	3030	2	112	9	Y	102	95	1			50

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
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	189	1	5012	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	4732	X	4642	-0-	-90	-0-	167	1	4422	3	Y	47	47	1			-0-
							1	5	52	9							
03	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	181	1	4782	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
04	5070	X	4946	-0-	-124	-0-	179	1	4726	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	179	1	4729	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	5070	X	4490	-0-	-580	-0-	162	1	4299	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4280	-0-	-215	-0-	4159	2	121	9	Y	110	148	1			21
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3761	2	52	9	Y	47	57	1			11
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4089	2	51	9	Y	46	47	1			10
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3960	2	43	9	Y	39	38	1			11
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3921	2	36	9	Y	33	35	1			9
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3951	2	34	9	Y	31	34	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5689	-0-	-449	-0-	207	1	5459	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	5292	X	4683	-0-	-609	-0-	170	1	4492	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
03	5859	X	5400	-0-	-459	-0-	196	1	5183	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
04	5670	X	5346	-0-	-324	-0-	193	1	5120	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	207	1	5480	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	5520	X	5516	-0-	-4	-0-	199	1	5280	3	Y	34	34	1			1
							37	9									

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2158	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	2128	N	1815	-0-	-313	-0-	65	1	1728	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	84	1	2219	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	92	1	2444	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	Y	87	86	1			1
							96	9									
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	91	1	2398	3	Y	77	77	1			1
							85	9									

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6320	-0-	-593	-0-	226	1	6039	3	Y	47	47	1			-0-
							3	5	52	9							
02	6020	X	5323	-0-	-697	-0-	193	1	5082	3	Y	43	43	1			-0-
							1	5	47	9							
03	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	210	1	5543	3	Y	41	41	1			-0-
							1	5	45	9							
04	6450	X	5345	-0-	-1105	-0-	193	1	5097	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6386	X	6195	-0-	-191	-0-	223	1	5895	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
06	6120	X	5620	-0-	-500	-0-	202	1	5354	3	Y	58	58	1			1
							64	9									

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 216004 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8287 - 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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	109	2	29	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	91	2	22	3	Y	12	12	1			9
							13	9									
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	134	2	30	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	98	2	25	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	84	2	27	3	Y	-0-					-0-
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	797	2	233	3	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	7816	-0-	-368	-0-	282	1	7442	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	7140	X	7023	-0-	-117	-0-	253	1	6679	3	Y	82	82	1			-0-
							1	5	90	9							
03	7905	X	7527	-0-	-378	-0-	272	1	7170	3	Y	76	76	1			-0-
							1	5	84	9							
04	7650	X	7159	-0-	-491	-0-	258	1	6837	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
05	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	256	1	6782	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
06	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	243	1	6443	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	4353	-0-	-1475	-0-	157	1	4157	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	203	1	5357	3	Y	48	48	1			-0-
							1	5	53	9							
03	5704	X	5622	-0-	-82	-0-	203	1	5372	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
04	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	195	1	5174	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	5704	X	5669	-0-	-35	-0-	204	1	5410	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
*06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	199	1	5274	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4707	-0-	-129	-0-	4672	2	35	9	Y	32	44	1			6
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4284	2	15	9	Y	14	17	1			3
03	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	4625	2	13	9	Y	12	13	1			2
04	4500	X	4444	-0-	-56	-0-	4434	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	4650	X	4370	-0-	-280	-0-	4361	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	4316	2	8	9	Y	7	8	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	152	1	4010	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
02	3668	X	3451	-0-	-217	-0-	123	1	3244	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
03	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	143	1	3770	3	Y	75	75	1			-0-
							1	5	83	9							
04	3930	X	3877	-0-	-53	-0-	140	1	3693	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	142	1	3770	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	139	1	3674	3	Y	32	32	1			1
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	175	1	4622	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	4452	X	4244	-0-	-208	-0-	154	1	4060	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	188	1	4962	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	194	1	5135	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	182	1	4810	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	5010	X	3927	-0-	-1083	-0-	142	1	3771	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5599	2	76	9	Y	69	72	1			22
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4811	2	131	9	Y	119	101	1			40
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5698	2	231	9	Y	210	188	1			62
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6095	2	209	9	Y	190	188	1			64
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5761	2	191	9	Y	174	175	1			63
*06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5270	2	172	9	Y	156	142	1			77

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
01	1767	X	877	-0-	-890	-0-	665	2	173	3	Y	35	27	1			21
							39	9									
02	1596	X	887	-0-	-709	-0-	691	2	162	3	Y	31	29	1			23
							34	9									
03	1550	X	599	-0-	-951	-0-	418	2	93	3	Y	80	72	1			31
							88	9									
04	840	X	460	-0-	-380	-0-	297	2	76	3	Y	79	69	1			41
							87	9									
05	992	X	450	-0-	-542	-0-	278	2	88	3	Y	76	75	1			42
							84	9									
06	960	X	607	-0-	-353	-0-	437	2	128	3	Y	38	53	1			27
							42	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5903	-0-	-111	-0-	5870	3	33	9	Y	30	31	1			18
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5173	3	29	9	Y	26	29	1			15
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5589	3	39	9	Y	35	33	1			17
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5446	3	39	9	Y	35	38	1			14
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5581	3	34	9	Y	31	38	1			7
*06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5340	3	30	9	Y	27	20	1			14

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	152	1	4023	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	145	1	3835	3	Y	91	91	1			-0-
							1	5	100	9							
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	155	1	4082	3	Y	92	92	1			-0-
							1	5	101	9							
04	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	125	1	3299	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	3906	X	3204	-0-	-702	-0-	113	1	3001	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
*06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	160	1	4222	3	Y	109	108	1			2
							120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	798	2	51	9	Y	46	34	1			15
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	734	2	42	9	Y	38	40	1			13
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	549	2	22	9	Y	20	27	1			6
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	868	N	270	-0-	-598	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	214	1	5659	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	5320	X	4990	-0-	-330	-0-	181	1	4766	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
03	5890	X	4686	-0-	-1204	-0-	170	1	4481	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
04	5700	X	4325	-0-	-1375	-0-	156	1	4130	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	5890	X	2982	-0-	-2908	-0-	108	1	2849	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	5700	X	5507	-0-	-193	-0-	199	1	5264	3	Y	40	39	1			1
							44	9									

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6251	2	151	9	Y	137	160	1			25
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5637	2	125	9	Y	114	86	1			53
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6011	2	134	9	Y	122	140	1			35
04	5910	X	5906	-0-	-4	-0-	5823	2	83	9	Y	75	78	1			32
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6119	2	88	9	Y	80	81	1			31
*06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6168	2	76	9	Y	69	80	1			20

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4584	3	15	9	Y	14	16	1			14
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4104	3	13	9	Y	12	15	1			11
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4182	3	10	9	Y	9	13	1			7
04	3690	X	3371	-0-	-319	-0-	3359	3	12	9	Y	11	14	1			4
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3835	3	20	9	Y	18					22
06	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3503	3	18	9	Y	16	19	1			19

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4207	-0-	-553	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	4732	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	9362	X	8748	-0-	-614	-0-	312	1	8252	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
02	8512	X	6795	-0-	-1717	-0-	242	1	6400	3	Y	138	138	1			-0-
							1	5	152	9							
03	9424	X	8202	-0-	-1222	-0-	294	1	7757	3	Y	136	136	1			-0-
							1	5	150	9							
04	9120	X	7697	-0-	-1423	-0-	275	1	7286	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
05	9424	X	8485	-0-	-939	-0-	304	1	8046	3	Y	123	121	1			2
							135	9									
*06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	311	1	8232	3	Y	116	116	1			2
							128	9									

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3538	-0-	-492	-0-	127	1	3357	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	4004	X	3150	-0-	-854	-0-	113	1	2985	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
03	4433	X	3862	-0-	-571	-0-	139	1	3668	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	131	1	3469	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	123	1	3267	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3750	X	3462	-0-	-288	-0-	125	1	3315	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
01	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	2377	3	19	9	Y	17	19	1			7
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2011	3	24	9	Y	22	19	1			10
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2639	3	54	9	Y	49	36	1			23
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2557	3	64	9	Y	58	57	1			24
05	3100	N	3331	-0-	231	231	3274	3	57	9	Y	52					76
*06	3000	N	3407	-0-	407	638	3371	3	36	9	Y	33	70	1			39

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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	71	2	18	3	Y	13	6	1			8
							14	9									
02	308	X	93	-0-	-215	-0-	72	2	17	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	341	X	79	-0-	-262	-0-	65	2	14	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	330	X	113	-0-	-217	-0-	90	2	23	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	92	-0-	-156	-0-	70	2	22	3	Y	-0-					-0-
06	90	X	80	-0-	-10	-0-	62	2	18	3	Y	-0-					-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
01	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1469	3	10	9	Y	9	6	1			4
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	3	10	9	Y	9	9	1			4
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	9	Y	3	6	1			1
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	3	7	9	Y	6					7
06	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1509	3	9	9	Y	8	6	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	206	1	5442	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	186	1	4899	3	Y	93	93	1			-0-
							1	5	102	9							
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	202	1	5347	3	Y	87	87	1			-0-
							1	5	96	9							
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	147	1	3904	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	171	1	4525	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	198	1	5228	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

01	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	3913	3	23	9	Y	21	23	1			7
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	3116	3	20	9	Y	18	16	1			9
03	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	3709	3	22	9	Y	20	17	1			12
04	3690	X	3648	-0-	-42	-0-	3625	3	23	9	Y	21	19	1			14
05	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	3617	3	22	9	Y	20	27	1			7
06	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	3268	3	19	9	Y	17	14	1			10

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

01	2666	X	1727	-0-	-939	-0-	63	1	1649	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2240	N	1341	-0-	-899	-0-	48	1	1279	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	46	1	1204	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	107	1	2842	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
*06	3000	N	4414	-0-	1414	1414	159	1	4197	3	Y	53	53	1			1
							58	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3987	3	74	9	Y	67	68	1			23
02	4060	X	3286	-0-	-774	-0-	3225	3	61	9	Y	55	50	1			28
03	4495	X	3591	-0-	-904	-0-	3545	3	46	9	Y	42	44	1			26
04	4350	X	3523	-0-	-827	-0-	3490	3	33	9	Y	30	35	1			21
05	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3788	3	41	9	Y	37	45	1			13
06	3930	X	3403	-0-	-527	-0-	3320	3	83	9	Y	75	43	1			45

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

01	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	3925	3	11	9	Y	10	9	1			3
02	3052	X	3042	-0-	-10	-0-	3031	3	11	9	Y	10	11	1			2
03	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	3274	3	17	9	Y	15	15	1			2
04	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	3180	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3319	3	17	9	Y	15	15	1			4
06	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	2949	3	44	9	Y	40	34	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	231	1	6118	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	195	1	5151	3	Y	64	64	1			-0-
							1	5	70	9							
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	152	1	4026	3	Y	43	43	1			-0-
							1	5	47	9							
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	166	1	4384	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	180	1	4772	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
*06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	162	1	4276	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

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
01	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	8954	3	180	9	Y	164	142	1			54
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6777	3	171	9	Y	155	181	1			28
03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7301	3	218	9	Y	198	199	1			27
04	6750	X	6696	-0-	-54	-0-	6520	3	176	9	Y	160	138	1			49
05	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7243	3	168	9	Y	153	163	1			39
*06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7026	3	183	9	Y	166	164	1			41

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
01	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4492	-0-	-296	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4547	-0-	-754	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4610	-0-	-520	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3922	-0-	-1208	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	91	1	2422	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
02	2772	X	2097	-0-	-675	-0-	74	1	1949	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	3410	X	2145	-0-	-1265	-0-	76	1	2003	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
04	3300	X	1499	-0-	-1801	-0-	53	1	1409	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	118	1	3113	3	Y	62	61	1			1
							68	9									
*06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	101	1	2675	3	Y	50	50	1			1
							55	9									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	156	1	4121	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	126	1	3318	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	148	1	3909	3	Y	82	82	1			-0-
							1	5	90	9							
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	144	1	3817	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	144	1	3822	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
*06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	153	1	4061	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	966	3	17	9	Y	15	12	1			5
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	3	18	9	Y	16	13	1			5
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1691	3	15	9	Y	14	15	1			4
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1700	3	47	9	Y	43	36	1			11

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

01	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	104	1	2762	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	3276	X	2244	-0-	-1032	-0-	81	1	2140	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3627	X	3078	-0-	-549	-0-	111	1	2938	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	102	1	2697	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	94	1	2497	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
06	2970	X	2393	-0-	-577	-0-	86	1	2276	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	108	1	2874	3	Y	-0-					-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	96	1	2524	3	Y	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	104	1	2741	3	Y	-0-					-0-
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	96	1	2530	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	100	1	2643	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
*06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	109	1	2882	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

01	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	175	1	4624	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
02	4676	X	4310	-0-	-366	-0-	155	1	4100	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
03	5115	X	4755	-0-	-360	-0-	171	1	4520	3	Y	57	57	1			-0-
							1	5	63	9							
04	4950	X	4383	-0-	-567	-0-	157	1	4164	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	179	1	4751	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
*06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	179	1	4736	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	118	1	3111	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
02	2912	X	2862	-0-	-50	-0-	103	1	2713	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
03	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	115	1	3029	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
04	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	110	1	2918	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	111	1	2952	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	108	1	2854	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

01	4991	X	4237	-0-	-754	-0-	4220	3	17	9	Y	15	13	1			5
02	4088	X	3899	-0-	-189	-0-	3882	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	4079	3	17	9	Y	15	16	1			2
04	4110	X	3589	-0-	-521	-0-	3579	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	4309	X	4020	-0-	-289	-0-	4011	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	4170	X	3818	-0-	-352	-0-	3795	3	23	9	Y	21	18	1			5

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	266	1	7050	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	6748	X	6426	-0-	-322	-0-	233	1	6163	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
03	7471	X	7031	-0-	-440	-0-	255	1	6747	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
04	7230	X	6195	-0-	-1035	-0-	224	1	5938	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	238	1	6297	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	7110	X	6207	-0-	-903	-0-	225	1	5951	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

01	3968	X	3091	-0-	-877	-0-	3068	2	23	9	Y	21	22	1			5
02	3080	X	2792	-0-	-288	-0-	2772	2	20	9	Y	18	20	1			3
03	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	3067	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3055	2	22	9	Y	20	21	1			3
05	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3103	2	23	9	Y	21	18	1			6
*06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3034	2	30	9	Y	27	25	1			8

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	75	1	1979	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	90	1	2364	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	78	1	2050	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	85	1	2260	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	84	1	2227	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	80	1	2125	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3658	X	2617	-0-	-1041	-0-	93	1	2470	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	3164	X	2622	-0-	-542	-0-	94	1	2469	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	119	1	3142	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	110	1	2916	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	117	1	3106	3	Y	62	61	1			1
							68	9									
06	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	113	1	2980	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

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
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	208	1	5492	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	4648	X	3729	-0-	-919	-0-	135	1	3570	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	245	1	6459	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	240	1	6357	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	240	1	6349	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	5520	X	3721	-0-	-1799	-0-	135	1	3562	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5456	X	5161	-0-	-295	-0-	578	1	4484	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
09	5550	X	4441	-0-	-1109	-0-	534	1	3809	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*10	5735	X	4107	-0-	-1628	-0-	522	1	3497	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
11	5550	X	5114	-0-	-436	-0-	592	1	4389	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
12	5487	X	2907	-0-	-2580	-0-	415	1	2400	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
01	5146	X	2239	-0-	-2907	-0-	365	1	1798	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	559	1	3236	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	553	1	3449	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	617	1	3385	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
05	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	505	1	2815	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
06	3450	X	2168	-0-	-1282	-0-	470	1	1647	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4295	2	139	9	Y	126	128	1			53
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3939	2	122	9	Y	111	121	1			43
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4390	2	107	9	Y	97	109	1			31
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4209	2	111	9	Y	101	100	1			32
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3906	2	111	9	Y	101	97	1			36
*06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3789	2	97	9	Y	88	93	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8122	-0-	-558	-0-	292	1	7813	3	Y	12	12	1			-0-
							4	5	13	9							
02	7476	X	7056	-0-	-420	-0-	257	1	6786	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
03	8277	X	7562	-0-	-715	-0-	275	1	7265	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
04	8010	X	6509	-0-	-1501	-0-	236	1	6249	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	8277	X	6611	-0-	-1666	-0-	240	1	6349	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	7860	X	6225	-0-	-1635	-0-	226	1	5979	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4588	-0-	-248	-0-	4557	3	31	9	Y	28	25	1			16
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4102	3	32	9	Y	29	36	1			9
03	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	4343	3	43	9	Y	39	25	1			23
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4481	3	52	9	Y	47	46	1			24
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4838	3	42	9	Y	38	44	1			18
*06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4781	3	56	9	Y	51	50	1			19

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5164	2	199	9	Y	181	184	1			76
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5040	2	176	9	Y	160	174	1			62
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4134	2	244	9	Y	222	213	1			71
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3523	2	339	9	Y	308	280	1			99
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4015	2	337	9	Y	306	296	1			109
*06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4095	2	297	9	Y	270	284	1			95

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4991	-0-	-217	-0-	181	1	4784	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	164	1	4326	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	185	1	4897	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
04	4830	X	4812	-0-	-18	-0-	174	1	4599	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	182	1	4809	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
06	4950	X	4783	-0-	-167	-0-	173	1	4568	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

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
01	5239	X	5002	-0-	-237	-0-	4987	2	15	9	Y	14	18	1			3
02	4760	X	4533	-0-	-227	-0-	4527	2	6	9	Y	5	7	1			1
03	5270	X	4918	-0-	-352	-0-	4910	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	4737	2	8	9	Y	7	6	1			2
05	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4637	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	4860	X	4561	-0-	-299	-0-	4555	2	6	9	Y	5	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

01	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	98	1	2630	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	88	1	2311	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2759	N	2603	-0-	-156	-0-	95	1	2495	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2640	N	2211	-0-	-429	-0-	80	1	2122	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2666	N	2201	-0-	-465	-0-	80	1	2113	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	78	1	2073	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

01	6572	X	5905	-0-	-667	-0-	213	1	5619	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	209	1	5513	3	Y	70	70	1			-0-
							1	5	77	9							
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	219	1	5773	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	215	1	5686	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	5890	X	5797	-0-	-93	-0-	208	1	5515	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
06	5700	X	5450	-0-	-250	-0-	196	1	5190	3	Y	58	58	1			1
							64	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

01	8215	X	7778	-0-	-437	-0-	282	1	7445	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
02	7504	X	6605	-0-	-899	-0-	239	1	6319	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
03	8308	X	7112	-0-	-1196	-0-	258	1	6810	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
04	8040	X	6844	-0-	-1196	-0-	247	1	6550	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	8308	X	6864	-0-	-1444	-0-	248	1	6571	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	7530	X	6336	-0-	-1194	-0-	229	1	6070	3	Y	34	34	1			1
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1932	N	1552	-0-	-380	-0-	57	1	1491	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	70	1	1851	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	76	1	2004	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	77	1	2026	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	85	1	2285	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
02	2268	N	1880	-0-	-388	-0-	68	1	1805	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	74	1	1951	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2310	N	1912	-0-	-398	-0-	70	1	1840	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	76	1	2022	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1956	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	77	1	2023	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	87	1	2287	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	98	1	2607	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
*06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	95	1	2503	3	Y	57	57	1			1
							63	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4721	-0-	-642	-0-	4720	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4424	X	4395	-0-	-29	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4769	-0-	-129	-0-	4767	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	4334	2	63	9	Y	57	45	1			13
05	4898	X	4126	-0-	-772	-0-	4080	2	46	9	Y	42	45	1			10
06	4710	X	4038	-0-	-672	-0-	3980	2	58	9	Y	53	41	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	127	1	3349	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	112	1	2949	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	129	1	3414	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	121	1	3198	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	120	1	3191	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
*06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	118	1	3113	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

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
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	109	1	2906	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	100	1	2635	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	109	1	2880	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	100	1	2660	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	108	1	2861	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	109	1	2885	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	118	1	3120	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	107	1	2825	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	122	1	3217	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	118	1	3115	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	127	1	3351	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	110	1	2915	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	44	1	1163	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	53	1	1406	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	41	1	1088	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1364	N	931	-0-	-433	-0-	33	1	884	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	41	1	1093	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	195	1	4276	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
09	4800	X	4363	-0-	-437	-0-	176	1	4117	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*10	4960	X	4515	-0-	-445	-0-	194	1	4254	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
11	4800	X	3750	-0-	-1050	-0-	175	1	3500	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
12	4867	X	3868	-0-	-999	-0-	176	1	3642	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
01	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	157	1	3435	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	156	1	3201	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	171	1	3459	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	176	1	3544	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	174	1	3593	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	164	1	3379	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	103	1	2717	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	109	1	2877	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	111	1	2940	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	115	1	3047	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3060	X	2995	-0-	-65	-0-	108	1	2867	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

01	12276	X	11338	-0-	-938	-0-	406	1	10748	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	353	1	9321	3	Y	159	159	1			-0-
							1	5	175	9							
03	10757	X	10575	-0-	-182	-0-	380	1	10032	3	Y	147	147	1			-0-
							1	5	162	9							
04	10410	X	10279	-0-	-131	-0-	369	1	9767	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
05	10757	X	9909	-0-	-848	-0-	356	1	9425	3	Y	116	114	1			2
							128	9									
06	10410	X	9350	-0-	-1060	-0-	336	1	8903	3	Y	101	101	1			2
							111	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	806	N	362	-0-	-444	-0-	13	1	336	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1036	N	136	-0-	-900	-0-	5	1	125	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	682	N	181	-0-	-501	-0-	6	1	168	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	360	N	114	-0-	-246	-0-	4	1	106	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	99	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	136	1	4386	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	102	1	4006	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	123	1	3991	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	128	1	4549	3	Y	43	35	1			13
							47	9									
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	111	1	3542	3	Y	32	37	1			8
							35	9									
*06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	119	1	3514	3	Y	188	150	1			46
							207	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
01	6138	X	5768	-0-	-370	-0-	207	1	5467	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
02	5180	X	5136	-0-	-44	-0-	184	1	4860	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	208	1	5501	3	Y	81	81	1			-0-
							1	5	89	9							
04	5550	X	5431	-0-	-119	-0-	195	1	5168	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	5735	X	5327	-0-	-408	-0-	192	1	5080	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
*06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	203	1	5363	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

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
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	97	1	2572	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2352	N	2324	-0-	-28	-0-	84	1	2226	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	93	1	2443	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	94	1	2486	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	100	1	2639	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
06	2460	N	2253	-0-	-207	-0-	81	1	2147	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	4528	3	53	9	N	48	30	1			43
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4024	3	34	9	N	31	55	1			19
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4394	3	32	9	N	29	27	1			21
04	3810	X	3761	-0-	-49	-0-	3739	3	22	9	N	20	25	1			16
05	3937	X	3895	-0-	-42	-0-	3875	3	20	9	N	18	19	1			15
06	3810	X	3705	-0-	-105	-0-	3682	3	23	9	N	21	14	1			22

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	90	1	2104	3	Y	109	108	1			65
							120	9									
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	75	1	1892	3	Y	95	105	1			55
							105	9									
03	2232	X	2198	-0-	-34	-0-	81	1	2070	3	Y	43	77	1			21
							47	9									
04	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	73	1	2076	3	Y	11	28	1			4
							12	9									
05	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	62	1	2153	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	54	1	2070	3	Y	7	5	1			4
							8	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

01	3906	X	1972	-0-	-1934	-0-	71	1	1871	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	3192	X	1698	-0-	-1494	-0-	61	1	1609	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	81	1	2142	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	2400	X	2160	-0-	-240	-0-	78	1	2054	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	72	1	1899	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2190	X	1894	-0-	-296	-0-	68	1	1806	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

01	9269	X	8342	-0-	-927	-0-	303	1	8022	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	8008	X	7494	-0-	-514	-0-	273	1	7205	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
03	8866	X	8156	-0-	-710	-0-	297	1	7843	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
04	8580	X	8052	-0-	-528	-0-	291	1	7703	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	8711	X	8172	-0-	-539	-0-	295	1	7816	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
06	8070	X	7215	-0-	-855	-0-	261	1	6906	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	185	1	4911	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	4592	X	4410	-0-	-182	-0-	160	1	4230	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
03	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	175	1	4628	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
04	4920	X	4583	-0-	-337	-0-	166	1	4403	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	5084	X	4819	-0-	-265	-0-	175	1	4631	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	4920	X	4804	-0-	-116	-0-	174	1	4617	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	98	1	2584	3	Y	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	77	1	2024	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	86	1	2274	3	Y	-0-					-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	99	1	2629	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3339	-0-	239	239	122	1	3217	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3390	-0-	390	629	123	1	3267	3	Y	-0-					-0-

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
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6782	2	12	9	Y	11	11	1			4
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6092	2	12	9	Y	11	11	1			4
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6497	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6401	2	17	9	Y	15	6	1			12
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6546	2	19	9	Y	17	17	1			12
*06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6314	2	22	9	Y	20	18	1			14

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
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	107	1	2844	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2276	-0-	-104	-0-	83	1	2193	3	Y	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	140	1	3692	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	99	1	2614	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	126	1	3341	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	113	1	2981	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 222794 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8614 - 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
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	48	1	1273	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	43	1	1135	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	46	1	1217	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
*06	0	%	9511	-0-	9511	9511	336	1	8902	3	N	248	245	1			4
							273	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	4184	3	62	9	Y	56	37	1			49
02	3668	X	3477	-0-	-191	-0-	3476	3	1	9	Y	1	27	1			23
03	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	3975	3	46	9	Y	42	31	1			34
04	3930	X	3657	-0-	-273	-0-	3635	3	22	9	Y	20	29	1			25
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4226	3	26	9	Y	24					49
*06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3942	3	20	9	Y	18	34	1			33

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
01	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5101	3	52	9	Y	47	40	1			27
02	4704	X	4503	-0-	-201	-0-	4450	3	53	9	Y	48	60	1			15
03	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4847	3	70	9	Y	64	42	1			37
04	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	4734	3	70	9	Y	64	68	1			33
05	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	4467	3	34	9	Y	31	49	1			15
06	4980	X	4498	-0-	-482	-0-	4459	3	39	9	Y	35	37	1			13

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
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	136	1	3583	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	3612	X	3217	-0-	-395	-0-	116	1	3051	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	132	1	3474	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	3870	X	3160	-0-	-710	-0-	115	1	3030	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	145	1	3843	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	3660	X	3344	-0-	-316	-0-	121	1	3215	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5772	-0-	-108	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6139	-0-	-371	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5976	-0-	-534	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5771	-0-	-529	-0-	5771	3			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	425	-0-	-257	-0-	15	1	390	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	560	N	306	-0-	-254	-0-	11	1	281	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	15	1	397	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	107	105	1			2
							118	9									
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	3	Y	95	95	1			2
							105	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	92	1	2434	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	79	1	2094	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	93	1	2459	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	101	1	2660	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	100	1	2652	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	97	1	2581	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

01	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	91	1	2422	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	2240	X	2070	-0-	-170	-0-	75	1	1974	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	91	1	2402	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	86	1	2281	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	80	1	2121	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2400	N	2023	-0-	-377	-0-	73	1	1937	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

01	3937	X	2910	-0-	-1027	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2727	-0-	-353	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	189	1	5009	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	165	1	4358	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	192	1	5057	3	Y	94	94	1			-0-
							1	5	103	9							
04	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	156	1	4142	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	195	1	5174	3	Y	84	83	1			1
							92	9									
06	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	166	1	4387	3	Y	69	69	1			1
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	89	1	2364	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	79	1	2084	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	71	1	1884	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	2070	N	1815	-0-	-255	-0-	65	1	1721	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4176	-0-	-443	-0-	150	1	3952	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
02	4032	X	3079	-0-	-953	-0-	110	1	2912	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	4464	X	3336	-0-	-1128	-0-	120	1	3162	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	175	1	4632	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	161	1	4257	3	Y	42	41	1			1
							46	9									
*06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	153	1	4055	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	186	1	4920	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	167	1	4396	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	167	1	4417	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
04	4350	X	4256	-0-	-94	-0-	154	1	4077	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	157	1	4153	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	4350	X	4137	-0-	-213	-0-	150	1	3976	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7923	-0-	-602	-0-	7860	3	63	9	Y	57	58	1			14
02	7336	X	7010	-0-	-326	-0-	6959	3	51	9	Y	46	29	1			31
03	8060	X	7684	-0-	-376	-0-	7603	3	81	9	Y	74	71	1			34
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7681	3	106	9	Y	96	73	1			57
05	7936	X	7682	-0-	-254	-0-	7594	3	88	9	Y	80	104	1			33
*06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7660	3	87	9	Y	79	76	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4782	-0-	-271	-0-	173	1	4572	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	155	1	4088	3	Y	33	33	1			-0-
							1	5	36	9							
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	171	1	4510	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
04	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	158	1	4189	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	157	1	4163	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	155	1	4097	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

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
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	202	1	5340	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	223	1	5882	3	Y	58	58	1			-0-
							1	5	64	9							
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	240	1	6349	3	Y	84	84	1			-0-
							1	5	92	9							
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	228	1	6037	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	240	1	6361	3	Y	118	116	1			2
							130	9									
06	6030	X	6025	-0-	-5	-0-	215	1	5698	3	Y	102	102	1			2
							112	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6937	-0-	-782	-0-	252	1	6664	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	6244	X	5955	-0-	-289	-0-	217	1	5718	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
03	6913	X	6624	-0-	-289	-0-	241	1	6363	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
04	6690	X	6218	-0-	-472	-0-	225	1	5960	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6913	X	6574	-0-	-339	-0-	237	1	6287	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	6690	X	6347	-0-	-343	-0-	229	1	6074	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3165	-0-	-1113	-0-	114	1	3023	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	5544	X	2639	-0-	-2905	-0-	95	1	2520	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	5797	X	4111	-0-	-1686	-0-	149	1	3928	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
04	5610	X	5466	-0-	-144	-0-	197	1	5222	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	209	1	5522	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
*06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	211	1	5590	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	102	1	2706	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2628	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	103	1	2722	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	112	1	2959	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	118	1	3132	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

01	6727	X	6377	-0-	-350	-0-	6209	2	168	9	N	153	153	1			35
02	5768	X	5655	-0-	-113	-0-	5505	2	150	9	N	136	151	1			20
03	6386	X	6126	-0-	-260	-0-	6002	2	124	9	N	113	110	1			23
04	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	5771	2	78	9	N	71	82	1			12
05	6386	X	5627	-0-	-759	-0-	5547	2	80	9	N	73	64	1			21
06	6180	X	5498	-0-	-682	-0-	5440	2	58	9	N	53	58	1			16

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

01	8401	X	7792	-0-	-609	-0-	7686	3	106	9	Y	96	101	1			33
02	7588	X	6395	-0-	-1193	-0-	6306	3	89	9	Y	81	73	1			41
03	8401	X	7673	-0-	-728	-0-	7578	3	95	9	Y	86	74	1			53
04	8130	X	7296	-0-	-834	-0-	7206	3	90	9	Y	82	78	1			57
05	8401	X	7338	-0-	-1063	-0-	7247	3	91	9	Y	83	111	1			29
06	7530	X	6719	-0-	-811	-0-	6606	3	113	9	Y	103	71	1			61

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

01	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	100	1	2662	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	3024	X	2730	-0-	-294	-0-	99	1	2622	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	113	1	2995	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	105	1	2786	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	117	1	3111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	124	1	3270	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	205	1	5415	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	179	1	4719	3	Y	74	74	1			-0-
							1	5	81	9							
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	202	1	5344	3	Y	73	73	1			-0-
							1	5	80	9							
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	191	1	5044	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	188	1	4975	3	Y	52	51	1			1
							57	9									
*06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	185	1	4888	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	174	1	4603	3	Y	346	346	1			-0-
							381	9									
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	155	1	4090	3	Y	337	337	1			-0-
							1	5	371	9							
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	170	1	4484	3	Y	314	314	1			-0-
							1	5	345	9							
04	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	139	1	3677	3	Y	229	229	1			-0-
							252	9									
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	152	1	4038	3	Y	226	223	1			3
							249	9									
*06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	150	1	3967	3	Y	197	197	1			3
							217	9									

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

01	5549	X	5226	-0-	-323	-0-	5190	3	36	9	Y	33	31	1			8
02	4816	X	4284	-0-	-532	-0-	4253	3	31	9	Y	28	31	1			5
03	5611	X	4428	-0-	-1183	-0-	4384	3	44	9	Y	40	35	1			10
04	5430	X	4177	-0-	-1253	-0-	4125	3	52	9	Y	47	42	1			15
05	5611	X	4522	-0-	-1089	-0-	4480	3	42	9	Y	38	44	1			9
06	5070	X	4053	-0-	-1017	-0-	4014	3	39	9	Y	35	33	1			11

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2855	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	3724	X	2902	-0-	-822	-0-	2896	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	4123	X	3438	-0-	-685	-0-	3436	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	3465	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	3	2	9	Y	2					3
*06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3511	3	4	9	Y	4	3	1			4

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

*08	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	137	1	2993	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	140	1	3286	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	142	1	3133	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
11	3240	X	2605	-0-	-635	-0-	118	1	2364	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
12	3348	X	2098	-0-	-1250	-0-	94	1	1952	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	168	1	3682	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1888	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	96	1	1930	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	94	1	1952	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	111	1	2290	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	121	1	3175	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	137	1	3626	3	Y	46	46	1			-0-
							1	5	51	9							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	140	1	3699	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	127	1	3352	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	129	1	3429	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	124	1	3280	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3007	N	2329	-0-	-678	-0-	92	1	2018	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
09	2730	N	2098	-0-	-632	-0-	77	1	1809	3	Y	193	193	1			-0-
							212	9									
*10	2604	N	1951	-0-	-653	-0-	82	1	1805	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
11	2250	N	1601	-0-	-649	-0-	74	1	1486	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
12	2170	N	1648	-0-	-522	-0-	75	1	1547	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	67	1	1459	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1484	N	1276	-0-	-208	-0-	58	1	1196	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	72	1	1457	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	65	1	1301	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	56	1	1169	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	61	1	1256	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
01	4061	X	2871	-0-	-1190	-0-	2841	2	30	9	N	27	30	1			5
02	3584	X	2626	-0-	-958	-0-	2603	2	23	9	N	21	16	1			10
03	3968	X	2742	-0-	-1226	-0-	2714	2	28	9	N	25	28	1			7
04	3840	X	2740	-0-	-1100	-0-	2719	2	21	9	N	19	18	1			8
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2999	2	28	9	N	25	23	1			10
06	2820	X	1931	-0-	-889	-0-	1905	2	26	9	N	24	27	1			7

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
01	5177	X	4963	-0-	-214	-0-	177	1	4692	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	158	1	4176	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	179	1	4723	3	Y	81	81	1			-0-
							1	5	89	9							
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	168	1	4454	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	178	1	4702	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
*06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	172	1	4556	3	Y	30	30	1			1
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	156	1	4117	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	3724	X	2777	-0-	-947	-0-	100	1	2629	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	4123	X	3295	-0-	-828	-0-	118	1	3125	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04	3990	X	3736	-0-	-254	-0-	133	1	3522	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	209	1	5535	3	Y	109	107	1			2
							120	9									
*06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	199	1	5258	3	Y	95	95	1			2
							105	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

01	6510	X	6089	-0-	-421	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5347	-0-	-225	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5804	-0-	-365	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5540	-0-	-430	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	5474	3			N	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

01	1798	N	95	-0-	-1703	-0-	3	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	6523	-0-	3423	3423	234	1	6167	3	Y	110	110	1			-0-
							1	5	121	9							
04	3000	N	4853	-0-	1853	5276	173	1	4589	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	3100	N	4444	-0-	1344	6620	159	1	4206	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
*06	10373	X	3753	-0-	-6620	-0-	134	1	3557	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	90	1	2901	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	71	1	2802	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
03	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	82	1	2676	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	81	1	2872	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	92	1	2940	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	3	Y	36	30	1			9
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	90	1	2921	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	3388	X	2960	-0-	-428	-0-	73	1	2877	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	3751	X	2935	-0-	-816	-0-	87	1	2837	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	87	1	3095	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	102	1	3247	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	114	1	3342	3	Y	20	17	1			5
							22	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	104	1	2760	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2320	-0-	-704	-0-	85	1	2234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3317	X	2363	-0-	-954	-0-	86	1	2276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3210	X	2620	-0-	-590	-0-	95	1	2525	3	Y	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	117	1	3111	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2613	-0-	-147	-0-	95	1	2518	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	5429	-0-	-2228	-0-	197	1	5188	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	6608	X	4480	-0-	-2128	-0-	162	1	4278	3	Y	35	35	1			-0-
							1	5	39	9							
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	249	1	6584	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							
04	6090	X	5793	-0-	-297	-0-	210	1	5560	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	247	1	6553	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	252	1	6661	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	141	1	3722	3	Y	-0-					-0-
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	168	1	4424	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	146	1	3863	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	120	1	3184	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	155	1	4103	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	128	1	3374	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4254	2	23	9	Y	21	14	1			25
02	4480	X	3792	-0-	-688	-0-	3753	2	39	9	Y	35	26	1			34
03	4960	X	4132	-0-	-828	-0-	4088	2	44	9	Y	40	52	1			22
04	4800	X	4091	-0-	-709	-0-	4027	2	64	9	Y	58	38	1			42
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	4181	2	45	9	Y	41	27	1			56
06	4140	X	4048	-0-	-92	-0-	3992	2	56	9	Y	51	50	1			57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	108	1	2872	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2632	X	2615	-0-	-17	-0-	95	1	2511	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	106	1	2790	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	100	1	2655	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3100	N	3118	-0-	18	18	110	1	2911	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
*06	3000	N	3006	-0-	6	24	106	1	2814	3	Y	78	78	1			1
							86	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	9211	-0-	-3716	-0-	334	1	8833	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	13272	X	11346	-0-	-1926	-0-	412	1	10877	3	Y	51	51	1			-0-
							1	5	56	9							
03	14694	X	13145	-0-	-1549	-0-	478	1	12610	3	Y	50	50	1			-0-
							2	5	55	9							
04	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	542	1	14356	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	550	1	14552	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
*06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	534	1	14131	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	127	1	3341	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	3276	X	3159	-0-	-117	-0-	113	1	2979	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	130	1	3419	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
04	3420	X	3144	-0-	-276	-0-	113	1	2979	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	120	1	3171	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	115	1	3039	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	817	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	41	1	1070	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	982	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	840	N	738	-0-	-102	-0-	26	1	687	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	1054	N	824	-0-	-230	-0-	29	1	771	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	31	1	830	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5790	-0-	-255	-0-	5712	3	78	9	Y	71	74	1			18
02	5460	X	4917	-0-	-543	-0-	4862	3	55	9	Y	50	34	1			34
03	5952	X	5177	-0-	-775	-0-	5131	3	46	9	Y	42	57	1			19
04	5640	X	3948	-0-	-1692	-0-	3913	3	35	9	Y	32	32	1			19
05	5828	X	4443	-0-	-1385	-0-	4420	3	23	9	Y	21	31	1			9
06	5610	X	4387	-0-	-1223	-0-	4358	3	29	9	Y	26	23	1			12

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
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	197	1	5193	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	175	1	4611	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	194	1	5131	3	Y	35	35	1			-0-
							1	5	39	9							
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	182	1	4809	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	195	1	5158	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
*06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	215	1	5678	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

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
01	4557	X	3427	-0-	-1130	-0-	3351	2	76	9	N	69	69	1			25
02	4536	X	3872	-0-	-664	-0-	3794	2	78	9	N	71	70	1			26
03	5022	X	3847	-0-	-1175	-0-	3785	2	62	9	N	56	64	1			18
04	4860	X	4482	-0-	-378	-0-	4461	2	21	9	N	19	22	1			15
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4289	2	23	9	N	21	21	1			15
*06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4333	2	19	9	N	17	20	1			12

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
01	8432	X	7071	-0-	-1361	-0-	255	1	6748	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
02	6916	X	1186	-0-	-5730	-0-	43	1	1133	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	291	1	7672	3	Y	67	67	1			-0-
							1	5	74	9							
04	7410	X	7299	-0-	-111	-0-	263	1	6968	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	7533	X	7467	-0-	-66	-0-	269	1	7134	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
*06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	281	1	7442	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3582	-0-	-1254	-0-	128	1	3366	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
02	4004	X	2487	-0-	-1517	-0-	88	1	2324	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	302	1	7974	3	Y	78	78	1			-0-
							1	5	86	9							
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	224	1	5918	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	230	1	6085	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
*06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	163	1	4316	3	Y	33	33	1			1
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8339	X	8258	-0-	-81	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
*06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

*08	4557	X	2057	-0-	-2500	-0-	435	1	1608	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	5940	X	3458	-0-	-2482	-0-	683	1	2751	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	6138	X	3394	-0-	-2744	-0-	714	1	2656	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	5940	X	3243	-0-	-2697	-0-	675	1	2532	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
12	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	707	1	2698	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	3565	X	2865	-0-	-700	-0-	645	1	2185	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	3220	X	2946	-0-	-274	-0-	698	1	2227	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	856	1	2371	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	3330	X	2569	-0-	-761	-0-	806	1	1728	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	3441	X	2769	-0-	-672	-0-	766	1	1972	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	776	1	2232	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

01	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	92	1	2424	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	2576	X	2312	-0-	-264	-0-	83	1	2200	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	120	1	3167	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	2760	X	2738	-0-	-22	-0-	99	1	2613	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	91	1	2402	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	92	1	2428	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6170	2	113	9	N	103	96	1			24
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5338	2	103	9	N	94	104	1			14
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5910	2	107	9	N	97	92	1			19
04	5730	X	5446	-0-	-284	-0-	5357	2	89	9	N	81	86	1			14
05	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	5575	2	89	9	N	81	71	1			24
06	5730	X	4348	-0-	-1382	-0-	4281	2	67	9	N	61	66	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6138	X	4303	-0-	-1835	-0-	749	1	3537	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	6150	X	5383	-0-	-767	-0-	768	1	4593	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	6355	X	4931	-0-	-1424	-0-	768	1	4143	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	6150	X	3965	-0-	-2185	-0-	808	1	3113	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	5549	X	4044	-0-	-1505	-0-	722	1	3292	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	5549	X	3612	-0-	-1937	-0-	766	1	2812	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	5012	X	2086	-0-	-2926	-0-	536	1	1536	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	4929	X	2814	-0-	-2115	-0-	550	1	2234	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	3960	X	2318	-0-	-1642	-0-	423	1	1870	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4030	X	3297	-0-	-733	-0-	597	1	2670	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	832	1	4770	3	Y	44	44	1			-0-
							48	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
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	191	1	5058	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	173	1	4566	3	Y	88	88	1			-0-
							1	5	97	9							
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	208	1	5494	3	Y	91	91	1			-0-
							1	5	100	9							
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	191	1	5055	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	204	1	5389	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
*06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	196	1	5200	3	Y	57	57	1			1
							63	9									

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9269	-0-	-155	-0-	334	1	8835	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
02	8680	X	8205	-0-	-475	-0-	296	1	7811	3	Y	88	88	1			-0-
							1	5	97	9							
03	9610	X	9018	-0-	-592	-0-	326	1	8600	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
04	9300	X	8518	-0-	-782	-0-	306	1	8107	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
05	9424	X	8714	-0-	-710	-0-	314	1	8303	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
06	8970	X	8532	-0-	-438	-0-	307	1	8137	3	Y	80	80	1			1
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7688	X	7156	-0-	-532	-0-	258	1	6826	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	6580	X	6190	-0-	-390	-0-	223	1	5899	3	Y	61	61	1			-0-
							1	5	67	9							
03	7285	X	6737	-0-	-548	-0-	244	1	6429	3	Y	57	57	1			-0-
							1	5	63	9							
04	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	241	1	6370	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
05	7285	X	6464	-0-	-821	-0-	233	1	6177	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
06	6930	X	6488	-0-	-442	-0-	234	1	6204	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	111	1	2960	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	106	1	2805	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	118	1	3115	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	113	1	2997	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	114	1	3010	3	Y	104	102	1			2
							114	9									
*06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	3	Y	90	90	1			2
							99	9									

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
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	154	1	4079	3	Y	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	163	1	4293	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	174	1	4607	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	189	1	5015	3	Y	-0-					-0-
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	232	1	6145	3	Y	-0-					-0-
*06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	202	1	5348	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	129	1	3398	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2986	-0-	-626	-0-	109	1	2877	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	118	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	105	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	89	1	2365	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	1652	-0-	-1768	-0-	60	1	1583	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	289	1	7630	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	7756	X	6745	-0-	-1011	-0-	244	1	6448	3	Y	47	47	1			-0-
							1	5	52	9							
03	8556	X	7626	-0-	-930	-0-	276	1	7296	3	Y	48	48	1			-0-
							1	5	53	9							
04	8280	X	7413	-0-	-867	-0-	268	1	7097	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	8215	X	7375	-0-	-840	-0-	267	1	7064	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	7710	X	7074	-0-	-636	-0-	256	1	6779	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8954	-0-	-1028	-0-	325	1	8596	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	8624	X	7656	-0-	-968	-0-	278	1	7345	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
03	9548	X	8636	-0-	-912	-0-	314	1	8290	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
04	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	335	1	8875	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	9083	X	8685	-0-	-398	-0-	315	1	8346	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	8670	X	8051	-0-	-619	-0-	292	1	7738	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
01	15190	X	13622	-0-	-1568	-0-	496	1	13114	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	12712	X	11879	-0-	-833	-0-	433	1	11433	3	Y	10	10	1			-0-
							2	5	11	9							
03	14074	X	13130	-0-	-944	-0-	479	1	12638	3	Y	10	10	1			-0-
							2	5	11	9							
04	13620	X	12375	-0-	-1245	-0-	449	1	11876	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	13981	X	12473	-0-	-1508	-0-	452	1	11974	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	13170	X	11994	-0-	-1176	-0-	435	1	11518	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

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
01	6758	X	4911	-0-	-1847	-0-	4907	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	5348	X	4400	-0-	-948	-0-	4396	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	5673	X	4698	-0-	-975	-0-	4681	2	17	9	Y	15	12	1			5
04	5490	X	4533	-0-	-957	-0-	4486	2	47	9	Y	43	14	1			34
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5876	2	34	9	Y	31	42	1			23
*06	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7059	2	21	9	Y	19	29	1			13

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
01	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	3221	2	20	9	Y	18	20	1			6
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2897	2	15	9	Y	14	15	1			5
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3273	2	15	9	Y	14	15	1			4
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3436	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3374	2	8	9	Y	7	7	1			2
*06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3370	2	8	9	Y	7	6	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5921	X	5374	-0-	-547	-0-	5194	2	180	9	Y	164	152	1			61
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4599	2	47	9	Y	43	40	1			64
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4924	2	53	9	Y	48	74	1			38
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4824	2	46	9	Y	42	51	1			29
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4891	2	41	9	Y	37	50	1			16
*06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4624	2	32	9	Y	29	23	1			22

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
01	7440	X	7168	-0-	-272	-0-	7048	2	120	9	Y	109	125	1			20
02	6272	X	6238	-0-	-34	-0-	6146	2	92	9	Y	84	65	1			39
03	6944	X	6911	-0-	-33	-0-	6786	2	125	9	Y	114	120	1			33
04	6720	X	6546	-0-	-174	-0-	6414	2	132	9	Y	120	102	1			51
05	6944	X	6874	-0-	-70	-0-	6752	2	122	9	Y	111	119	1			43
06	6720	X	6669	-0-	-51	-0-	6560	2	109	9	Y	99	113	1			29

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
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	189	1	5061	3	Y	75	75	1			-0-
							2	5	83	9							
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	170	1	4488	3	Y	72	72	1			-0-
							1	5	79	9							
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	190	1	5016	3	Y	67	67	1			-0-
							1	5	74	9							
04	5010	X	4235	-0-	-775	-0-	152	1	4031	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	5177	X	4249	-0-	-928	-0-	153	1	4049	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	5010	X	4412	-0-	-598	-0-	159	1	4209	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8227	-0-	-81	-0-	297	1	7843	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
02	7616	X	7104	-0-	-512	-0-	256	1	6764	3	Y	75	75	1			-0-
							1	5	83	9							
03	8494	X	7560	-0-	-934	-0-	273	1	7211	3	Y	68	68	1			-0-
							1	5	75	9							
04	8220	X	7495	-0-	-725	-0-	270	1	7144	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	8494	X	7374	-0-	-1120	-0-	266	1	7034	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
06	7950	X	7379	-0-	-571	-0-	266	1	7046	3	Y	61	61	1			1
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	INC G-10		1658	-0-	1658	1658	72	1	1578	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	INC G-10		666	-0-	666	2324	27	1	636	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	1000	N	899	-0-	-101	2223	39	1	856	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3000	N	1257	-0-	-1743	480	59	1	1190	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1941	N	1461	-0-	-480	-0-	67	1	1388	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	61	1	1333	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1048	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

01	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	401	1	10593	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	9884	X	9582	-0-	-302	-0-	347	1	9165	3	Y	63	63	1			-0-
							1	5	69	9							
03	11036	X	10984	-0-	-52	-0-	398	1	10516	3	Y	63	63	1			-0-
							1	5	69	9							
04	10710	X	10243	-0-	-467	-0-	371	1	9827	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	11067	X	10066	-0-	-1001	-0-	365	1	9670	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	10710	X	9334	-0-	-1376	-0-	339	1	8969	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

01	6572	X	6358	-0-	-214	-0-	231	1	6119	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	6160	X	6047	-0-	-113	-0-	220	1	5818	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
03	6820	X	6403	-0-	-417	-0-	233	1	6161	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
04	6600	X	4769	-0-	-1831	-0-	173	1	4592	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	6696	X	5426	-0-	-1270	-0-	197	1	5225	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	6480	X	5084	-0-	-1396	-0-	185	1	4888	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	285	1	7520	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	7420	X	6902	-0-	-518	-0-	250	1	6610	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							
03	8215	X	7437	-0-	-778	-0-	270	1	7129	3	Y	34	34	1			-0-
							1	5	37	9							
04	7950	X	7249	-0-	-701	-0-	262	1	6948	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	8153	X	7231	-0-	-922	-0-	262	1	6929	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
06	7590	X	6738	-0-	-852	-0-	244	1	6461	3	Y	30	30	1			1
							33	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7701	-0-	-297	-0-	7673	2	28	9	Y	25	30	1			6
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6552	2	24	9	Y	22	21	1			7
03	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6151	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6552	2	1	9	Y	1	7	1			1
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6841	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5101	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
01	5487	X	5213	-0-	-274	-0-	188	1	5023	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
02	4956	X	4484	-0-	-472	-0-	164	1	4319	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	179	1	4738	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	5310	X	4814	-0-	-496	-0-	175	1	4630	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	5363	X	4832	-0-	-531	-0-	175	1	4646	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	5040	X	4645	-0-	-395	-0-	169	1	4466	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
01	9176	X	8265	-0-	-911	-0-	291	1	7794	3	Y	160	160	1			-0-
							4	5	176	9							
02	8008	X	7402	-0-	-606	-0-	262	1	6912	3	Y	206	206	1			-0-
							1	5	227	9							
03	8866	X	8340	-0-	-526	-0-	296	1	7822	3	Y	201	201	1			-0-
							1	5	221	9							
04	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	280	1	7424	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
05	8494	X	7859	-0-	-635	-0-	280	1	7408	3	Y	155	153	1			2
							171	9									
06	8070	X	7417	-0-	-653	-0-	268	1	7102	3	Y	43	44	1			1
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	342	1	2828	3	Y	768	768	1			-0-
							845	9									
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	396	1	3370	3	Y	953	953	1			-0-
							1048	9									
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	145	1	3829	3	Y	848	848	1			-0-
							1	5	933	9							
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	436	1	5494	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	482	1	5668	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
*06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	406	1	5315	3	Y	34	34	1			1
							37	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

01	6169	X	5802	-0-	-367	-0-	5782	2	20	9	Y	18	22	1			3
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4809	2	15	9	Y	14	11	1			6
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5492	2	30	9	Y	27	25	1			8
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5980	2	42	9	Y	38	30	1			16
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6119	2	50	9	Y	45	44	1			17
*06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6157	2	48	9	Y	44	48	1			13

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

01	6293	X	5436	-0-	-857	-0-	195	1	5135	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
02	5712	X	3832	-0-	-1880	-0-	137	1	3619	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
03	6324	X	4715	-0-	-1609	-0-	169	1	4461	3	Y	76	76	1			-0-
							1	5	84	9							
04	6120	X	4760	-0-	-1360	-0-	170	1	4502	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	5518	X	4517	-0-	-1001	-0-	161	1	4264	3	Y	84	83	1			1
							92	9									
06	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	187	1	4961	3	Y	91	90	1			2
							100	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2598	3	44	9	Y	40	36	1			23
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2325	3	50	9	Y	45	54	1			14
03	2573	X	2473	-0-	-100	-0-	2404	3	69	9	Y	63	40	1			37
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2570	3	80	9	Y	73	72	1			38
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2682	3	84	9	Y	76	77	1			37
06	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	2301	3	51	9	Y	46	65	1			18

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

01	6541	X	6187	-0-	-354	-0-	223	1	5915	3	Y	44	44	1			-0-
							1	5	48	9							
02	5628	X	5511	-0-	-117	-0-	199	1	5265	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
03	6231	X	6071	-0-	-160	-0-	220	1	5806	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
04	6030	X	6004	-0-	-26	-0-	217	1	5747	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	227	1	6015	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
06	6000	X	5476	-0-	-524	-0-	198	1	5248	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6138	X	5575	-0-	-563	-0-	5489	3	86	9	Y	78	69	1			45
02	5096	X	5059	-0-	-37	-0-	4968	3	91	9	Y	83	102	1			26
03	5642	X	5149	-0-	-493	-0-	5040	3	109	9	Y	99	67	1			58
04	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	4955	3	110	9	Y	100	106	1			52
05	5642	X	4785	-0-	-857	-0-	4753	3	32	9	Y	29	67	1			14
06	5430	X	4642	-0-	-788	-0-	4618	3	24	9	Y	22	28	1			8

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
*08	3565	X	2704	-0-	-861	-0-	118	1	2586	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	125	1	2924	3	Y	-0-					-0-
*10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	161	1	3546	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1448	-0-	-1642	-0-	69	1	1379	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	124	1	2565	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
01	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	126	1	2761	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	208	1	4256	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	187	1	3795	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	197	1	3967	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	207	1	4285	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
*06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	191	1	3929	3	Y	65	65	1			-0-
							72	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
01	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	1966	3	55	9	Y	50	40	1			22
02	1988	N	1640	-0-	-348	-0-	1601	3	39	9	Y	35	41	1			16
03	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2055	3	43	9	Y	39	37	1			18
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2321	3	35	9	Y	32	37	1			13
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2796	3	23	9	Y	21					34
*06	3000	N	3197	-0-	197	197	3171	3	26	9	Y	24	31	1			27

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6262	X	4603	-0-	-1659	-0-	201	1	4400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	6060	X	4783	-0-	-1277	-0-	196	1	4584	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	5921	X	4841	-0-	-1080	-0-	210	1	4628	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5280	X	4135	-0-	-1145	-0-	196	1	3936	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4991	X	4141	-0-	-850	-0-	190	1	3942	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	4929	X	4215	-0-	-714	-0-	183	1	4019	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	190	1	3903	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	212	1	4298	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	205	1	4122	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	199	1	4121	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	184	1	3788	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	51	1	1362	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	42	1	1101	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	48	1	1279	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
01	9672	X	9141	-0-	-531	-0-	327	1	8755	3	Y	50	50	1			-0-
							4	5	55	9							
02	8484	X	7954	-0-	-530	-0-	288	1	7613	3	Y	47	47	1			-0-
							1	5	52	9							
03	9393	X	8679	-0-	-714	-0-	315	1	8313	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
04	9090	X	8271	-0-	-819	-0-	299	1	7924	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	9393	X	8676	-0-	-717	-0-	314	1	8315	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	8850	X	7921	-0-	-929	-0-	287	1	7594	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

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
01	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	2532	3	78	9	Y	71	62	1			31
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2334	3	64	9	Y	58	63	1			26
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2642	3	41	9	Y	37	46	1			17
04	2490	N	2218	-0-	-272	-0-	2190	3	28	9	Y	25	32	1			10
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2909	3	24	9	Y	22					32
*06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2664	3	17	9	Y	15	30	1			17

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
01	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	2872	2	20	9	N	18	19	1			6
02	2744	X	2689	-0-	-55	-0-	2674	2	15	9	N	14	15	1			5
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3125	2	17	9	N	15	15	1			5
04	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2533	2	10	9	N	9	11	1			3
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3346	2	15	9	N	14	12	1			5
06	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2619	2	12	9	N	11	11	1			5

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
01	7037	X	6442	-0-	-595	-0-	6413	3	29	9	N	26	26	1			16
02	5908	X	5633	-0-	-275	-0-	5608	3	25	9	N	23	26	1			13
03	6541	X	6062	-0-	-479	-0-	6031	3	31	9	N	28	27	1			14
04	6330	X	5009	-0-	-1321	-0-	4994	3	15	9	N	14	22	1			6
05	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	5763	3	17	9	N	15	18	1			3
06	6240	X	5600	-0-	-640	-0-	5577	3	23	9	N	21	13	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	892	1	5679	3	Y	-0-					-0-
							3	5									
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	798	1	4796	3	Y	81	81	1			-0-
							1	5	89	9							
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	209	1	5508	3	Y	158	158	1			-0-
							1	5	174	9							
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	850	1	5041	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	871	1	5104	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
*06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	840	1	4775	3	Y	50	50	1			1
							55	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8199	-0-	-295	-0-	296	1	7828	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
02	7560	X	7129	-0-	-431	-0-	258	1	6800	3	Y	64	64	1			-0-
							1	5	70	9							
03	8370	X	7996	-0-	-374	-0-	289	1	7638	3	Y	62	62	1			-0-
							1	5	68	9							
04	8100	X	7599	-0-	-501	-0-	273	1	7238	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	278	1	7350	3	Y	77	76	1			1
							85	9									
06	7920	X	7299	-0-	-621	-0-	263	1	6962	3	Y	67	67	1			1
							74	9									

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5426	2	17	9	Y	15	13	1			4
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4940	2	14	9	Y	13	12	1			5
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5109	2	15	9	Y	14	17	1			2
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5019	2	17	9	Y	15	10	1			7
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4669	2	15	9	Y	14	16	1			5
06	4500	X	4346	-0-	-154	-0-	4332	2	14	9	Y	13	11	1			7

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9400	-0-	-458	-0-	341	1	9035	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	8456	X	8252	-0-	-204	-0-	300	1	7928	3	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							
03	9362	X	9042	-0-	-320	-0-	329	1	8690	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
04	9060	X	7991	-0-	-1069	-0-	289	1	7646	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	9362	X	9171	-0-	-191	-0-	331	1	8777	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
06	9060	X	8074	-0-	-986	-0-	292	1	7730	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	15064	-0-	-3257	-0-	445	1	14379	3	N	218	188	1			72
							240	9									
02	16212	X	13984	-0-	-2228	-0-	342	1	13416	3	N	205	240	1			37
							226	9									
03	17763	X	13429	-0-	-4334	-0-	389	1	12669	3	N	337	329	1			45
							371	9									
04	17190	X	15402	-0-	-1788	-0-	409	1	14568	3	N	386	313	1			118
							425	9									
05	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	471	1	15024	3	N	370	393	1			95
							407	9									
*06	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	488	1	14375	3	N	397	394	1			98
							437	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3916	-0-	916	916	143	1	3773	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4147	-0-	1047	1963	150	1	3960	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
*06	3000	N	2300	-0-	-700	1263	83	1	2195	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	189	1	4998	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
02	5964	X	4657	-0-	-1307	-0-	166	1	4391	3	Y	90	90	1			-0-
							1	5	99	9							
03	6603	X	4747	-0-	-1856	-0-	170	1	4488	3	Y	80	80	1			-0-
							1	5	88	9							
04	6390	X	4523	-0-	-1867	-0-	162	1	4284	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	5828	X	4344	-0-	-1484	-0-	156	1	4122	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
06	5130	X	3764	-0-	-1366	-0-	135	1	3576	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

01	2635	X	2472	-0-	-163	-0-	88	1	2318	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	85	1	2256	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	65	1	1717	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	84	1	2236	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	106	1	2802	3	Y	132	130	1			2
							145	9									
*06	3000	N	3340	-0-	340	340	116	1	3075	3	Y	135	135	1			2
							149	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	91	1	2447	3	Y	41	41	1			-0-
							1	5	45	9							
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	91	1	2392	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	104	1	2738	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	98	1	2586	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	93	1	2458	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	87	1	2309	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	262	1	6931	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	228	1	6006	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	265	1	6990	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	247	1	6545	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	244	1	6457	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	240	1	6356	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1884	-0-	-441	-0-	1875	2	9	9	Y	8	15	1			5
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	2	9	9	Y	8	4	1			8
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1982	2	8	9	Y	7	11	1			4
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5	5	1			4
*06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2558	2	11	9	Y	10	3	1			11

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
01	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	119	1	3190	3	Y	45	45	1			-0-
							2	5	50	9							
02	3696	X	3358	-0-	-338	-0-	121	1	3182	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
03	4092	X	3641	-0-	-451	-0-	132	1	3476	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
04	3960	X	3313	-0-	-647	-0-	120	1	3184	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3844	X	3376	-0-	-468	-0-	123	1	3245	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3600	X	3225	-0-	-375	-0-	117	1	3100	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9051	2	204	9	Y	185	185	1			43
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7900	2	180	9	Y	164	183	1			24
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8499	2	182	9	Y	165	156	1			33
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7888	2	154	9	Y	140	149	1			24
05	7812	X	7732	-0-	-80	-0-	7576	2	156	9	Y	142	125	1			41
06	7560	X	7119	-0-	-441	-0-	7006	2	113	9	Y	103	112	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	1094	1	10371	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	1072	1	10474	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
*10	11067	X	10950	-0-	-117	-0-	1032	1	9732	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
11	11280	X	9107	-0-	-2173	-0-	976	1	7900	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
12	12152	X	9812	-0-	-2340	-0-	1008	1	8643	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
01	12152	X	9749	-0-	-2403	-0-	1195	1	8353	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
02	8400	X	7926	-0-	-474	-0-	836	1	6856	3	Y	111	111	1			-0-
							112	5	122	9							
03	9300	X	8823	-0-	-477	-0-	933	1	7678	3	Y	193	193	1			-0-
							212	9									
04	9000	X	5344	-0-	-3656	-0-	772	1	4450	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
05	9300	X	6242	-0-	-3058	-0-	779	1	5342	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
06	9000	X	5470	-0-	-3530	-0-	758	1	4525	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	359	1	9619	3	Y	69	69	1			-0-
							5	5	76	9							
02	9184	X	8703	-0-	-481	-0-	315	1	8315	3	Y	65	65	1			-0-
							1	5	72	9							
03	10633	X	9544	-0-	-1089	-0-	346	1	9130	3	Y	61	61	1			-0-
							1	5	67	9							
04	10290	X	8642	-0-	-1648	-0-	313	1	8272	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	10633	X	7987	-0-	-2646	-0-	289	1	7648	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	9720	X	7985	-0-	-1735	-0-	289	1	7651	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	225	1	6032	3	Y	36	36	1			-0-
							3	5	40	9							
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	197	1	5214	3	Y	33	33	1			-0-
							1	5	36	9							
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	216	1	5712	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
04	5760	X	5545	-0-	-215	-0-	201	1	5314	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	5952	X	5502	-0-	-450	-0-	199	1	5277	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	5760	X	5195	-0-	-565	-0-	188	1	4984	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3813	X	3549	-0-	-264	-0-	127	1	3392	3	Y	25	25	1			-0-
							2	5	28	9							
02	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	111	1	2934	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	3844	X	3507	-0-	-337	-0-	127	1	3349	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	128	1	3376	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	128	1	3376	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	122	1	3222	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

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
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	140	1	3758	3	Y	362	362	1			-0-
							2	5	398	9							
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	126	1	3338	3	Y	352	352	1			-0-
							387	9									
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	136	1	3604	3	Y	328	328	1			-0-
							361	9									
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	131	1	3464	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	132	1	3501	3	Y	94	93	1			1
							103	9									
06	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	123	1	3258	3	Y	81	81	1			1
							89	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3977	-0-	-983	-0-	745	1	3055	3	Y	160	160	1			-0-
							1	5	176	9							
02	5068	X	4164	-0-	-904	-0-	727	1	3244	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
03	5611	X	3623	-0-	-1988	-0-	126	1	3324	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
04	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	1061	1	11632	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	1090	1	11685	3	Y	171	168	1			3
							188	9									
*06	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	1124	1	12271	3	Y	168	168	1			3
							185	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3503	X	2498	-0-	-1005	-0-	427	1	2002	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
09	3390	X	2423	-0-	-967	-0-	419	1	1940	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*10	3503	X	2300	-0-	-1203	-0-	413	1	1821	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
11	2700	X	2023	-0-	-677	-0-	395	1	1543	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
12	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	473	1	1604	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	69	69	1			-0-
02	2268	X	2044	-0-	-224	-0-	414	1	1577	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	397	1	1749	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
04	2070	X	1955	-0-	-115	-0-	418	1	1463	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	409	1	1546	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
06	2190	X	1826	-0-	-364	-0-	403	1	1423	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

01	5022	X	4697	-0-	-325	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	4120	-0-	-472	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4747	-0-	-337	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4545	-0-	-375	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4577	-0-	-507	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

01	5921	X	4324	-0-	-1597	-0-	4310	3	14	9	Y	13	14	1			8
02	4284	X	3733	-0-	-551	-0-	3720	3	13	9	Y	12	13	1			7
03	4743	X	3318	-0-	-1425	-0-	3292	3	26	9	Y	24	19	1			12
04	4590	X	3514	-0-	-1076	-0-	3490	3	24	9	Y	22	25	1			9
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6117	3	10	9	Y	9	16	1			2
*06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5466	3	10	9	Y	9	6	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	170	1	4559	3	Y	30	30	1			-0-
							2	5	33	9							
02	4536	X	4179	-0-	-357	-0-	151	1	3996	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
03	5022	X	4844	-0-	-178	-0-	176	1	4636	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
04	4860	X	4458	-0-	-402	-0-	161	1	4253	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	162	1	4286	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
06	4680	X	4056	-0-	-624	-0-	146	1	3866	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

01	2139	X	1679	-0-	-460	-0-	1676	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1424	3	21	9	Y	19	17	1			3
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2899	3	50	9	Y	45	34	1			14
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1911	3	44	9	Y	40	44	1			10
*06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2519	3	66	9	Y	60	55	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	154	1	4112	3	Y	45	45	1			-0-
							2	5	50	9							
02	4844	X	3704	-0-	-1140	-0-	134	1	3524	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
03	5363	X	4075	-0-	-1288	-0-	147	1	3884	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
04	5190	X	4041	-0-	-1149	-0-	144	1	3821	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	147	1	3892	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	4170	X	3797	-0-	-373	-0-	136	1	3602	3	Y	54	54	1			1
							59	9									

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
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	525	1	4838	3	Y	78	78	1			-0-
							2	5	86	9							
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	407	1	3645	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
03	4464	X	3868	-0-	-596	-0-	139	1	3660	3	Y	62	62	1			-0-
							1	5	68	9							
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	732	1	9241	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	669	1	7877	3	Y	76	75	1			1
							84	9									
*06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	670	1	8769	3	Y	77	77	1			1
							85	9									

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
01	5425	X	5353	-0-	-72	-0-	189	1	5061	3	Y	92	92	1			-0-
							2	5	101	9							
02	4984	X	4788	-0-	-196	-0-	171	1	4518	3	Y	89	89	1			-0-
							1	5	98	9							
03	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	185	1	4879	3	Y	84	84	1			-0-
							1	5	92	9							
04	5340	X	4888	-0-	-452	-0-	176	1	4654	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	179	1	4750	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	5190	X	4582	-0-	-608	-0-	166	1	4388	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	167	1	4467	3	Y	42	42	1			-0-
							2	5	46	9							
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	147	1	3878	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
03	4340	X	4299	-0-	-41	-0-	155	1	4102	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							
04	4200	X	3954	-0-	-246	-0-	139	1	3675	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
05	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	147	1	3907	3	Y	121	119	1			2
							133	9									
06	4200	X	3826	-0-	-374	-0-	135	1	3579	3	Y	102	102	1			2
							112	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	3903	2	1017	3	Y	67	66	1			41
							74	9									
02	4592	X	4085	-0-	-507	-0-	3249	2	763	3	Y	66	58	1			49
							73	9									
03	5084	X	3977	-0-	-1107	-0-	3094	2	693	3	Y	173	156	1			66
							190	9									
04	4920	X	4057	-0-	-863	-0-	3151	2	810	3	Y	87	108	1			45
							96	9									
05	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	3309	2	1044	3	Y	85	83	1			47
							94	9									
*06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	3870	2	1132	3	Y	87	72	1			62
							96	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4758	-0-	-1194	-0-	816	1	3872	3	Y	62	62	1			-0-
							2	5	68	9							
02	4480	X	4428	-0-	-52	-0-	710	1	3518	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
03	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	157	1	4148	3	Y	171	171	1			-0-
							1	5	188	9							
04	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	1387	1	19240	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
05	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	1124	1	12265	3	Y	75	74	1			1
							83	9									
*06	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	1043	1	10130	3	Y	-0-	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	197	1	5277	3	Y	77	77	1			-0-
							3	5	85	9							
02	4760	X	4586	-0-	-174	-0-	165	1	4344	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
03	5270	X	4959	-0-	-311	-0-	179	1	4735	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
04	5100	X	4546	-0-	-554	-0-	165	1	4369	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	197	1	5209	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	182	1	4828	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
01	7812	X	7290	-0-	-522	-0-	257	1	6880	3	Y	136	136	1			-0-
							3	5	150	9							
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	228	1	6024	3	Y	177	177	1			-0-
							1	5	195	9							
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	252	1	6641	3	Y	171	171	1			-0-
							1	5	188	9							
04	6780	X	5673	-0-	-1107	-0-	201	1	5332	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
05	7006	X	6789	-0-	-217	-0-	242	1	6395	3	Y	138	136	1			2
							152	9									
06	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	233	1	6173	3	Y	122	122	1			2
							134	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3098	3	13	9	Y	12	13	1			3
02	2856	X	2655	-0-	-201	-0-	2644	3	11	9	Y	10	6	1			7
03	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2836	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	2952	3	14	9	Y	13	11	1			8
05	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	2980	3	19	9	Y	17	18	1			7
06	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	2871	3	22	9	Y	20	18	1			9

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

01	4185	X	3263	-0-	-922	-0-	97	1	3145	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
02	4088	X	3135	-0-	-953	-0-	77	1	3040	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
03	4526	X	2941	-0-	-1585	-0-	87	1	2837	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	4380	X	3188	-0-	-1192	-0-	87	1	3090	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	100	1	3177	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	121	1	3565	3	Y	29	24	1			7
							32	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

01	3875	X	3806	-0-	-69	-0-	134	1	3597	3	Y	66	66	1			-0-
							2	5	73	9							
02	4004	X	3809	-0-	-195	-0-	136	1	3593	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
03	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	152	1	4001	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
04	4290	X	3945	-0-	-345	-0-	141	1	3738	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	4433	X	3637	-0-	-796	-0-	130	1	3452	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
06	4080	X	3178	-0-	-902	-0-	114	1	3020	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

01	4309	X	3396	-0-	-913	-0-	101	1	3251	3	Y	40	35	1			13
							44	9									
02	3724	X	3275	-0-	-449	-0-	80	1	3156	3	Y	35	42	1			6
							39	9									
03	4123	X	2394	-0-	-1729	-0-	70	1	2293	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
04	3990	X	3644	-0-	-346	-0-	99	1	3537	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	102	1	3244	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	115	1	3399	3	Y	19	16	1			5
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7223	X	6892	-0-	-331	-0-	245	1	6566	3	Y	71	71	1			-0-
							3	5	78	9							
02	6832	X	6147	-0-	-685	-0-	222	1	5848	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
03	7564	X	6653	-0-	-911	-0-	240	1	6340	3	Y	65	65	1			-0-
							1	5	72	9							
04	7320	X	6335	-0-	-985	-0-	228	1	6031	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	7006	X	6169	-0-	-837	-0-	222	1	5874	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	6660	X	6169	-0-	-491	-0-	222	1	5882	3	Y	59	59	1			1
							65	9									

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
01	4402	X	2992	-0-	-1410	-0-	106	1	2839	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
02	3052	X	2761	-0-	-291	-0-	99	1	2615	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	105	1	2784	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	3270	X	2071	-0-	-1199	-0-	74	1	1962	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	132	1	3497	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
*06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	158	1	4188	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

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
01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	262	1	7004	3	Y	42	42	1			-0-
							3	5	46	9							
02	6524	X	6239	-0-	-285	-0-	226	1	5969	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
03	7223	X	7103	-0-	-120	-0-	258	1	6801	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
04	6990	X	6731	-0-	-259	-0-	244	1	6447	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	248	1	6555	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	6990	X	6514	-0-	-476	-0-	236	1	6243	3	Y	32	32	1			1
							35	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6423	-0-	-738	-0-	6205	2	218	9	Y	198	228	1			37
02	6048	X	5672	-0-	-376	-0-	5499	2	173	9	Y	157	121	1			73
03	6634	X	4383	-0-	-2251	-0-	4256	2	127	9	Y	115	155	1			33
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7156	2	155	9	Y	141	114	1			60
05	6572	X	5803	-0-	-769	-0-	5675	2	128	9	Y	116	131	1			45
06	6210	X	5176	-0-	-1034	-0-	5095	2	81	9	Y	74	97	1			22

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
01	7285	X	4310	-0-	-2975	-0-	4265	2	45	9	Y	41	41	1			15
02	6104	X	3380	-0-	-2724	-0-	3372	2	8	9	Y	7	9	1			13
03	6014	X	4879	-0-	-1135	-0-	4858	2	21	9	Y	19	17	1			15
04	5700	X	5203	-0-	-497	-0-	5189	2	14	9	Y	13	19	1			9
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6062	2	13	9	Y	12	16	1			5
*06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6161	2	20	9	Y	18	10	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	208	1	5494	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	197	1	5195	3	Y	120	120	1			-0-
							1	5	132	9							
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	213	1	5619	3	Y	112	112	1			-0-
							1	5	123	9							
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	220	1	5816	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	218	1	5775	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
*06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	196	1	5177	3	Y	54	54	1			1
							59	9									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

*08	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	7355	2	12888	5	N	-0-					-0-
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
*05	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	7068	2	11129	5	N	-0-					-0-
*06	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	6810	2	10752	5	N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

01	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2937	2	37	9	Y	34	22	1			42
02	2996	X	2288	-0-	-708	-0-	2248	2	40	9	Y	36	43	1			35
03	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	2915	2	33	9	Y	30	48	1			17
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3227	2	47	9	Y	43	29	1			31
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3243	2	34	9	Y	31	20	1			42
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3047	2	40	9	Y	36	37	1			41

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

01	5053	X	4594	-0-	-459	-0-	167	1	4407	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	5264	X	4223	-0-	-1041	-0-	153	1	4050	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
03	5673	X	4517	-0-	-1156	-0-	164	1	4320	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
04	5490	X	4376	-0-	-1114	-0-	157	1	4151	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	4960	X	4433	-0-	-527	-0-	159	1	4212	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	147	1	3889	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

01	6975	X	6517	-0-	-458	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5793	-0-	-171	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6332	-0-	-271	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6325	-0-	-65	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6414	-0-	-158	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	6162	-0-	-138	-0-	6162	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	100	1	2679	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
02	2744	X	2328	-0-	-416	-0-	85	1	2232	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	94	1	2490	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2940	X	2511	-0-	-429	-0-	91	1	2410	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2852	X	2563	-0-	-289	-0-	93	1	2461	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	91	1	2407	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	219	1	5875	3	Y	104	104	1			-0-
							3	5	114	9							
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	179	1	4734	3	Y	92	92	1			-0-
							1	5	101	9							
03	5425	X	5382	-0-	-43	-0-	193	1	5092	3	Y	87	87	1			-0-
							1	5	96	9							
04	5250	X	5097	-0-	-153	-0-	182	1	4821	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	182	1	4828	3	Y	77	76	1			1
							85	9									
06	5250	X	4804	-0-	-446	-0-	172	1	4558	3	Y	67	67	1			1
							74	9									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	4030	-0-	-2232	-0-	143	1	3843	3	Y	38	38	1			-0-
							2	5	42	9							
02	3724	X	3701	-0-	-23	-0-	134	1	3525	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	149	1	3934	3	Y	36	36	1			-0-
							1	5	40	9							
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	149	1	3937	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	159	1	4202	3	Y	32	32	1			1
							35	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2977	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	2828	X	2557	-0-	-271	-0-	2548	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	3131	X	2580	-0-	-551	-0-	2570	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	3030	X	2322	-0-	-708	-0-	2320	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	3131	X	2277	-0-	-854	-0-	2275	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2880	X	2067	-0-	-813	-0-	2059	2	8	9	Y	7	4	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6478	-0-	-94	-0-	6464	3	14	9	Y	13	7	1			19
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5694	3	12	9	Y	11	21	1			9
03	6200	X	6075	-0-	-125	-0-	6061	3	14	9	Y	13	7	1			15
04	6000	X	5800	-0-	-200	-0-	5769	3	31	9	Y	28	16	1			27
05	6200	X	5828	-0-	-372	-0-	5780	3	48	9	Y	44	17	1			54
06	6000	X	5493	-0-	-507	-0-	5465	3	28	9	Y	25	25	1			54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

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
01	4464	X	4393	-0-	-71	-0-	155	1	4161	3	Y	68	68	1		-0-
							2	5	75	9						
02	3724	X	3674	-0-	-50	-0-	132	1	3474	3	Y	62	62	1		-0-
							68	9								
03	4123	X	4066	-0-	-57	-0-	146	1	3854	3	Y	59	59	1		-0-
							1	5	65	9						
04	3990	X	3873	-0-	-117	-0-	139	1	3666	3	Y	62	62	1		-0-
							68	9								
05	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	140	1	3697	3	Y	58	57	1		1
							64	9								
06	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	132	1	3488	3	Y	51	51	1		1
							56	9								

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

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
01	9796	X	8603	-0-	-1193	-0-	309	1	8174	3	Y	109	109	1		-0-
							120	9								
02	9268	X	8525	-0-	-743	-0-	306	1	8089	3	Y	117	117	1		-0-
							1	5	129	9						
03	10261	X	9063	-0-	-1198	-0-	326	1	8617	3	Y	108	108	1		-0-
							1	5	119	9						
04	9930	X	8257	-0-	-1673	-0-	297	1	7864	3	Y	87	87	1		-0-
							96	9								
05	9548	X	8719	-0-	-829	-0-	314	1	8316	3	Y	81	80	1		1
							89	9								
06	9120	X	8378	-0-	-742	-0-	302	1	7997	3	Y	72	72	1		1
							79	9								

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

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
01	6386	X	5759	-0-	-627	-0-	5682	3	77	9	Y	70	77	1		24
02	5628	X	4542	-0-	-1086	-0-	4473	3	69	9	Y	63	55	1		32
03	6231	X	5425	-0-	-806	-0-	5370	3	55	9	Y	50	51	1		31
04	6030	X	5346	-0-	-684	-0-	5291	3	55	9	Y	50	47	1		34
05	5983	X	5625	-0-	-358	-0-	5564	3	61	9	Y	55	70	1		19
06	5580	X	5382	-0-	-198	-0-	5304	3	78	9	Y	71	48	1		42

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

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
01	15655	X	14598	-0-	-1057	-0-	1175	1	13387	3	Y	26	26	1		-0-
							7	5	29	9						
02	13580	X	13040	-0-	-540	-0-	1067	1	11942	3	Y	26	26	1		-0-
							2	5	29	9						
03	15035	X	12366	-0-	-2669	-0-	447	1	11795	3	Y	111	111	1		-0-
							2	5	122	9						
04	14370	X	855	-0-	-13515	-0-	660	1	195	9	Y	177	177	1		-0-
05	14818	X	809	-0-	-14009	-0-	614	1	195	9	Y	177	174	1		3
06	14130	X	799	-0-	-13331	-0-	644	1	155	9	Y	141	142	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7533	X	7288	-0-	-245	-0-	261	1	7004	3	Y	18	18	1			-0-
							3	5	20	9							
02	7028	X	6659	-0-	-369	-0-	242	1	6396	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
03	7781	X	7392	-0-	-389	-0-	269	1	7103	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
04	7530	X	6986	-0-	-544	-0-	253	1	6696	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	7378	X	7037	-0-	-341	-0-	254	1	6732	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	245	1	6495	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1308	-0-	-1172	-0-	43	1	1155	3	Y	99	99	1			-0-
							1	5	109	9							
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	12	12	1			-0-
03	3007	X	1335	-0-	-1672	-0-	43	1	1127	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
04	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	87	1	2307	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
05	3007	X	456	-0-	-2551	-0-	15	1	410	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	67	1	1780	3	Y	111	109	1			2
							122	9									

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
01	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	129	1	3455	3	Y	47	47	1			-0-
							2	5	52	9							
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	128	1	3378	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	139	1	3667	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	133	1	3521	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	133	1	3524	3	Y	114	112	1			2
							125	9									
06	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	128	1	3380	3	Y	100	100	1			2
							110	9									

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
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2077	2	34	9	Y	31	38	1			7
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1880	2	31	9	Y	28	26	1			9
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1988	2	66	9	Y	60	41	1			28
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1946	2	131	9	Y	119	75	1			72
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1890	2	134	9	Y	122	169	1			25
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1747	2	127	9	Y	115	64	1			76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	947	1	10073	3	Y	29	29	1			-0-
							5	5	32	9							
02	3696	X	1906	-0-	-1790	-0-	657	1	1221	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	47	1	1252	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	844	1	7648	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	990	1	9150	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	1080	1	11123	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	633	1	4556	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4878	-0-	-132	-0-	630	1	4248	3	N	-0-					-0-
*10	5177	X	5142	-0-	-35	-0-	671	1	4471	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4786	-0-	-224	-0-	635	1	4151	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	4842	-0-	-335	-0-	665	1	4177	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	4810	-0-	-367	-0-	683	1	4127	3	N	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	635	1	3713	3	N	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	633	1	3892	3	N	-0-					-0-
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	663	1	4451	3	N	-0-					-0-
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	695	1	4701	3	N	-0-					-0-
*06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	652	1	4202	3	N	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	4819	3	17	9	Y	15	17	1			9
02	4480	X	4356	-0-	-124	-0-	4339	3	17	9	Y	15	15	1			9
03	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	4648	3	17	9	Y	15	16	1			8
04	4800	X	4487	-0-	-313	-0-	4470	3	17	9	Y	15	17	1			6
05	4960	X	4598	-0-	-362	-0-	4583	3	15	9	Y	14	17	1			3
06	4680	X	4405	-0-	-275	-0-	4386	3	19	9	Y	17	11	1			9

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
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	155	1	4138	3	Y	15	15	1			-0-
							2	5	17	9							
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	138	1	3635	3	Y	15	15	1			-0-
							1	5	17	9							
03	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	118	1	3115	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3390	X	2467	-0-	-923	-0-	89	1	2368	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	86	1	2278	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	155	1	4112	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	112	1	2450	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	104	1	2439	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*10	2015	X	1733	-0-	-282	-0-	73	1	1616	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
11	1950	X	1465	-0-	-485	-0-	67	1	1348	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
12	2015	X	1700	-0-	-315	-0-	75	1	1566	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
01	2015	X	1823	-0-	-192	-0-	76	1	1671	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	1316	X	1039	-0-	-277	-0-	47	1	962	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	126	1	2531	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	122	1	2531	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	102	1	2096	3	Y	87	87	1			-0-
							96	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	602	1	15915	3	Y	237	237	1			-0-
							261	9									
02	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	507	1	13389	3	Y	218	218	1			-0-
							2	5	240	9							
03	16957	X	15730	-0-	-1227	-0-	565	1	14933	3	Y	209	209	1			-0-
							2	5	230	9							
04	16410	X	14944	-0-	-1466	-0-	539	1	14267	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
05	16957	X	15688	-0-	-1269	-0-	564	1	14933	3	Y	174	171	1			3
							191	9									
06	16230	X	13873	-0-	-2357	-0-	503	1	13302	3	Y	62	64	1			1
							68	9									

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	99	1	2664	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
02	2520	X	1833	-0-	-687	-0-	65	1	1709	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	107	1	2812	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	102	1	2690	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	95	1	2526	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
06	2700	X	2309	-0-	-391	-0-	82	1	2180	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5918	-0-	-685	-0-	5785	2	133	9	Y	121	162	1			23
02	5264	X	5260	-0-	-4	-0-	5204	2	56	9	Y	51	62	1			12
03	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	5528	2	51	9	Y	46	48	1			10
04	5640	X	3828	-0-	-1812	-0-	3796	2	32	9	Y	29	31	1			8
05	5828	X	5826	-0-	-2	-0-	5791	2	35	9	Y	32	31	1			9
06	5640	X	5424	-0-	-216	-0-	5393	2	31	9	Y	28	31	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3740	2	20	9	Y	18	19	1			4
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3127	2	18	9	Y	16	18	1			2
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3506	2	22	9	Y	20	18	1			4
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3458	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3117	2	20	9	Y	18	16	1			5
*06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3371	2	36	9	Y	33	28	1			10

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 244326 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9164 - 9526

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	858	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	14B	DENY	766	-0-	766	766	28	1	732	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	14B	DENY	948	-0-	948	1714	35	1	913	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

01	6634	X	6493	-0-	-141	-0-	6492	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			Y	-0-					-0-
*06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	822	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	35	1	924	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1271	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	1333	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	222	1	5955	3	Y	111	111	1			-0-
							3	5	122	9							
02	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	184	1	4856	3	Y	97	97	1			-0-
							1	5	107	9							
03	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	184	1	4860	3	Y	85	85	1			-0-
							1	5	94	9							
04	5460	X	4943	-0-	-517	-0-	177	1	4679	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
05	5642	X	4444	-0-	-1198	-0-	159	1	4215	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
06	5460	X	4282	-0-	-1178	-0-	154	1	4065	3	Y	57	57	1			1
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	342	1	9149	3	Y	37	37	1		-0-
							4	5	41	9						
02	8624	X	8381	-0-	-243	-0-	304	1	8036	3	Y	36	36	1		-0-
							1	5	40	9						
03	9548	X	9025	-0-	-523	-0-	328	1	8660	3	Y	33	33	1		-0-
							1	5	36	9						
04	9240	X	8412	-0-	-828	-0-	305	1	8064	3	Y	39	39	1		-0-
							43	9								
05	9548	X	8566	-0-	-982	-0-	310	1	8209	3	Y	43	42	1		1
							47	9								
06	9240	X	7635	-0-	-1605	-0-	277	1	7321	3	Y	34	34	1		1
							37	9								

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	16227	-0-	-2001	-0-	572	1	15316	3	Y	301	301	1		-0-
							8	5	331	9						
02	13944	X	13905	-0-	-39	-0-	499	1	13167	3	Y	215	215	1		-0-
							2	5	237	9						
03	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	556	1	14670	3	Y	207	207	1		-0-
							2	5	228	9						
04	14940	X	14514	-0-	-426	-0-	521	1	13799	3	Y	176	176	1		-0-
							194	9								
05	15438	X	14611	-0-	-827	-0-	525	1	13910	3	Y	160	158	1		2
							176	9								
06	14940	X	13602	-0-	-1338	-0-	491	1	12980	3	Y	119	119	1		2
							131	9								

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	1412	3	6	9	Y	5	6	1		1
02	1848	N	770	-0-	-1078	-0-	763	3	7	9	Y	6	3	1		4
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2622	3	11	9	Y	10	9	1		5
04	3000	N	3032	-0-	32	32	3022	3	10	9	Y	9	8	1		6
05	3100	N	3106	-0-	6	38	3092	3	14	9	Y	13	13	1		6
*06	2763	N	2725	-0-	-38	-0-	2705	3	20	9	Y	18	16	1		8

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5068	3	25	9	N	23	12	1		32
02	4424	X	4417	-0-	-7	-0-	4402	3	15	9	N	14	34	1		12
03	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	4526	3	22	9	N	20	10	1		22
04	4740	X	4695	-0-	-45	-0-	4680	3	15	9	N	14	22	1		14
05	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	4737	3	13	9	N	12	9	1		17
06	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	4450	3	13	9	N	12	8	1		21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5766	X	5395	-0-	-371	-0-	471	1	4920	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	5700	X	5032	-0-	-668	-0-	464	1	4565	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	5890	X	5194	-0-	-696	-0-	480	1	4710	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	5700	X	4500	-0-	-1200	-0-	489	1	3939	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
12	5642	X	4631	-0-	-1011	-0-	476	1	4108	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
01	5394	X	4515	-0-	-879	-0-	448	1	4009	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	423	1	3787	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	462	1	4003	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	478	1	3922	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	457	1	3897	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	4470	X	4096	-0-	-374	-0-	438	1	3644	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

01	2821	X	2070	-0-	-751	-0-	2022	2	48	9	Y	44	37	1			12
02	1904	N	1769	-0-	-135	-0-	1727	2	42	9	Y	38	36	1			14
03	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	1825	2	32	9	Y	29	39	1			4
04	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	1626	2	19	9	Y	17	13	1			8
05	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1744	2	18	9	Y	16	18	1			6
06	1800	N	1626	-0-	-174	-0-	1611	2	15	9	Y	14	12	1			8

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	176	1	4722	3	Y	34	34	1			-0-
							2	5	37	9							
02	4900	X	4215	-0-	-685	-0-	153	1	4026	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
03	5425	X	4798	-0-	-627	-0-	174	1	4588	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
04	5250	X	4547	-0-	-703	-0-	164	1	4341	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	181	1	4803	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
*06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	174	1	4610	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	7874	3	288	9	Y	262	129	1			230
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6710	3	3	9	Y	3	128	1			105
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7371	3	226	9	Y	205	143	1			167
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7010	3	85	9	Y	77	143	1			101
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7844	3	105	9	Y	95					196
*06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7376	3	61	9	Y	55	138	1			113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	152	1	4021	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	176	1	4656	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	163	1	4310	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	160	1	4248	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	137	1	3630	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

01	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	4354	3	34	9	Y	31	22	1			28
02	4116	X	3873	-0-	-243	-0-	3848	3	25	9	Y	23	37	1			14
03	4557	X	4215	-0-	-342	-0-	4191	3	24	9	Y	22	19	1			17
04	4410	X	4184	-0-	-226	-0-	4162	3	22	9	Y	20	21	1			16
05	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	4159	3	21	9	Y	19	19	1			16
*06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4244	3	25	9	Y	23	15	1			24

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

01	6231	X	4597	-0-	-1634	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3704	-0-	-1560	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	1012	-0-	-4630	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3199	-0-	-2261	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4100	-0-	-1542	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3066	-0-	-1374	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	57	1	1525	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	60	1	1578	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	61	1	1610	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	57	1	1521	3	Y	61	61	1			1
							67	9									

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

01	2945	X	213	-0-	-2732	-0-	152	1	13	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
02	2884	X	270	-0-	-2614	-0-	62	1	206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	148	1	3920	3	Y	374	374	1			-0-
							1	5	411	9							
04	3090	X	860	-0-	-2230	-0-	649	1	211	9	Y	192	192	1			-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	663	1	141	9	Y	128	126	1			2
06	4350	X	771	-0-	-3579	-0-	603	1	168	9	Y	153	152	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2408	-0-	-258	-0-	85	1	2276	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
02	2380	N	2053	-0-	-327	-0-	73	1	1937	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
03	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	79	1	2097	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	78	1	2077	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	86	1	2288	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
*06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	84	1	2215	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	7652	-0-	-2702	-0-	274	1	7350	3	Y	22	22	1			-0-
							4	5	24	9							
02	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	314	1	8279	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
03	9672	X	6422	-0-	-3250	-0-	234	1	6167	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
04	9360	X	6961	-0-	-2399	-0-	249	1	6589	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
05	9672	X	8201	-0-	-1471	-0-	293	1	7757	3	Y	137	135	1			2
							151	9									
*06	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	365	1	9649	3	Y	159	158	1			3
							175	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	110	1	2958	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
02	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	100	1	2635	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	110	1	2918	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	104	1	2752	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	106	1	2805	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	101	1	2663	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	138	1	3690	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	118	1	3120	3	Y	-0-					-0-
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	154	1	4059	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	135	1	3570	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	146	1	3872	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	127	1	3352	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	172	1	4592	3	Y	54	54	1			-0-
							2	5	59	9							
02	4900	X	4271	-0-	-629	-0-	154	1	4062	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
03	5208	X	4271	-0-	-937	-0-	153	1	4047	3	Y	64	64	1			-0-
							1	5	70	9							
04	4680	X	4369	-0-	-311	-0-	153	1	4058	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
05	4836	X	4033	-0-	-803	-0-	142	1	3755	3	Y	124	122	1			2
							136	9									
06	4680	X	3808	-0-	-872	-0-	134	1	3556	3	Y	107	107	1			2
							118	9									

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
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	184	1	4918	3	Y	26	26	1			-0-
							2	5	29	9							
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	189	1	4995	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	255	1	6742	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	257	1	6793	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	242	1	6406	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	220	1	5835	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	3641	2	39	9	Y	35	38	1			13
02	1288	X	1055	-0-	-233	-0-	1055	2			Y	-0-	8	1			5
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2108	2	10	9	Y	9	7	1			7
04	1380	X	1371	-0-	-9	-0-	1370	2	1	9	Y	1	7	1			1
05	1426	X	1370	-0-	-56	-0-	1368	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1766	2	4	9	Y	4	2	1			3

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	6	3	2	9	N	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 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
01	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	320	1	8568	3	Y	-0-					-0-
							4	5									
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	279	1	7352	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	305	1	8041	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	283	1	7491	3	Y	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	271	1	7183	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	242	1	6403	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	297	1	7966	3	Y	43	43	1			-0-
							4	5	47	9							
02	8316	X	7234	-0-	-1082	-0-	262	1	6928	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
03	9238	X	7891	-0-	-1347	-0-	286	1	7563	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							
04	8940	X	7385	-0-	-1555	-0-	268	1	7085	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	9238	X	7179	-0-	-2059	-0-	261	1	6904	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	8040	X	6852	-0-	-1188	-0-	249	1	6591	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
01	15097	X	14296	-0-	-801	-0-	507	1	13574	3	Y	189	189	1			-0-
							7	5	208	9							
02	13608	X	11759	-0-	-1849	-0-	422	1	11150	3	Y	168	168	1			-0-
							2	5	185	9							
03	15066	X	13882	-0-	-1184	-0-	500	1	13190	3	Y	173	173	1			-0-
							2	5	190	9							
04	14580	X	12506	-0-	-2074	-0-	449	1	11892	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
05	15066	X	13050	-0-	-2016	-0-	469	1	12424	3	Y	143	141	1			2
							157	9									
06	13830	X	12109	-0-	-1721	-0-	436	1	11537	3	Y	124	124	1			2
							136	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21359	X	19878	-0-	-1481	-0-	2422	1	17456	3	N	-0-					-0-
09	20670	X	17324	-0-	-3346	-0-	2236	1	15088	3	N	-0-					-0-
*10	21359	X	19097	-0-	-2262	-0-	2490	1	16607	3	N	-0-					-0-
11	20580	X	17646	-0-	-2934	-0-	2341	1	15305	3	N	-0-					-0-
12	19902	X	17590	-0-	-2312	-0-	2415	1	15175	3	N	-0-					-0-
01	19778	X	17700	-0-	-2078	-0-	2512	1	15188	3	N	-0-					-0-
02	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	2223	1	13007	3	N	-0-					-0-
03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	2326	1	14302	3	N	-0-					-0-
04	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	2541	1	17059	3	N	-0-					-0-
05	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	2585	1	17504	3	N	-0-					-0-
*06	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	2501	1	16126	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3211	-0-	-695	-0-	114	1	3065	3	Y	27	27	1			-0-
							2	5	30	9							
02	3248	X	2996	-0-	-252	-0-	108	1	2858	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	118	1	3113	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	3480	X	3064	-0-	-416	-0-	111	1	2935	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3565	X	3165	-0-	-400	-0-	115	1	3035	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	106	1	2797	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7972	-0-	-522	-0-	285	1	7638	3	Y	41	41	1			-0-
							4	5	45	9							
02	7224	X	6795	-0-	-429	-0-	246	1	6506	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
03	7936	X	7699	-0-	-237	-0-	277	1	7308	3	Y	103	103	1			-0-
							1	5	113	9							
04	7710	X	7568	-0-	-142	-0-	270	1	7141	3	Y	143	143	1			-0-
							157	9									
05	7967	X	7464	-0-	-503	-0-	267	1	7058	3	Y	126	124	1			2
							139	9									
06	7710	X	7311	-0-	-399	-0-	262	1	6924	3	Y	114	114	1			2
							125	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8555	-0-	-745	-0-	303	1	8121	3	Y	115	115	1			-0-
							4	5	127	9							
02	7784	X	7335	-0-	-449	-0-	263	1	6952	3	Y	108	108	1			-0-
							1	5	119	9							
03	8618	X	8150	-0-	-468	-0-	295	1	7798	3	Y	51	51	1			-0-
							1	5	56	9							
04	8340	X	7891	-0-	-449	-0-	286	1	7568	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	8556	X	7803	-0-	-753	-0-	283	1	7487	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	8280	X	7767	-0-	-513	-0-	282	1	7455	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6944	X	6803	-0-	-141	-0-	829	1	5974	3	N	-0-					-0-
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	880	1	5941	3	N	-0-					-0-
*10	6944	X	5317	-0-	-1627	-0-	694	1	4623	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	5935	-0-	-785	-0-	787	1	5148	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6196	-0-	-748	-0-	850	1	5346	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	5161	-0-	-1783	-0-	733	1	4428	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4748	-0-	-404	-0-	693	1	4055	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4689	-0-	-1015	-0-	656	1	4033	3	N	-0-					-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	719	1	4824	3	N	-0-					-0-
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	783	1	5304	3	N	-0-					-0-
*06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	715	1	4613	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	289	1	7748	3	Y	13	13	1			-0-
							4	5	14	9							
02	7672	X	7389	-0-	-283	-0-	269	1	7106	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							
03	8494	X	7767	-0-	-727	-0-	283	1	7471	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
04	8220	X	7617	-0-	-603	-0-	277	1	7329	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	8494	X	7932	-0-	-562	-0-	288	1	7634	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	7920	X	7027	-0-	-893	-0-	255	1	6764	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5372	-0-	-146	-0-	193	1	5155	3	Y	19	19	1			-0-
							3	5	21	9							
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	195	1	5137	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
03	5859	X	5636	-0-	-223	-0-	205	1	5410	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
04	5670	X	5267	-0-	-403	-0-	191	1	5059	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	5859	X	5263	-0-	-596	-0-	191	1	5051	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	5670	X	3964	-0-	-1706	-0-	144	1	3801	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	1236	2	1	9	Y	1					1
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3					3

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5208	X	4984	-0-	-224	-0-	205	1	4486	3	Y	266	266	1			-0-
							293	9									
09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	201	1	4694	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
*10	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	205	1	4496	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
11	5040	X	4753	-0-	-287	-0-	213	1	4280	3	Y	236	236	1			-0-
							260	9									
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	240	1	4986	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	219	1	4799	3	Y	215	215	1			-0-
							237	9									
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	222	1	4545	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	240	1	4852	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	241	1	4858	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	234	1	4849	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
*06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	215	1	4411	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 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
01	7750	X	6043	-0-	-1707	-0-	212	1	5665	3	Y	148	148	1			-0-
							3	5	163	9							
02	5292	X	5039	-0-	-253	-0-	179	1	4715	3	Y	131	131	1			-0-
							1	5	144	9							
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	213	1	5636	3	Y	135	135	1			-0-
							1	5	149	9							
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	219	1	5805	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
05	5859	X	5372	-0-	-487	-0-	193	1	5114	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
06	5670	X	5220	-0-	-450	-0-	190	1	5023	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8946	-0-	-664	-0-	321	1	8597	3	Y	22	22	1			-0-
							4	5	24	9							
02	8232	X	7658	-0-	-574	-0-	279	1	7356	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
03	9114	X	8440	-0-	-674	-0-	307	1	8111	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
04	8820	X	7831	-0-	-989	-0-	284	1	7529	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	8959	X	8083	-0-	-876	-0-	292	1	7744	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	8670	X	8024	-0-	-646	-0-	289	1	7662	3	Y	66	66	1			1
							73	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6127	-0-	-476	-0-	220	1	5881	3	Y	21	21	1			-0-
							3	5	23	9							
02	6776	X	5231	-0-	-1545	-0-	190	1	5019	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
03	6913	X	5310	-0-	-1603	-0-	193	1	5098	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
04	6690	X	4663	-0-	-2027	-0-	169	1	4480	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	6572	X	4734	-0-	-1838	-0-	172	1	4549	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	5940	X	4642	-0-	-1298	-0-	169	1	4461	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	144	1	3864	3	Y	207	207	1			-0-
							2	5	228	9							
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	128	1	3371	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
03	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	139	1	3669	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
04	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	134	1	3543	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
05	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	135	1	3579	3	Y	173	170	1			3
							190	9									
06	3930	X	2147	-0-	-1783	-0-	75	1	1976	3	Y	87	89	1			1
							96	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	12834	X	11571	-0-	-1263	-0-	410	1	10972	3	Y	167	167	1			-0-
							5	5	184	9							
02	10696	X	10047	-0-	-649	-0-	360	1	9512	3	Y	158	158	1			-0-
							1	5	174	9							
03	11842	X	11082	-0-	-760	-0-	398	1	10517	3	Y	151	151	1			-0-
							1	5	166	9							
04	11460	X	10474	-0-	-986	-0-	376	1	9959	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
05	11842	X	10520	-0-	-1322	-0-	378	1	10017	3	Y	114	112	1			2
							125	9									
06	11190	X	10108	-0-	-1082	-0-	364	1	9634	3	Y	100	100	1			2
							110	9									

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	12079	-0-	-135	-0-	431	1	11546	3	Y	87	87	1			-0-
							6	5	96	9							
02	11200	X	10394	-0-	-806	-0-	376	1	9927	3	Y	82	82	1			-0-
							1	5	90	9							
03	12400	X	11329	-0-	-1071	-0-	410	1	10833	3	Y	77	77	1			-0-
							1	5	85	9							
04	12000	X	10850	-0-	-1150	-0-	391	1	10350	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
05	12400	X	10733	-0-	-1667	-0-	387	1	10248	3	Y	89	88	1			1
							98	9									
06	11700	X	10255	-0-	-1445	-0-	370	1	9798	3	Y	79	79	1			1
							87	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4571	-0-	-699	-0-	160	1	4280	3	Y	117	117	1			-0-
							2	5	129	9							
02	3640	X	3354	-0-	-286	-0-	119	1	3132	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	165	1	4360	3	Y	113	113	1			-0-
							1	5	124	9							
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	139	1	3680	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	145	1	3831	3	Y	137	135	1			2
							151	9									
*06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	142	1	3772	3	Y	124	124	1			2
							136	9									

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
01	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	192	1	5155	3	Y	17	17	1			-0-
							3	5	19	9							
02	4928	X	4519	-0-	-409	-0-	164	1	4336	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
03	5456	X	4953	-0-	-503	-0-	180	1	4755	3	Y	15	15	1			-0-
							1	5	17	9							
04	5280	X	4692	-0-	-588	-0-	170	1	4508	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	5363	X	4677	-0-	-686	-0-	169	1	4464	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	5190	X	4344	-0-	-846	-0-	156	1	4134	3	Y	49	49	1			1
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

01	7843	X	7384	-0-	-459	-0-	256	1	6855	3	Y	245	245	1			-0-
							3	5	270	9							
02	7364	X	6460	-0-	-904	-0-	227	1	5982	3	Y	227	227	1			-0-
							1	5	250	9							
03	8153	X	7127	-0-	-1026	-0-	251	1	6636	3	Y	217	217	1			-0-
							1	5	239	9							
04	7890	X	7001	-0-	-889	-0-	248	1	6576	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
05	7936	X	6949	-0-	-987	-0-	247	1	6544	3	Y	144	142	1			2
							158	9									
06	7140	X	6032	-0-	-1108	-0-	215	1	5688	3	Y	117	117	1			2
							129	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

01	4929	X	3669	-0-	-1260	-0-	128	1	3439	3	Y	91	91	1			-0-
							2	5	100	9							
02	4452	X	4000	-0-	-452	-0-	142	1	3743	3	Y	104	104	1			-0-
							1	5	114	9							
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	169	1	4473	3	Y	107	107	1			-0-
							1	5	118	9							
04	4560	X	4222	-0-	-338	-0-	150	1	3978	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	157	1	4167	3	Y	54	53	1			1
							59	9									
06	4620	X	4152	-0-	-468	-0-	149	1	3951	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	353	1	9455	3	Y	175	175	1			-0-
							5	5	193	9							
02	10248	X	8361	-0-	-1887	-0-	299	1	7890	3	Y	155	155	1			-0-
							1	5	171	9							
03	11346	X	8980	-0-	-2366	-0-	322	1	8499	3	Y	144	144	1			-0-
							1	5	158	9							
04	10980	X	8465	-0-	-2515	-0-	305	1	8076	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	10323	X	8490	-0-	-1833	-0-	306	1	8109	3	Y	68	67	1			1
							75	9									
06	9690	X	7901	-0-	-1789	-0-	285	1	7551	3	Y	59	59	1			1
							65	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

01	9703	X	8186	-0-	-1517	-0-	8034	3	152	9	Y	138	122	1			45
02	7784	X	7365	-0-	-419	-0-	7224	3	141	9	Y	128	150	1			23
03	8618	X	7798	-0-	-820	-0-	7659	3	139	9	Y	126	132	1			17
04	8340	X	7472	-0-	-868	-0-	7388	3	84	9	Y	76	70	1			23
05	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	7473	3	87	9	Y	79	82	1			20
06	7920	X	7359	-0-	-561	-0-	7226	3	133	9	Y	121	111	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	239	1	6387	3	Y	15	15	1			-0-
							3	5	17	9							
02	6300	X	5688	-0-	-612	-0-	207	1	5465	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
03	6975	X	6340	-0-	-635	-0-	231	1	6093	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
04	6750	X	6052	-0-	-698	-0-	220	1	5814	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	6820	X	6031	-0-	-789	-0-	219	1	5793	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	6420	X	5647	-0-	-773	-0-	205	1	5425	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9955	-0-	-1050	-0-	354	1	9487	3	Y	99	99	1			-0-
							5	5	109	9							
02	9856	X	8829	-0-	-1027	-0-	318	1	8405	3	Y	95	95	1			-0-
							1	5	105	9							
03	10912	X	9597	-0-	-1315	-0-	347	1	9150	3	Y	90	90	1			-0-
							1	5	99	9							
04	10560	X	9224	-0-	-1336	-0-	333	1	8807	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	9982	X	9192	-0-	-790	-0-	332	1	8787	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	9630	X	8548	-0-	-1082	-0-	309	1	8177	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5782	-0-	-976	-0-	5745	3	37	9	Y	34	33	1			20
02	5432	X	4993	-0-	-439	-0-	4962	3	31	9	Y	28	32	1			16
03	6014	X	5261	-0-	-753	-0-	5232	3	29	9	Y	26	29	1			13
04	5820	X	5198	-0-	-622	-0-	5168	3	30	9	Y	27	29	1			11
05	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	4947	3	22	9	Y	20	27	1			4
06	5610	X	4587	-0-	-1023	-0-	4563	3	24	9	Y	22	15	1			11

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
01	10385	X	9319	-0-	-1066	-0-	334	1	8948	3	Y	30	30	1			-0-
							4	5	33	9							
02	9380	X	8227	-0-	-1153	-0-	299	1	7895	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
03	10137	X	9122	-0-	-1015	-0-	329	1	8681	3	Y	101	101	1			-0-
							1	5	111	9							
04	9810	X	8462	-0-	-1348	-0-	303	1	8024	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
05	9765	X	8675	-0-	-1090	-0-	311	1	8239	3	Y	114	112	1			2
							125	9									
06	9030	X	8260	-0-	-770	-0-	297	1	7854	3	Y	99	99	1			2
							109	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 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
01	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8573	2	69	9	Y	63	63	1			23
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7711	2	72	9	Y	65	64	1			24
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8230	2	58	9	Y	53	60	1			17
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8451	2	74	9	Y	67	31	1			53
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8480	2	76	9	Y	69	71	1			51
*06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8146	2	69	9	Y	63	70	1			44

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

01	10106	X	8770	-0-	-1336	-0-	8571	2	199	9	Y	181	239	1			35
02	8036	X	7616	-0-	-420	-0-	7531	2	85	9	Y	77	93	1			19
03	8897	X	7957	-0-	-940	-0-	7904	2	53	9	Y	48	57	1			10
04	8610	X	7431	-0-	-1179	-0-	7399	2	32	9	Y	29	31	1			8
05	8897	X	7178	-0-	-1719	-0-	7152	2	26	9	Y	24	25	1			7
06	8490	X	7214	-0-	-1276	-0-	7179	2	35	9	Y	32	32	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

01	7750	X	7283	-0-	-467	-0-	254	1	6788	3	Y	216	216	1			-0-
							3	5	238	9							
02	6944	X	5923	-0-	-1021	-0-	209	1	5508	3	Y	186	186	1			-0-
							1	5	205	9							
03	7688	X	5365	-0-	-2323	-0-	190	1	5009	3	Y	150	150	1			-0-
							1	5	165	9							
04	7440	X	4661	-0-	-2779	-0-	165	1	4375	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
05	7688	X	6686	-0-	-1002	-0-	238	1	6290	3	Y	144	142	1			2
							158	9									
*06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	257	1	6804	3	Y	143	143	1			2
							157	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1177	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	3	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	940	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8246	X	6213	-0-	-2033	-0-	220	1	5880	3	Y	100	100	1			-0-
							3	5	110	9							
02	7000	X	6760	-0-	-240	-0-	242	1	6388	3	Y	117	117	1			-0-
							1	5	129	9							
03	7626	X	6505	-0-	-1121	-0-	233	1	6148	3	Y	112	112	1			-0-
							1	5	123	9							
04	7380	X	7320	-0-	-60	-0-	260	1	6893	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
05	7502	X	7189	-0-	-313	-0-	256	1	6784	3	Y	135	133	1			2
							149	9									
06	7230	X	6341	-0-	-889	-0-	226	1	5994	3	Y	110	110	1			2
							121	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	10230	X	9012	-0-	-1218	-0-	321	1	8584	3	Y	94	94	1			-0-
							4	5	103	9							
02	8624	X	7607	-0-	-1017	-0-	274	1	7237	3	Y	86	86	1			-0-
							1	5	95	9							
03	9331	X	8262	-0-	-1069	-0-	298	1	7874	3	Y	81	81	1			-0-
							1	5	89	9							
04	9030	X	7835	-0-	-1195	-0-	282	1	7477	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	9331	X	7850	-0-	-1481	-0-	283	1	7498	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	8730	X	7238	-0-	-1492	-0-	261	1	6919	3	Y	53	53	1			1
							58	9									

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

01	11780	X	9878	-0-	-1902	-0-	354	1	9485	3	Y	31	31	1			-0-
							5	5	34	9							
02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	304	1	8028	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	355	1	9370	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	331	1	8764	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	325	1	8616	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
06	8610	X	8173	-0-	-437	-0-	294	1	7795	3	Y	76	76	1			1
							84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10689	-0-	-1463	-0-	376	1	10082	3	Y	205	205	1			-0-
							5	5	226	9							
02	9884	X	8877	-0-	-1007	-0-	316	1	8354	3	Y	187	187	1			-0-
							1	5	206	9							
03	10943	X	9988	-0-	-955	-0-	357	1	9431	3	Y	181	181	1			-0-
							1	5	199	9							
04	10590	X	9525	-0-	-1065	-0-	342	1	9060	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
05	10943	X	9433	-0-	-1510	-0-	339	1	8987	3	Y	97	96	1			1
							107	9									
06	10350	X	8446	-0-	-1904	-0-	304	1	8054	3	Y	80	80	1			1
							88	9									

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	8649	X	7332	-0-	-1317	-0-	249	1	6680	3	Y	364	364	1			-0-
							3	5	400	9							
02	6944	X	6762	-0-	-182	-0-	232	1	6129	3	Y	364	364	1			-0-
							1	5	400	9							
03	7688	X	6964	-0-	-724	-0-	240	1	6337	3	Y	351	351	1			-0-
							1	5	386	9							
04	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	235	1	6211	3	Y	335	335	1			-0-
							369	9									
05	7502	X	6993	-0-	-509	-0-	242	1	6408	3	Y	312	307	1			5
							343	9									
06	7260	X	6510	-0-	-750	-0-	226	1	5990	3	Y	267	268	1			4
							294	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4712	X	3186	-0-	-1526	-0-	112	1	3007	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
02	3752	X	2646	-0-	-1106	-0-	94	1	2493	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	3813	X	3030	-0-	-783	-0-	108	1	2863	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
04	3690	X	2835	-0-	-855	-0-	101	1	2684	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	96	1	2529	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	101	1	2682	3	Y	35	34	1			1
							39	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8139	-0-	-1595	-0-	290	1	7777	3	Y	62	62	1			-0-
							4	5	68	9							
02	8148	X	7047	-0-	-1101	-0-	255	1	6727	3	Y	58	58	1			-0-
							1	5	64	9							
03	9021	X	7422	-0-	-1599	-0-	269	1	7094	3	Y	53	53	1			-0-
							1	5	58	9							
04	8730	X	7157	-0-	-1573	-0-	259	1	6858	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	8618	X	6306	-0-	-2312	-0-	228	1	6047	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	7890	X	6449	-0-	-1441	-0-	234	1	6186	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

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
01	9858	X	8622	-0-	-1236	-0-	305	1	8159	3	Y	140	140	1			-0-
							4	5	154	9							
02	8680	X	7419	-0-	-1261	-0-	265	1	7008	3	Y	132	132	1			-0-
							1	5	145	9							
03	9610	X	8034	-0-	-1576	-0-	288	1	7607	3	Y	125	125	1			-0-
							1	5	138	9							
04	9300	X	7652	-0-	-1648	-0-	274	1	7245	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
05	8959	X	7686	-0-	-1273	-0-	275	1	7289	3	Y	111	109	1			2
							122	9									
06	8340	X	6832	-0-	-1508	-0-	245	1	6485	3	Y	93	93	1			2
							102	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

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
01	10974	X	9231	-0-	-1743	-0-	327	1	8765	3	Y	123	123	1			-0-
							4	5	135	9							
02	8876	X	8248	-0-	-628	-0-	296	1	7820	3	Y	119	119	1			-0-
							1	5	131	9							
03	9827	X	8783	-0-	-1044	-0-	316	1	8345	3	Y	110	110	1			-0-
							1	5	121	9							
04	9510	X	8284	-0-	-1226	-0-	300	1	7945	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	9827	X	7977	-0-	-1850	-0-	289	1	7657	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	8940	X	7272	-0-	-1668	-0-	264	1	6983	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

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
01	13361	X	12148	-0-	-1213	-0-	435	1	11635	3	Y	65	65	1			-0-
							6	5	72	9							
02	11676	X	11422	-0-	-254	-0-	414	1	10937	3	Y	64	64	1			-0-
							1	5	70	9							
03	12927	X	12186	-0-	-741	-0-	442	1	11677	3	Y	59	59	1			-0-
							2	5	65	9							
04	12510	X	11253	-0-	-1257	-0-	407	1	10760	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	12648	X	10808	-0-	-1840	-0-	390	1	10327	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
06	12240	X	9712	-0-	-2528	-0-	351	1	9285	3	Y	69	69	1			1
							76	9									

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

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
01	10478	X	8757	-0-	-1721	-0-	312	1	8368	3	Y	66	66	1			-0-
							4	5	73	9							
02	8204	X	7292	-0-	-912	-0-	264	1	6961	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
03	9083	X	8144	-0-	-939	-0-	295	1	7784	3	Y	58	58	1			-0-
							1	5	64	9							
04	8790	X	7494	-0-	-1296	-0-	271	1	7169	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	9083	X	7156	-0-	-1927	-0-	259	1	6860	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	8460	X	6270	-0-	-2190	-0-	227	1	6018	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	407	2	96	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	397327	X	62604	-0-	-334723	-0-	2286	1	59609	3	Y	618	618	1			-0-
							29	5	680	9							
02	65212	X	46660	-0-	-18552	-0-	1702	1	44406	3	Y	496	496	1			-0-
							6	5	546	9							
03	70990	X	50854	-0-	-20136	-0-	1836	1	48488	3	Y	475	475	1			-0-
							7	5	523	9							
04	68700	X	41071	-0-	-27629	-0-	1491	1	39203	3	Y	343	343	1			-0-
							377	9									
05	62589	X	45817	-0-	-16772	-0-	1692	1	43743	3	Y	347	342	1			5
							382	9									
06	60570	X	42039	-0-	-18531	-0-	1528	1	40186	3	Y	295	295	1			5
							325	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

01	219139	X	80814	-0-	-138325	-0-	2984	1	76155	3	Y	1489	1489	1			-0-
							37	5	1638	9							
02	86660	X	65792	-0-	-20868	-0-	2498	1	62498	3	Y	715	715	1			-0-
							9	5	787	9							
03	95945	X	75157	-0-	-20788	-0-	2713	1	71656	3	Y	707	707	1			-0-
							10	5	778	9							
04	92850	X	66290	-0-	-26560	-0-	2420	1	63252	3	Y	562	562	1			-0-
							618	9									
05	88660	X	67366	-0-	-21294	-0-	2469	1	64328	3	Y	517	509	1			8
							569	9									
06	78210	X	63317	-0-	-14893	-0-	2364	1	60461	3	Y	447	448	1			7
							492	9									

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

01	9486	X	3331	-0-	-6155	-0-	119	1	3174	3	Y	33	33	1			-0-
							2	5	36	9							
02	8568	X	3182	-0-	-5386	-0-	115	1	3027	3	Y	35	35	1			-0-
							1	5	39	9							
03	9486	X	3458	-0-	-6028	-0-	125	1	3296	3	Y	33	33	1			-0-
							1	5	36	9							
*04	9180	X	3033	-0-	-6147	-0-	109	1	2895	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*05	9486	X	2373	-0-	-7113	-0-	86	1	2267	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	9180	X	2914	-0-	-6266	-0-	105	1	2786	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*02	0		118174	-0-	118174	118174	4312	1	113862	2	Y	-0-					-0-
*03	287623	X	169449	-0-	-118174	-0-	6181	1	163268	2	Y	-0-					-0-
*04	198660	X	137785	-0-	-60875	-0-	5185	1	129267	3	Y	3030	3030	1			-0-
							3333	9									
*05	205282	X	117609	-0-	-87673	-0-	4469	1	110161	3	Y	2708	2664	1			44
							2979	9									
*06	198660	X	103682	-0-	-94978	-0-	3971	1	97111	3	Y	2364	2364	1			44
							2600	9									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3662	2	47	9	N	43					185
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3499	2	85	9	N	77	1	8			261
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3589	2	36	9	N	33	187	1	1	8	106
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3141	2	45	9	N	41					147
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3167	2	36	9	N	33					180
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2594	2	31	9	N	28					208

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

01	18631	X	18461	-0-	-170	-0-	812	1	17574	2	Y	68					187
							75	9									
02	DLQ G-10		17361	-0-	17361	17361	735	1	16537	2	Y	81	178	1			90
							89	9									
03	DLQ G-10		18623	-0-	18623	35984	827	1	17719	2	Y	70					160
							77	9									
04	DLQ G-10		19956	-0-	19956	55940	841	1	18996	2	Y	108	176	1			92
							119	9									
05	DLQ G-10		19217	-0-	19217	75157	860	1	18301	2	Y	51					143
							56	9									
06	DLQ G-10		16161	-0-	16161	91318	761	1	15363	2	Y	34					177
							37	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

01	2883	X	2180	-0-	-703	-0-	15	1	2124	2	N	37					122
							41	9									
02	2604	X	1322	-0-	-1282	-0-	14	1	1308	2	N	-0-					122
03	2883	X	1980	-0-	-903	-0-	14	1	1966	2	N	-0-					122
04	2280	X	1703	-0-	-577	-0-	15	1	1674	2	N	13					135
							14	9									
05	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	16	1	1738	2	N	47					182
							52	9									
06	2100	X	1644	-0-	-456	-0-	15	1	1629	2	N	-0-					182

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	77	1	1533	2	Y	-0-					28
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-	19	1			9
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	Y	-0-					9
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	Y	-0-					9
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-	6	1			3
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	94	1	1883	2	Y	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	985	X	985	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	Y	49	49	0			4
							54	9									
02	3584	X	699	-0-	-2885	-0-	27	1	631	3	Y	37	35	0			6
							41	9									
03	3968	X	1522	-0-	-2446	-0-	61	1	1373	3	Y	80	74	0			12
							88	9									
04	1110	X	1095	-0-	-15	-0-	43	1	980	3	Y	65	69	0			8
							72	9									
05	992	X	986	-0-	-6	-0-	38	1	874	3	Y	67	68	0			7
							74	9									
06	1470	X	970	-0-	-500	-0-	39	1	931	3	Y	-0-	7	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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 04/29/1999 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
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	98	1	2095	3	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	2080	3	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	91	1	2058	3	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	83	1	1882	3	Y	-0-					-0-
*06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	93	1	2194	3	Y	-0-					-0-

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
01	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	86	1	1833	3	Y	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	86	1	2004	3	Y	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	112	1	2508	3	Y	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	89	1	2012	3	Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	91	1	2060	3	Y	28	25	0			3
							31	9									
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	82	1	1943	3	Y	36	35	0			4
							40	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
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	132	1	3685	3	Y	37	30	0	7	1	4
							41	9									
*02	4872	X	3777	-0-	-1095	-0-	130	1	3530	3	Y	106	79	0	18	1	13
							117	9									
*03	5394	X	3454	-0-	-1940	-0-	121	1	3231	3	Y	93	78	0	17	1	11
							102	9									
*04	4440	X	3683	-0-	-757	-0-	130	1	3457	3	Y	87	72	0	17	1	9
							96	9									
*05	4588	X	3352	-0-	-1236	-0-	128	1	3224	3	Y	-0-	9	0			-0-
*06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	159	1	4412	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	3317	X	2750	-0-	-567	-0-	95	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2163	-0-	-777	-0-	77	1	2086	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	102	1	2727	3	Y	-0-					-0-
*04	3060	X	2771	-0-	-289	-0-	100	1	2671	3	Y	-0-					-0-
*05	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	99	1	2510	3	Y	14	10	0	3	1	1
							15	9									
06	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	91	1	2506	3	Y	41	30	0	7	1	5
							45	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

01	3999	X	3275	-0-	-724	-0-	113	1	3155	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
*02	3836	X	3467	-0-	-369	-0-	123	1	3323	3	Y	19	15	0	3	1	2
							21	9									
*03	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	147	1	3945	3	Y	23	18	0	4	1	3
							25	9									
*04	4110	X	3902	-0-	-208	-0-	140	1	3741	3	Y	19	16	0	4	1	2
							21	9									
*05	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	140	1	3522	3	Y	21	17	0	4	1	2
							23	9									
06	3990	X	3611	-0-	-379	-0-	125	1	3463	3	Y	21	17	0	3	1	3
							23	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	171	1	4786	3	Y	-0-					-0-
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	153	1	4135	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	159	1	4274	3	Y	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	153	1	4068	3	Y	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	149	1	3765	3	Y	-0-					-0-
*06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	129	1	3581	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

01	6448	X	5624	-0-	-824	-0-	194	1	5407	3	Y	21	17	0	4	1	2
							23	9									
*02	5992	X	5726	-0-	-266	-0-	201	1	5455	3	Y	64	47	0	11	1	8
							70	9									
*03	6634	X	6348	-0-	-286	-0-	226	1	6048	3	Y	67	55	0	12	1	8
							74	9									
*04	6420	X	5043	-0-	-1377	-0-	181	1	4825	3	Y	34	32	0	6	1	4
							37	9									
*05	6355	X	5911	-0-	-444	-0-	225	1	5672	3	Y	13	13	0	3	1	1
							14	9									
06	6150	X	5189	-0-	-961	-0-	180	1	4997	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	6479	X	4931	-0-	-1548	-0-	170	1	4757	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*02	5768	X	4101	-0-	-1667	-0-	145	1	3944	3	Y	11	8	0	2	1	1
							12	9									
*03	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	199	1	5322	3	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
*04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	191	1	5080	3	Y	37	28	0	7	1	4
							41	9									
*05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	193	1	4863	3	Y	60	45	0	13	1	6
							66	9									
06	5370	X	4651	-0-	-719	-0-	160	1	4439	3	Y	47	39	0	8	1	6
							52	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1666	-0-	-1558	-0-	58	1	1608	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1158	-0-	-662	-0-	41	1	1117	3	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1595	-0-	-420	-0-	57	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	700	-0-	-1070	-0-	25	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	680	-0-	-591	-0-	25	1	644	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
06	1530	N	688	-0-	-842	-0-	22	1	621	3	Y	41	30	0	7	1	5
							45	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 084943 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8370 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	122	1	3399	3	Y	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	108	1	2919	3	Y	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	110	1	2935	3	Y	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	114	1	3044	3	Y	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	128	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	106	1	2940	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4456	-0-	-318	-0-	154	1	4290	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
*02	5796	X	3511	-0-	-2285	-0-	124	1	3356	3	Y	28	21	0	5	1	3
							31	9									
*03	6355	X	3003	-0-	-3352	-0-	107	1	2871	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									
*04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	173	1	4594	3	Y	10	10	0	2	1	1
							11	9									
*05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	188	1	4759	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
*06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	174	1	4819	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	5518	X	3906	-0-	-1612	-0-	135	1	3771	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4961	-0-	-23	-0-	177	1	4784	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4525	-0-	-993	-0-	163	1	4362	3	Y	-0-					-0-
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	177	1	4714	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	3788	-0-	-1699	-0-	144	1	3644	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4934	-0-	-376	-0-	172	1	4762	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	109	1	3049	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2337	-0-	-855	-0-	83	1	2254	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	104	1	2780	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2747	-0-	-643	-0-	99	1	2648	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	106	1	2676	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	96	1	2644	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	83	1	2324	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*02	2856	X	2125	-0-	-731	-0-	75	1	2041	3	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
*03	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	102	1	2736	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
*04	3060	X	2264	-0-	-796	-0-	81	1	2165	3	Y	16	12	0	3	1	2
							18	9									
*05	2728	X	2364	-0-	-364	-0-	89	1	2244	3	Y	28	21	0	6	1	3
							31	9									
06	2760	X	2216	-0-	-544	-0-	76	1	2115	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	95	1	2647	3	Y	-0-					-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	126	1	3403	3	Y	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	173	1	4643	3	Y	-0-					-0-
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	147	1	3909	3	Y	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	156	1	3939	3	Y	-0-					-0-
*06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	125	1	3468	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	197	1	5509	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	195	1	5292	3	Y	30	22	0	5	1	4
							33	9									
*03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	155	1	4156	3	Y	22	19	0	4	1	3
							24	9									
*04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	171	1	4553	3	Y	110	80	0	21	1	12
							121	9									
*05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	256	1	6467	3	Y	214	159	0	45	1	22
							235	9									
*06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	176	1	4870	3	Y	136	118	0	23	1	17
							150	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	47	1	1018	3	Y	135	138	0			11
							149	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	37	1	859	3	Y	120	111	0			20
							132	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	53	1	1191	3	Y	167	162	0			25
							184	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	159	165	0			19
							175	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1118	3	Y	81	91	0			9
							89	9									
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	884	3	Y	19	26	0			2
							21	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
01	5270	X	3467	-0-	-1803	-0-	154	1	3301	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	4424	X	3923	-0-	-501	-0-	160	1	3750	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
03	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	189	1	4239	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
04	4470	X	4261	-0-	-209	-0-	179	1	4064	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	185	1	4219	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
06	4290	X	3790	-0-	-500	-0-	153	1	3618	3	Y	17	17	0			2
							19	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
01	16585	X	16340	-0-	-245	-0-	564	1	15757	3	Y	17	13	0	3	1	2
							19	9									
*02	14980	X	14259	-0-	-721	-0-	506	1	13707	3	Y	42	32	0	7	1	5
							46	9									
*03	16585	X	15212	-0-	-1373	-0-	545	1	14619	3	Y	44	36	0	8	1	5
							48	9									
*04	15870	X	14880	-0-	-990	-0-	537	1	14301	3	Y	38	32	0	7	1	4
							42	9									
*05	16337	X	15362	-0-	-975	-0-	583	1	14717	3	Y	56	42	0	12	1	6
							62	9									
06	15810	X	14522	-0-	-1288	-0-	504	1	13967	3	Y	46	38	0	8	1	6
							51	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	186	1	5190	3	Y	104	80	0	19	1	10
							114	9									
*02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	144	1	3893	3	Y	238	179	0	40	1	29
							262	9									
*03	3100	N	4139	-0-	1039	1039	140	1	3758	3	Y	219	181	0	40	1	27
							241	9									
*04	4828	X	3789	-0-	-1039	-0-	130	1	3466	3	Y	175	149	0	34	1	19
							193	9									
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	129	1	3247	3	Y	81	75	0	17	1	8
							89	9									
*06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2891	3	Y	23	24	0	4	1	3
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	109	1	3041	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	2939	-0-	-981	-0-	105	1	2834	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3261	-0-	-1079	-0-	117	1	3144	3	Y	-0-					-0-
*04	3480	X	2985	-0-	-495	-0-	107	1	2839	3	Y	35	24	0	7	1	4
							39	9									
*05	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	113	1	2851	3	Y	47	36	0	10	1	5
							52	9									
06	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	100	1	2773	3	Y	38	32	0	6	1	5
							42	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
01	4619	X	3671	-0-	-948	-0-	127	1	3544	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3254	-0-	-722	-0-	116	1	3138	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	126	1	3375	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3186	-0-	-594	-0-	115	1	3071	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	143	1	3617	3	Y	-0-					-0-
*06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	129	1	3567	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	3732	-0-	-608	-0-	162	1	3474	3	Y	87	90	0			7
							96	9									
02	3920	X	3197	-0-	-723	-0-	127	1	2983	3	Y	79	73	0			13
							87	9									
03	4340	X	3281	-0-	-1059	-0-	136	1	3056	3	Y	81	82	0			12
							89	9									
04	3870	X	3598	-0-	-272	-0-	147	1	3340	3	Y	101	101	0			12
							111	9									
05	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	161	1	3665	3	Y	114	114	0			12
							125	9									
*06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	159	1	3766	3	Y	114	112	0			14
							125	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	143	1	3996	3	Y	41	33	0	8	1	4
							45	9									
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	124	1	3360	3	Y	106	79	0	18	1	13
							117	9									
*03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	164	1	4392	3	Y	131	104	0	24	1	16
							144	9									
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	164	1	4363	3	Y	59	58	0	11	1	6
							65	9									
*05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	170	1	4282	3	Y	58	46	0	12	1	6
							64	9									
*06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	177	1	4889	3	Y	55	45	0	9	1	7
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	7471	X	6683	-0-	-788	-0-	231	1	6452	3	Y	-0-					-0-
02	8064	X	7986	-0-	-78	-0-	284	1	7702	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8798	-0-	-130	-0-	316	1	8482	3	Y	-0-					-0-
04	8640	X	5985	-0-	-2655	-0-	217	1	5768	3	Y	-0-					-0-
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	360	1	9095	3	Y	29	20	0	6	1	3
							32	9									
06	8550	X	8054	-0-	-496	-0-	279	1	7738	3	Y	34	27	0	6	1	4
							37	9									

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
01	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	184	1	5127	3	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4855	-0-	-549	-0-	173	1	4682	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	197	1	5273	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4957	-0-	-593	-0-	179	1	4778	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4922	-0-	-441	-0-	183	1	4630	3	Y	99	68	0	21	1	10
							109	9									
*06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	190	1	5252	3	Y	109	87	0	18	1	14
							120	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
01	5890	X	5644	-0-	-246	-0-	251	1	5378	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	5320	X	5079	-0-	-241	-0-	207	1	4858	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
03	5890	X	5612	-0-	-278	-0-	239	1	5356	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
04	5640	X	5271	-0-	-369	-0-	222	1	5031	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	5735	X	5472	-0-	-263	-0-	229	1	5221	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
06	5460	X	5243	-0-	-217	-0-	212	1	5010	3	Y	19	19	0			2
							21	9									

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
01	7471	X	3048	-0-	-4423	-0-	144	1	2874	2	Y	27	70	0			74
							30	9									
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	312	1	6248	2	Y	146	76	0	56	1	88
							161	9									
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	352	1	7036	2	Y	104	164	0			28
							114	9									
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	356	1	7124	2	Y	81	40	0			69
							89	9									
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	357	1	7141	2	Y	78	80	0			67
							86	9									
*06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	323	1	6460	2	Y	42	68	0			41
							46	9									

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
01	4123	X	3255	-0-	-868	-0-	145	1	3110	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3470	-0-	-254	-0-	142	1	3328	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	171	1	3831	3	Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	160	1	3638	3	Y	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	162	1	3693	3	Y	-0-					-0-
*06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	162	1	3841	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	288	1	8036	3	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									
*02	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	262	1	7102	3	Y	49	37	0	8	1	6
							54	9									
*03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	225	1	6031	3	Y	40	34	0	7	1	5
							44	9									
*04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	161	1	4290	3	Y	35	29	0	7	1	4
							39	9									
*05	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	319	1	8056	3	Y	79	58	0	17	1	8
							87	9									
*06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	239	1	6607	3	Y	55	47	0	9	1	7
							61	9									

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
01	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	173	1	4826	3	Y	15	12	0	3	1	1
							17	9									
*02	4984	X	4872	-0-	-112	-0-	172	1	4650	3	Y	45	33	0	8	1	5
							50	9									
*03	5518	X	5282	-0-	-236	-0-	188	1	5043	3	Y	46	37	0	8	1	6
							51	9									
*04	5250	X	3764	-0-	-1486	-0-	134	1	3580	3	Y	45	37	0	9	1	5
							50	9									
*05	5394	X	4570	-0-	-824	-0-	171	1	4327	3	Y	65	49	0	14	1	7
							72	9									
*06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	187	1	5183	3	Y	64	52	0	11	1	8
							70	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
01	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	147	1	4111	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
02	4200	X	4041	-0-	-159	-0-	143	1	3881	3	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
*03	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	155	1	4167	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
*04	4350	X	3952	-0-	-398	-0-	143	1	3796	3	Y	12	11	0	2	1	1
							13	9									
*05	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	153	1	3868	3	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
06	4320	X	3611	-0-	-709	-0-	126	1	3474	3	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2435	-0-	-1161	-0-	84	1	2347	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*02	2912	X	2787	-0-	-125	-0-	99	1	2671	3	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
*03	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	101	1	2711	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
*04	3120	X	2751	-0-	-369	-0-	99	1	2640	3	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
*05	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	106	1	2673	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
06	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	91	1	2531	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	159	1	4444	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
*02	4228	X	4078	-0-	-150	-0-	144	1	3901	3	Y	30	22	0	5	1	4
							33	9									
*03	4681	X	3952	-0-	-729	-0-	141	1	3782	3	Y	26	22	0	5	1	3
							29	9									
*04	4470	X	4162	-0-	-308	-0-	150	1	3990	3	Y	20	17	0	4	1	2
							22	9									
*05	4619	X	3950	-0-	-669	-0-	150	1	3786	3	Y	13	11	0	3	1	1
							14	9									
06	4470	X	3500	-0-	-970	-0-	122	1	3366	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	37					95
							41	9									
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	32	63	1			64
							35	9									
03	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	53	1	1062	2	Y	10					74
							11	9									
04	1770	X	1545	-0-	-225	-0-	72	1	1443	2	Y	27					101
							30	9									
05	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	61	1	1220	2	Y	4	68	1			37
							4	9									
06	1710	X	1390	-0-	-320	-0-	66	1	1324	2	Y	-0-					37

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

01	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	36	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	710	-0-	-354	-0-	25	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	687	-0-	-336	-0-	25	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	447	-0-	-328	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	786	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	47	1	1309	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	3	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	30	1	769	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	27	1	738	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	210	1	4494	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	171	1	4014	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	196	1	4402	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	173	1	3935	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	152	1	3470	3	Y	74	68	0			8
							81	9									
*06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	182	1	4291	3	Y	235	214	0			29
							259	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
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	68	1	1912	3	Y	25	20	0	5	1	2
							28	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	47	1	1285	3	Y	50	38	0	8	1	6
							55	9									
*03	2077	N	1381	-0-	-696	-0-	48	1	1280	3	Y	48	39	0	9	1	6
							53	9									
*04	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	50	1	1322	3	Y	43	36	0	8	1	5
							47	9									
*05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	55	1	1389	3	Y	50	39	0	11	1	5
							55	9									
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	44	1	1216	3	Y	45	37	0	7	1	6
							50	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
01	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	110	1	3064	3	Y	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	132	1	3577	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	142	1	3812	3	Y	-0-					-0-
*04	3960	X	3380	-0-	-580	-0-	122	1	3250	3	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
*05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	172	1	4351	3	Y	28	20	0	6	1	3
							31	9									
*06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	156	1	4310	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									

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
01	4092	X	2309	-0-	-1783	-0-	100	1	2141	3	Y	62	64	0			5
							68	9									
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	108	1	2525	3	Y	77	69	0			13
							85	9									
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	138	1	3090	3	Y	95	94	0			14
							105	9									
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	147	1	3341	3	Y	117	117	0			14
							129	9									
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	164	1	3720	3	Y	39	49	0			4
							43	9									
*06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3376	3	Y	30	30	0			4
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	167	1	4658	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	2987	-0-	-1465	-0-	106	1	2881	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	3345	-0-	-1584	-0-	120	1	3225	3	Y	-0-					-0-
*04	4680	X	4521	-0-	-159	-0-	163	1	4345	3	Y	12	9	0	2	1	1
							13	9									
*05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	188	1	4739	3	Y	42	30	0	9	1	4
							46	9									
*06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	162	1	4495	3	Y	32	27	0	5	1	4
							35	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	237	1	5073	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	5040	X	4722	-0-	-318	-0-	192	1	4510	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
03	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	211	1	4727	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
04	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	209	1	4758	3	Y	23	23	0			3
							25	9									
05	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	223	1	5061	3	Y	10	12	0			1
							11	9									
06	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	198	1	4691	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3367	-0-	-12	-0-	150	1	3217	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3059	-0-	-189	-0-	125	1	2934	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	147	1	3300	3	Y	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	142	1	3217	3	Y	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	147	1	3336	3	Y	-0-					-0-
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	140	1	3302	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3054	-0-	-1968	-0-	106	1	2948	3	Y	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	130	1	3536	3	Y	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	238	1	6382	3	Y	-0-					-0-
*04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	223	1	5932	3	Y	63	44	0	12	1	7
							69	9									
*05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	231	1	5843	3	Y	99	75	0	21	1	10
							109	9									
*06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	193	1	5355	3	Y	77	64	0	13	1	10
							85	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	4309	X	3692	-0-	-617	-0-	164	1	3528	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3425	-0-	-439	-0-	140	1	3285	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3770	-0-	-446	-0-	161	1	3609	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	143	1	3252	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	150	1	3424	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2684	-0-	-976	-0-	109	1	2575	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	92	1	2570	3	Y	54	42	0	10	1	5
							59	9									
*02	3220	X	2527	-0-	-693	-0-	84	1	2286	3	Y	143	107	0	24	1	17
							157	9									
*03	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	107	1	2867	3	Y	172	136	0	32	1	21
							189	9									
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	112	1	2989	3	Y	43	51	0	8	1	5
							47	9									
*05	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	108	1	2738	3	Y	12	13	0	3	1	1
							13	9									
06	3060	X	2718	-0-	-342	-0-	94	1	2613	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

01	4619	X	3559	-0-	-1060	-0-	123	1	3432	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
02	4228	X	4071	-0-	-157	-0-	144	1	3910	3	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
*03	4681	X	4168	-0-	-513	-0-	149	1	4002	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
*04	4260	X	3683	-0-	-577	-0-	132	1	3527	3	Y	22	18	0	4	1	2
							24	9									
*05	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	145	1	3652	3	Y	28	21	0	6	1	3
							31	9									
06	4350	X	3198	-0-	-1152	-0-	111	1	3067	3	Y	18	16	0	3	1	2
							20	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

01	7347	X	6751	-0-	-596	-0-	233	1	6511	3	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
*02	6356	X	5934	-0-	-422	-0-	211	1	5708	3	Y	14	11	0	2	1	2
							15	9									
*03	7037	X	6429	-0-	-608	-0-	231	1	6181	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
*04	6630	X	6191	-0-	-439	-0-	224	1	5955	3	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
*05	6758	X	5750	-0-	-1008	-0-	219	1	5517	3	Y	13	10	0	3	1	1
							14	9									
06	6540	X	6119	-0-	-421	-0-	213	1	5893	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2298	-0-	-1205	-0-	79	1	2219	3	Y	-0-					-0-
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	102	1	2778	3	Y	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	127	1	3404	3	Y	-0-					-0-
*04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	115	1	3070	3	Y	33	23	0	6	1	4
							36	9									
*05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	123	1	3105	3	Y	41	32	0	9	1	4
							45	9									
*06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	108	1	2996	3	Y	34	28	0	6	1	4
							37	9									

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	138	1	3850	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
*02	3808	X	3649	-0-	-159	-0-	129	1	3492	3	Y	25	19	0	4	1	3
							28	9									
*03	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	138	1	3689	3	Y	26	21	0	5	1	3
							29	9									
*04	3990	X	3567	-0-	-423	-0-	128	1	3421	3	Y	16	14	0	3	1	2
							18	9									
*05	4030	X	3457	-0-	-573	-0-	131	1	3313	3	Y	12	10	0	3	1	1
							13	9									
06	3900	X	2801	-0-	-1099	-0-	97	1	2695	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4441	-0-	-519	-0-	153	1	4271	3	Y	15	12	0	3	1	1
							17	9									
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	141	1	3824	3	Y	42	31	0	7	1	5
							46	9									
*03	4805	X	4393	-0-	-412	-0-	156	1	4190	3	Y	43	35	0	8	1	5
							47	9									
*04	4440	X	4228	-0-	-212	-0-	152	1	4035	3	Y	37	31	0	7	1	4
							41	9									
*05	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	165	1	4152	3	Y	39	31	0	8	1	4
							43	9									
06	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	145	1	4003	3	Y	24	21	0	4	1	3
							26	9									

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1372	-0-	-364	-0-	47	1	1325	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1167	-0-	-289	-0-	42	1	1125	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	48	1	1283	3	Y	-0-					-0-
*04	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	40	1	1065	3	Y	32	23	0	6	1	3
							35	9									
*05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	46	1	1149	3	Y	45	34	0	9	1	5
							50	9									
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	64	1	1761	3	Y	55	44	0	9	1	7
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	128	1	3574	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2999	-0-	-165	-0-	107	1	2892	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	91	1	2448	3	Y	-0-					-0-
*04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	193	1	5151	3	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	214	1	5408	3	Y	13	10	0	3	1	1
							14	9									
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	132	1	3653	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1644	-0-	-1456	-0-	56	1	1566	3	Y	20	17	0	4	1	2
							22	9									
02	4480	X	1223	-0-	-3257	-0-	42	1	1135	3	Y	42	32	0	7	1	5
							46	9									
*03	4960	X	1930	-0-	-3030	-0-	67	1	1793	3	Y	64	49	0	12	1	8
							70	9									
*04	4800	X	3017	-0-	-1783	-0-	107	1	2842	3	Y	62	51	0	12	1	7
							68	9									
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	125	1	3160	3	Y	71	56	0	15	1	7
							78	9									
*06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	94	1	2589	3	Y	49	42	0	8	1	6
							54	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	169	1	3618	3	Y	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	159	1	3725	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	168	1	3777	3	Y	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	169	1	3839	3	Y	44	39	0			5
							48	9									
*06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	166	1	3925	3	Y	130	119	0			16
							143	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2026	-0-	-1756	-0-	90	1	1932	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3528	X	3449	-0-	-79	-0-	141	1	3300	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	175	1	3915	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	173	1	3929	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	179	1	4080	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
*06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	174	1	4108	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	5518	X	4441	-0-	-1077	-0-	153	1	4288	3	Y	-0-					-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	160	1	4333	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4302	-0-	-286	-0-	155	1	4147	3	Y	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	164	1	4374	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3355	-0-	-1233	-0-	127	1	3218	3	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
06	4440	X	3046	-0-	-1394	-0-	106	1	2928	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									

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
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	949	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	753	-0-	-199	-0-	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	35	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	864	-0-	-96	-0-	31	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	31	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	697	-0-	-263	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-

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
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	191	1	4088	3	Y	-0-					-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	172	1	4036	3	Y	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	183	1	4096	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	168	1	3804	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	162	1	3675	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	3649	-0-	-851	-0-	148	1	3501	3	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
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1059	3	Y	54	44	0	10	1	5
							59	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	159	118	0	27	1	19
							175	9									
*03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	38	1	1027	3	Y	154	126	0	28	1	19
							169	9									
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	Y	156	128	0	30	1	17
							172	9									
*05	1364	N	867	-0-	-497	-0-	28	1	699	3	Y	127	104	0	27	1	13
							140	9									
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	37	1	1013	3	Y	190	147	0	32	1	24
							209	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	93	1	2598	3	Y	-0-					-0-
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	83	1	2245	3	Y	-0-					-0-
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	109	1	2917	3	Y	-0-					-0-
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	134	1	3575	3	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
*05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	102	1	2581	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
*06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	107	1	2969	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	153	1	4288	3	Y	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	147	1	3993	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4575	-0-	-137	-0-	165	1	4410	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	156	1	4148	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	177	1	4461	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	152	1	4217	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	188	1	5261	3	Y	41	33	0	8	1	4
							45	9									
*02	5964	X	4966	-0-	-998	-0-	172	1	4671	3	Y	112	83	0	19	1	14
							123	9									
*03	6603	X	5113	-0-	-1490	-0-	180	1	4813	3	Y	109	90	0	20	1	13
							120	9									
*04	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	181	1	4815	3	Y	138	110	0	26	1	15
							152	9									
*05	5549	X	4998	-0-	-551	-0-	184	1	4652	3	Y	147	116	0	31	1	15
							162	9									
06	5310	X	5141	-0-	-169	-0-	174	1	4826	3	Y	128	106	0	21	1	16
							141	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	151	1	4226	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
02	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	154	1	4187	3	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
*03	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	163	1	4379	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
*04	4620	X	4342	-0-	-278	-0-	157	1	4173	3	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
*05	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	177	1	4464	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
06	4680	X	4326	-0-	-354	-0-	150	1	4164	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	151	1	4215	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
*02	3948	X	3135	-0-	-813	-0-	110	1	2990	3	Y	32	24	0	5	1	4
							35	9									
*03	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	139	1	3712	3	Y	38	30	0	7	1	5
							42	9									
*04	4230	X	3583	-0-	-647	-0-	129	1	3421	3	Y	30	26	0	6	1	3
							33	9									
*05	4371	X	2286	-0-	-2085	-0-	86	1	2182	3	Y	16	14	0	3	1	2
							18	9									
06	4230	X	1711	-0-	-2519	-0-	60	1	1651	3	Y	-0-	2	0			-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

01	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	170	1	3654	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3414	-0-	-198	-0-	140	1	3274	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	159	1	3561	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3277	-0-	-563	-0-	138	1	3139	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2893	-0-	-1075	-0-	122	1	2771	3	Y	-0-					-0-
*06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	185	1	4367	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3825	-0-	-825	-0-	170	1	3655	3	Y	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	203	1	4763	3	Y	-0-					-0-
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	254	1	5707	3	Y	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	230	1	5225	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	227	1	5162	3	Y	33	29	0			4
							36	9									
*06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	144	1	3394	3	Y	22	23	0			3
							24	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	122	1	3407	3	Y	32	24	0	6	1	3
							35	9									
*02	2828	X	2786	-0-	-42	-0-	96	1	2610	3	Y	73	55	0	12	1	9
							80	9									
*03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	109	1	2927	3	Y	78	63	0	14	1	10
							86	9									
*04	3030	X	1747	-0-	-1283	-0-	62	1	1644	3	Y	37	36	0	7	1	4
							41	9									
*05	3131	X	2135	-0-	-996	-0-	80	1	2010	3	Y	41	32	0	9	1	4
							45	9									
06	3030	X	1817	-0-	-1213	-0-	62	1	1727	3	Y	25	22	0	4	1	3
							28	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	119	1	2554	3	Y	36	36	0			3
							40	9									
02	2800	N	3901	-0-	1101	1101	157	1	3685	3	Y	54	48	0			9
							59	9									
03	3100	N	3985	-0-	885	1986	168	1	3756	3	Y	55	56	0			8
							61	9									
04	3000	N	3191	-0-	191	2177	132	1	3003	3	Y	51	53	0			6
							56	9									
05	5442	X	3265	-0-	-2177	-0-	135	1	3078	3	Y	47	48	0			5
							52	9									
*06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	125	1	2948	3	Y	43	43	0			5
							47	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	100	1	2792	3	Y	-0-					-0-
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	Y	-0-					-0-
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	101	1	2715	3	Y	-0-					-0-
*04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	89	1	2371	3	Y	46	32	0	9	1	5
							51	9									
*05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	85	1	2142	3	Y	57	44	0	12	1	6
							63	9									
06	1830	X	1711	-0-	-119	-0-	58	1	1613	3	Y	36	31	0	6	1	5
							40	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

01	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	88	1	2467	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1650	-0-	-366	-0-	59	1	1591	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	75	1	2000	3	Y	-0-					-0-
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	108	1	2880	3	Y	-0-					-0-
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	108	1	2723	3	Y	-0-					-0-
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	92	1	2535	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4193	-0-	-860	-0-	144	1	4034	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
*02	4676	X	2900	-0-	-1776	-0-	102	1	2764	3	Y	31	23	0	5	1	4
							34	9									
*03	5177	X	4447	-0-	-730	-0-	158	1	4242	3	Y	43	34	0	8	1	5
							47	9									
*04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	158	1	4198	3	Y	70	54	0	13	1	8
							77	9									
*05	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	146	1	3690	3	Y	70	56	0	15	1	7
							77	9									
06	4290	X	3574	-0-	-716	-0-	122	1	3391	3	Y	55	46	0	9	1	7
							61	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	114	1	3199	3	Y	23	19	0	4	1	2
							25	9									
*02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	112	1	3038	3	Y	69	51	0	12	1	8
							76	9									
*03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	123	1	3300	3	Y	72	58	0	13	1	9
							79	9									
*04	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	113	1	3001	3	Y	50	44	0	10	1	5
							55	9									
*05	3565	X	2741	-0-	-824	-0-	104	1	2625	3	Y	11	13	0	2	1	1
							12	9									
06	3450	X	2756	-0-	-694	-0-	96	1	2649	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3081	-0-	-453	-0-	105	1	2945	3	Y	28	22	0	5	1	3
							31	9									
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	112	1	3036	3	Y	85	63	0	15	1	10
							94	9									
*03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	109	1	2929	3	Y	80	65	0	15	1	10
							88	9									
*04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	100	1	2666	3	Y	40	38	0	8	1	4
							44	9									
*05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	119	1	2998	3	Y	47	36	0	10	1	5
							52	9									
06	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	97	1	2692	3	Y	34	29	0	6	1	4
							37	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
01	5735	X	4374	-0-	-1361	-0-	151	1	4223	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	2492	-0-	-2688	-0-	89	1	2403	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4558	-0-	-1177	-0-	164	1	4394	3	Y	-0-					-0-
*04	4890	X	4230	-0-	-660	-0-	152	1	4060	3	Y	16	11	0	3	1	2
							18	9									
*05	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	161	1	4073	3	Y	28	21	0	6	1	3
							31	9									
06	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	142	1	3918	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1809	-0-	-20	-0-	71	1	1530	3	Y	189	202	0			16
							208	9									
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	57	1	1328	3	Y	171	159	0			28
							188	9									
03	1550	X	1473	-0-	-77	-0-	55	1	1240	3	Y	162	166	0			24
							178	9									
04	1500	X	1462	-0-	-38	-0-	53	1	1212	3	Y	179	182	0			21
							197	9									
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	66	1	1500	3	Y	104	114	0			11
							114	9									
06	1500	X	1293	-0-	-207	-0-	52	1	1231	3	Y	9	19	0			1
							10	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-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

01	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	109	1	3054	3	Y	13	11	0	2	1	1
							14	9											
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	114	1	3093	3	Y	41	30	0	7	1	5
							45	9											
*03	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	127	1	3409	3	Y	42	34	0	8	1	5
							46	9											
*04	3480	X	2684	-0-	-796	-0-	96	1	2558	3	Y	27	24	0	5	1	3
							30	9											
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	148	1	3741	3	Y	25	20	0	5	1	3
							28	9											
*06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	139	1	3855	3	Y	10	10	0	2	1	1
							11	9											

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

01	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	86	1	2402	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2696	-0-	-272	-0-	96	1	2600	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	118	1	3155	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2498	-0-	-682	-0-	90	1	2408	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	87	1	2186	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2185	-0-	-995	-0-	76	1	2109	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	89	1	1901	3	Y	39	39	0			3
							43	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	74	1	1742	3	Y	38	35	0			6
							42	9									
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	109	1	2450	3	Y	54	52	0			8
							59	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	104	1	2371	3	Y	59	60	0			7
							65	9									
05	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	78	1	1770	3	Y	60	60	0			7
							66	9									
06	2160	N	1866	-0-	-294	-0-	71	1	1683	3	Y	102	96	0			13
							112	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	3193	X	2338	-0-	-855	-0-	103	1	2201	3	Y	31	31	0			3
							34	9									
02	3332	X	2384	-0-	-948	-0-	96	1	2251	3	Y	34	31	0			6
							37	9									
03	3689	X	2329	-0-	-1360	-0-	98	1	2195	3	Y	33	34	0			5
							36	9									
04	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	109	1	2477	3	Y	42	42	0			5
							46	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	113	1	2568	3	Y	22	25	0			2
							24	9									
*06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	103	1	2439	3	Y	11	12	0			1
							12	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3350	-0-	-401	-0-	110	1	3080	3	Y	145	115	0	27	1	14
							160	9									
*02	3388	X	3348	-0-	-40	-0-	103	1	2805	3	Y	400	297	0	68	1	49
							440	9									
*03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	133	1	3560	3	Y	483	384	0	89	1	59
							531	9									
*04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	119	1	3157	3	Y	373	320	0	72	1	40
							410	9									
*05	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	129	1	3261	3	Y	84	97	0	18	1	9
							92	9									
06	3750	X	3382	-0-	-368	-0-	117	1	3252	3	Y	12	17	0	2	1	2
							13	9									

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
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	3	Y	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	-0-					-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2368	-0-	-608	-0-	82	1	2286	3	Y	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	111	1	3013	3	Y	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	118	1	3157	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	78	1	2076	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2711	-0-	-761	-0-	103	1	2608	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	101	1	2807	3	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2440	-0-	-288	-0-	109	1	2331	3	Y	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	93	1	2171	3	Y	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	104	1	2340	3	Y	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	114	1	2587	3	Y	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	109	1	2477	3	Y	-0-					-0-
*06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	113	1	2662	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	3379	X	2957	-0-		-422	-0-	102	1	2841	3	Y	13	11	0	2	1	1
								14	9									
*02	3052	X	2858	-0-		-194	-0-	100	1	2716	3	Y	38	28	0	6	1	5
								42	9									
*03	3379	X	2699	-0-		-680	-0-	96	1	2567	3	Y	33	28	0	6	1	4
								36	9									
*04	3270	X	2641	-0-		-629	-0-	93	1	2484	3	Y	58	45	0	11	1	6
								64	9									
*05	3379	X	2662	-0-		-717	-0-	98	1	2484	3	Y	73	56	0	15	1	8
								80	9									
*06	3644	X	3644	-0-		-0-	-0-	124	1	3428	3	Y	84	67	0	14	1	11
								92	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
01	2554	X	2554	-0-		-0-	-0-	88	1	2453	3	Y	12	10	0	2	1	1
								13	9									
*02	1803	X	1803	-0-		-0-	-0-	63	1	1712	3	Y	25	19	0	4	1	3
								28	9									
*03	2227	X	2227	-0-		-0-	-0-	79	1	2115	3	Y	30	24	0	5	1	4
								33	9									
*04	2413	X	2413	-0-		-0-	-0-	85	1	2270	3	Y	53	41	0	10	1	6
								58	9									
*05	2385	X	2385	-0-		-0-	-0-	88	1	2220	3	Y	70	54	0	15	1	7
								77	9									
*06	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	57	1	1578	3	Y	42	37	0	7	1	5
								46	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4567	X	4567	-0-		-0-	-0-	158	1	4409	3	Y	-0-					-0-
02	4384	X	4384	-0-		-0-	-0-	156	1	4228	3	Y	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-	153	1	4113	3	Y	-0-					-0-
*04	3207	X	3207	-0-		-0-	-0-	114	1	3042	3	Y	46	32	0	9	1	5
								51	9									
*05	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	132	1	3338	3	Y	161	115	0	34	1	17
								177	9									
*06	5017	X	5017	-0-		-0-	-0-	168	1	4643	3	Y	187	149	0	31	1	24
								206	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2862	-0-		-858	-0-	98	1	2741	3	Y	21	17	0	4	1	2
								23	9									
*02	4032	X	2862	-0-		-1170	-0-	99	1	2693	3	Y	64	47	0	11	1	8
								70	9									
*03	4185	X	2559	-0-		-1626	-0-	90	1	2410	3	Y	54	45	0	10	1	7
								59	9									
*04	3450	X	2102	-0-		-1348	-0-	76	1	2015	3	Y	10	14	0	2	1	1
								11	9									
*05	3317	X	2020	-0-		-1297	-0-	77	1	1943	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3060	X	1960	-0-		-1100	-0-	68	1	1892	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	3100	N	9839	-0-	6739	14161	193	1	5388	3	Y	3871	3158	0	718	1	378
							4258	9									
*02	18902	X	4741	-0-	-14161	-0-	155	1	4206	3	Y	345	623	0	58	1	42
							380	9									
*03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	148	1	3959	3	Y	125	129	0	23	1	15
							138	9									
*04	5100	X	3660	-0-	-1440	-0-	129	1	3426	3	Y	95	82	0	18	1	10
							105	9									
*05	5270	X	3640	-0-	-1630	-0-	134	1	3381	3	Y	114	88	0	24	1	12
							125	9									
06	5100	X	3381	-0-	-1719	-0-	114	1	3157	3	Y	100	82	0	17	1	13
							110	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9125 - 10004

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

01	3441	X	2352	-0-	-1089	-0-	81	1	2249	3	Y	20	16	0	4	1	2
							22	9									
*02	3584	X	2873	-0-	-711	-0-	99	1	2696	3	Y	71	52	0	12	1	9
							78	9									
*03	3968	X	3703	-0-	-265	-0-	130	1	3476	3	Y	88	70	0	16	1	11
							97	9									
*04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	131	1	3488	3	Y	38	38	0	7	1	4
							42	9									
*05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	136	1	3424	3	Y	36	29	0	7	1	4
							40	9									
06	3570	X	3014	-0-	-556	-0-	104	1	2884	3	Y	24	21	0	4	1	3
							26	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

01	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	67	1	1862	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1787	-0-	-5	-0-	64	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	71	1	1902	3	Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	75	1	2000	3	Y	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	2058	3	Y	-0-					-0-
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	160	1	3429	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3163	-0-	-169	-0-	129	1	3034	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	148	1	3314	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	142	1	3222	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	142	1	3231	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
06	3480	X	3177	-0-	-303	-0-	128	1	3029	3	Y	18	17	0			2
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	72	1	1542	3	Y	52	51	0			4
							57	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	Y	47	43	0			8
							52	9									
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	78	1	1740	3	Y	62	61	0			9
							68	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	77	1	1754	3	Y	71	72	0			8
							78	9									
05	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	64	1	1451	3	Y	53	55	0			6
							58	9									
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	83	1	1970	3	Y	68	66	0			8
							75	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	2	Y	6	15	0			4
							7	9									
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	264	1	5273	2	Y	68	31	0			41
							75	9									
03	4712	X	4689	-0-	-23	-0-	219	1	4391	2	Y	72	93	0			20
							79	9									
04	4560	X	2642	-0-	-1918	-0-	123	1	2457	2	Y	56	28	0			48
							62	9									
05	4712	X	2803	-0-	-1909	-0-	129	1	2590	2	Y	76	58	0			66
							84	9									
06	4560	X	1097	-0-	-3463	-0-	51	1	1011	2	Y	32	67	0			31
							35	9									

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
01	3534	X	3216	-0-	-318	-0-	110	1	3086	3	Y	18	15	0	3	1	2
							20	9									
*02	3556	X	3094	-0-	-462	-0-	108	1	2929	3	Y	52	39	0	9	1	6
							57	9									
*03	3937	X	3458	-0-	-479	-0-	122	1	3274	3	Y	56	45	0	10	1	7
							62	9									
*04	3810	X	2936	-0-	-874	-0-	105	1	2786	3	Y	41	36	0	8	1	4
							45	9									
*05	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	123	1	3113	3	Y	37	29	0	8	1	4
							41	9									
06	3360	X	3116	-0-	-244	-0-	108	1	2982	3	Y	24	21	0	4	1	3
							26	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	52	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	49	1	1335	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	51	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	59	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	50	1	1373	3	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
01	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	124	1	3460	3	Y	-0-					-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	122	1	3306	3	Y	-0-					-0-
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	130	1	3481	3	Y	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	120	1	3186	3	Y	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	148	1	3740	3	Y	-0-					-0-
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	133	1	3674	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	3658	X	2888	-0-	-770	-0-	99	1	2778	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
*02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	108	1	2924	3	Y	31	23	0	5	1	4
							34	9									
*03	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	114	1	3059	3	Y	31	25	0	6	1	4
							34	9									
*04	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	106	1	2811	3	Y	15	14	0	3	1	2
							17	9									
*05	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	110	1	2768	3	Y	13	11	0	3	1	1
							14	9									
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	96	1	2651	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7169	-0-	-1449	-0-	245	1	6844	3	Y	73	58	0	14	1	7
							80	9									
*02	7784	X	7190	-0-	-594	-0-	247	1	6705	3	Y	216	160	0	37	1	26
							238	9									
*03	8587	X	7849	-0-	-738	-0-	273	1	7326	3	Y	227	183	0	42	1	28
							250	9									
*04	8250	X	7509	-0-	-741	-0-	264	1	7039	3	Y	187	159	0	36	1	20
							206	9									
*05	7967	X	7289	-0-	-678	-0-	275	1	6951	3	Y	57	59	0	12	1	6
							63	9									
06	7710	X	7168	-0-	-542	-0-	248	1	6868	3	Y	47	39	0	8	1	6
							52	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	162	1	3484	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3253	-0-	-23	-0-	133	1	3120	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	152	1	3421	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	136	1	3086	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	150	1	3409	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	136	1	3206	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7270	-0-	-356	-0-	251	1	7019	3	Y	-0-					-0-
02	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	280	1	7581	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	4572	-0-	-3302	-0-	164	1	4408	3	Y	-0-					-0-
*04	7620	X	7019	-0-	-601	-0-	252	1	6717	3	Y	45	31	0	9	1	5
							50	9									
*05	7874	X	5166	-0-	-2708	-0-	195	1	4912	3	Y	54	42	0	11	1	6
							59	9									
06	7620	X	4591	-0-	-3029	-0-	159	1	4388	3	Y	40	34	0	7	1	5
							44	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	165	1	4620	3	Y	-0-					-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	173	1	4692	3	Y	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	182	1	4885	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3973	-0-	-647	-0-	144	1	3829	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4511	-0-	-883	-0-	172	1	4339	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4446	-0-	-774	-0-	155	1	4291	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 07/30/1996 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
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	311	-0-	-349	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	111	1	3097	3	Y	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	112	1	3042	3	Y	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	117	1	3141	3	Y	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	121	1	3215	3	Y	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2679	3	Y	-0-					-0-
*06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	117	1	3226	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 8 L RRCID -> 161946 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 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
01	6355	X	2441	-0-	-3914	-0-	84	1	2357	3	Y	-0-					-0-
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	74	1	2007	3	Y	-0-					-0-
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	93	1	2492	3	Y	-0-					-0-
*04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	95	1	2528	3	Y	-0-					-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	76	1	1914	3	Y	-0-					-0-
*06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	70	1	1952	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	58	1	1617	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
*02	2660	X	1097	-0-	-1563	-0-	38	1	1030	3	Y	26	20	0	4	1	3
							29	9									
*03	1922	X	1581	-0-	-341	-0-	55	1	1486	3	Y	36	28	0	7	1	4
							40	9									
*04	1740	X	1249	-0-	-491	-0-	44	1	1170	3	Y	32	27	0	6	1	3
							35	9									
*05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	72	1	1820	3	Y	56	41	0	12	1	6
							62	9									
06	1650	X	1062	-0-	-588	-0-	36	1	998	3	Y	25	24	0	4	1	3
							28	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	161	1	3446	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
02	3304	X	2410	-0-	-894	-0-	98	1	2294	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	188	1	4213	3	Y	28	27	0			4
							31	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	158	1	3590	3	Y	27	28	0			3
							30	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	161	1	3672	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
06	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	114	1	2701	3	Y	7	8	0			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	68	1	1907	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1472	-0-	-796	-0-	52	1	1420	3	Y	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	88	1	2364	3	Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	76	1	2035	3	Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2136	-0-	-234	-0-	74	1	2062	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165495 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

01	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	61 7	1 9	1694	3	Y	6	4	0	1	1	1
*02	1568	N	1284	-0-	-284	-0-	45 11	1 9	1228	3	Y	10	8	0	2	1	1
*03	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	51 13	1 9	1359	3	Y	12	10	0	2	1	1
*04	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	52 12	1 9	1387	3	Y	11	9	0	2	1	1
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58 7	1 9	1462	3	Y	6	5	0	1	1	1
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	3	Y	-0-	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. 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
01	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-	122	1	3394	3	Y	15	12	0	3	1	1
								17	9									
*02	3556	X	3263	-0-		-293	-0-	114	1	3103	3	Y	42	31	0	7	1	5
								46	9									
*03	3689	X	3065	-0-		-624	-0-	109	1	2914	3	Y	38	31	0	7	1	5
								42	9									
*04	3420	X	3093	-0-		-327	-0-	109	1	2904	3	Y	73	56	0	14	1	8
								80	9									
*05	3627	X	3338	-0-		-289	-0-	124	1	3117	3	Y	88	68	0	19	1	9
								97	9									
06	3510	X	3060	-0-		-450	-0-	104	1	2881	3	Y	68	57	0	11	1	9
								75	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 8 RRCID -> 166930 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

01	3751	X	2016	-0-		-1735	-0-	90	1	1923	3	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
02	3304	X	2523	-0-		-781	-0-	103	1	2413	3	Y	6	5	0			1
								7	9									
03	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	158	1	3545	3	Y	8	8	0			1
								9	9									
04	3210	X	3191	-0-		-19	-0-	134	1	3048	3	Y	8	8	0			1
								9	9									
05	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-	132	1	3009	3	Y	9	9	0			1
								10	9									
06	3540	X	3127	-0-		-413	-0-	126	1	2991	3	Y	9	9	0			1
								10	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

01	3131	X	2607	-0-		-524	-0-	90	1	2511	3	Y	5	4	0	1	1	1
								6	9									
*02	2548	X	2393	-0-		-155	-0-	85	1	2293	3	Y	14	11	0	2	1	2
								15	9									
*03	3166	X	3166	-0-		-0-	-0-	113	1	3034	3	Y	17	14	0	3	1	2
								19	9									
*04	2730	X	2363	-0-		-367	-0-	85	1	2266	3	Y	11	10	0	2	1	1
								12	9									
*05	2955	X	2955	-0-		-0-	-0-	113	1	2841	3	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
06	2730	X	2535	-0-		-195	-0-	88	1	2447	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	237	1	6636	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
*02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	165	1	4481	3	Y	17	13	0	3	1	2
							19	9									
*03	4371	X	4223	-0-	-148	-0-	151	1	4054	3	Y	16	13	0	3	1	2
							18	9									
*04	4320	X	3923	-0-	-397	-0-	141	1	3754	3	Y	25	19	0	5	1	3
							28	9									
*05	4464	X	4006	-0-	-458	-0-	148	1	3748	3	Y	100	72	0	21	1	10
							110	9									
06	4320	X	3795	-0-	-525	-0-	129	1	3578	3	Y	80	67	0	13	1	10
							88	9									

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2976	-0-	-1240	-0-	100	1	2791	3	Y	77	63	0	14	1	8
							85	9									
*02	3248	X	2925	-0-	-323	-0-	96	1	2591	3	Y	216	161	0	37	1	26
							238	9									
*03	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	114	1	3046	3	Y	243	194	0	45	1	30
							267	9									
*04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	135	1	3593	3	Y	155	138	0	30	1	17
							171	9									
*05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	147	1	3706	3	Y	75	68	0	16	1	8
							83	9									
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	121	1	3358	3	Y	56	48	0	9	1	7
							62	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
01	4154	X	2664	-0-	-1490	-0-	91	1	2542	3	Y	28	23	0	5	1	3
							31	9									
*02	3752	X	3465	-0-	-287	-0-	119	1	3228	3	Y	107	79	0	18	1	13
							118	9									
*03	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	126	1	3379	3	Y	108	88	0	20	1	13
							119	9									
*04	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	124	1	3294	3	Y	92	77	0	18	1	10
							101	9									
*05	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	136	1	3420	3	Y	85	68	0	18	1	9
							94	9									
06	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	123	1	3397	3	Y	70	58	0	12	1	9
							77	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 171717 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8350 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	30	1	795	3	Y	-0-					-0-
*04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	25	1	655	3	Y	17	12	0	3	1	2
							19	9									
*05	775	X	398	-0-	-377	-0-	14	1	362	3	Y	20	16	0	4	1	2
							22	9									
06	810	X	593	-0-	-217	-0-	20	1	544	3	Y	26	21	0	4	1	3
							29	9									

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
01	4247	X	2420	-0-	-1827	-0-	83	1	2330	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
*02	3836	X	3727	-0-	-109	-0-	132	1	3564	3	Y	28	21	0	5	1	3
							31	9									
*03	4247	X	3640	-0-	-607	-0-	130	1	3480	3	Y	27	22	0	5	1	3
							30	9									
*04	3870	X	3856	-0-	-14	-0-	139	1	3689	3	Y	25	20	0	5	1	3
							28	9									
*05	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	148	1	3743	3	Y	56	41	0	12	1	6
							62	9									
06	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	132	1	3648	3	Y	47	39	0	8	1	6
							52	9									

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
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	67	1	1859	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1756	-0-	-652	-0-	62	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	78	1	2097	3	Y	-0-					-0-
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	96	1	2560	3	Y	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	131	1	3317	3	Y	-0-					-0-
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	112	1	3088	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5625	-0-	-637	-0-	194	1	5425	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*02	6188	X	5200	-0-	-988	-0-	185	1	5001	3	Y	13	9	0	2	1	2
							14	9									
*03	6200	X	5632	-0-	-568	-0-	202	1	5416	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
*04	5700	X	5459	-0-	-241	-0-	197	1	5251	3	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
*05	5766	X	5664	-0-	-102	-0-	215	1	5434	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	188	1	5200	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	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
01	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	122	1	2623	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2560	-0-	-324	-0-	105	1	2455	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	119	1	2666	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	106	1	2409	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	114	1	2584	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	104	1	2465	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5167	-0-	-1157	-0-	230	1	4929	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	5348	X	4747	-0-	-601	-0-	194	1	4546	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	5921	X	5712	-0-	-209	-0-	243	1	5461	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	217	1	4919	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	224	1	5088	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	214	1	5065	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	239	1	4785	2	Y	63					167
							69	9									
02	4872	X	4708	-0-	-164	-0-	222	1	4425	2	Y	55	111	1			111
							61	9									
03	5363	X	4969	-0-	-394	-0-	236	1	4713	2	Y	18					129
							20	9									
04	5220	X	4873	-0-	-347	-0-	230	1	4591	2	Y	47					176
							52	9									
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	254	1	5093	2	Y	8	118	1			66
							9	9									
*06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	240	1	4790	2	Y	149					215
							164	9									

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
01	6913	X	6014	-0-	-899	-0-	208	1	5800	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*02	6132	X	4598	-0-	-1534	-0-	163	1	4422	3	Y	12	9	0	2	1	1
							13	9									
*03	6789	X	4808	-0-	-1981	-0-	173	1	4623	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
*04	6360	X	6012	-0-	-348	-0-	217	1	5782	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
*05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	236	1	5946	3	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
06	5820	X	5809	-0-	-11	-0-	202	1	5595	3	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
01	4247	X	2974	-0-	-1273	-0-	103	1	2871	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2962	-0-	-818	-0-	105	1	2857	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3270	-0-	-915	-0-	118	1	3152	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3346	-0-	-554	-0-	121	1	3225	3	Y	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	146	1	3694	3	Y	-0-					-0-
*06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	130	1	3604	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3767	-0-	-1193	-0-	130	1	3637	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3922	-0-	-138	-0-	140	1	3782	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	159	1	4263	3	Y	-0-					-0-
*04	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	153	1	4060	3	Y	11	8	0	2	1	1
							12	9									
*05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	165	1	4167	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
06	4290	X	4274	-0-	-16	-0-	149	1	4112	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3662	-0-	-1174	-0-	126	1	3524	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
*02	3388	X	3310	-0-	-78	-0-	117	1	3160	3	Y	30	22	0	5	1	4
							33	9									
*03	3751	X	3219	-0-	-532	-0-	115	1	3074	3	Y	27	23	0	5	1	3
							30	9									
*04	3630	X	2902	-0-	-728	-0-	102	1	2716	3	Y	76	56	0	15	1	8
							84	9									
*05	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	121	1	3058	3	Y	107	82	0	22	1	11
							118	9									
*06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	121	1	3354	3	Y	99	81	0	16	1	13
							109	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3770	-0-	-1500	-0-	130	1	3636	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*02	4760	X	3343	-0-	-1417	-0-	119	1	3212	3	Y	11	8	0	2	1	1
							12	9									
*03	5146	X	3673	-0-	-1473	-0-	132	1	3529	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
*04	3900	X	3841	-0-	-59	-0-	139	1	3691	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	172	1	4337	3	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
*06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	150	1	4139	3	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5387	-0-	-224	-0-	233	1	5000	3	Y	140	141	0			12
							154	9									
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	201	1	4701	3	Y	136	126	0			22
							150	9									
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	232	1	5208	3	Y	154	153	0			23
							169	9									
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	210	1	4782	3	Y	160	164	0			19
							176	9									
05	5332	X	5321	-0-	-11	-0-	217	1	4946	3	Y	144	147	0			16
							158	9									
06	5160	X	4938	-0-	-222	-0-	196	1	4635	3	Y	97	101	0			12
							107	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	8556	X	5057	-0-	-3499	-0-	174	1	4848	3	Y	32	26	0	6	1	3
							35	9									
*02	7336	X	4430	-0-	-2906	-0-	154	1	4186	3	Y	82	61	0	14	1	10
							90	9									
*03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	205	1	5500	3	Y	103	81	0	19	1	13
							113	9									
*04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	345	1	9186	3	Y	36	38	0	7	1	4
							40	9									
*05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	319	1	8046	3	Y	32	26	0	7	1	3
							35	9									
*06	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	308	1	8512	3	Y	29	23	0	5	1	4
							32	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
01	3503	X	2003	-0-	-1500	-0-	69	1	1930	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	128	1	3461	3	Y	18	13	0	3	1	2
							20	9									
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	115	1	3077	3	Y	16	13	0	3	1	2
							18	9									
*04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	111	1	2956	3	Y	4	5	0	1	1	-0-
							4	9									
*05	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	121	1	3049	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2640	-0-	-540	-0-	92	1	2548	3	Y	-0-					-0-

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
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	197	1	4224	3	Y	33	33	0			3
							36	9									
02	4480	X	3778	-0-	-702	-0-	154	1	3592	3	Y	29	27	0			5
							32	9									
03	4898	X	4153	-0-	-745	-0-	176	1	3942	3	Y	32	32	0			5
							35	9									
04	4440	X	3831	-0-	-609	-0-	160	1	3634	3	Y	34	35	0			4
							37	9									
05	4464	X	3989	-0-	-475	-0-	167	1	3798	3	Y	22	24	0			2
							24	9									
06	4320	X	3587	-0-	-733	-0-	145	1	3431	3	Y	10	11	0			1
							11	9									

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
01	3193	X	2447	-0-	-746	-0-	108	1	2308	3	Y	28	29	0			2
							31	9									
02	2940	X	2132	-0-	-808	-0-	86	1	2018	3	Y	25	23	0			4
							28	9									
03	3069	X	2610	-0-	-459	-0-	110	1	2465	3	Y	32	31	0			5
							35	9									
04	2970	X	2318	-0-	-652	-0-	96	1	2188	3	Y	31	32	0			4
							34	9									
05	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	100	1	2272	3	Y	22	24	0			2
							24	9									
*06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	114	1	2695	3	Y	24	23	0			3
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	2325	X	106	-0-	-2219	-0-	4	1	101	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	588	N	514	-0-	-74	-0-	18	1	475	3	Y	19	14	0	3	1	2
							21	9									
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68	1	1828	3	Y	71	51	0	13	1	9
							78	9									
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	70	1	1870	3	Y	62	52	0	12	1	7
							68	9									
*05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	87	1	2196	3	Y	90	69	0	19	1	9
							99	9									
*06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	79	1	2186	3	Y	79	65	0	13	1	10
							87	9									

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
01	3131	X	2077	-0-	-1054	-0-	72	1	2001	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*02	2828	X	2507	-0-	-321	-0-	89	1	2403	3	Y	14	10	0	2	1	2
							15	9									
*03	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	95	1	2553	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
*04	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	78	1	2078	3	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
*05	2790	X	2141	-0-	-649	-0-	81	1	2056	3	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
06	2700	X	2176	-0-	-524	-0-	76	1	2100	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	140	1	3921	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
*02	2408	X	2112	-0-	-296	-0-	75	1	2023	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									
*03	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	91	1	2426	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
*04	2580	X	2272	-0-	-308	-0-	82	1	2184	3	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
*05	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	88	1	2214	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	82	1	2257	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6468	-0-	-1437	-0-	223	1	6233	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
*02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	219	1	5950	3	Y	31	23	0	5	1	4
							34	9									
*03	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	225	1	6019	3	Y	31	25	0	6	1	4
							34	9									
*04	6480	X	5633	-0-	-847	-0-	203	1	5404	3	Y	24	20	0	5	1	3
							26	9									
*05	6696	X	6446	-0-	-250	-0-	243	1	6127	3	Y	69	50	0	15	1	7
							76	9									
06	6480	X	6023	-0-	-457	-0-	207	1	5719	3	Y	88	69	0	15	1	11
							97	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	6789	X	3581	-0-	-3208	-0-	124	1	3457	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	3235	-0-	-2897	-0-	115	1	3120	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	156	1	4181	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3786	-0-	-234	-0-	137	1	3649	3	Y	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	154	1	3890	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	137	1	3788	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	119	1	3318	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
*02	3360	X	3035	-0-	-325	-0-	107	1	2898	3	Y	27	20	0	5	1	3
							30	9									
*03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	117	1	3125	3	Y	28	23	0	5	1	3
							31	9									
*04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	121	1	3231	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
*05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	130	1	3271	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3106	-0-	-224	-0-	108	1	2998	3	Y	-0-					-0-

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
01	5797	X	4522	-0-	-1275	-0-	154	1	4314	3	Y	49	40	0	9	1	5
							54	9									
*02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	174	1	4712	3	Y	161	119	0	27	1	20
							177	9									
*03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	184	1	4922	3	Y	161	131	0	30	1	20
							177	9									
*04	4980	X	4734	-0-	-246	-0-	167	1	4429	3	Y	125	108	0	24	1	13
							138	9									
*05	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	188	1	4750	3	Y	129	102	0	27	1	13
							142	9									
06	4980	X	4889	-0-	-91	-0-	167	1	4625	3	Y	88	75	0	15	1	11
							97	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
01	6169	X	4595	-0-	-1574	-0-	158	1	4413	3	Y	22	18	0	4	1	2
							24	9									
*02	5376	X	4509	-0-	-867	-0-	158	1	4281	3	Y	64	47	0	11	1	8
							70	9									
*03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	225	1	6018	3	Y	84	66	0	16	1	10
							92	9									
*04	5340	X	5326	-0-	-14	-0-	185	1	4924	3	Y	197	148	0	38	1	21
							217	9									
*05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	201	1	5079	3	Y	229	178	0	48	1	24
							252	9									
*06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	197	1	5451	3	Y	205	169	0	34	1	26
							226	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	5425	X	5420	-0-	-5	-0-	233	1	5012	3	Y	159	162	0			13
							175	9									
02	5040	X	5003	-0-	-37	-0-	198	1	4637	3	Y	153	141	0			25
							168	9									
03	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	219	1	4923	3	Y	166	166	0			25
							183	9									
04	5400	X	5095	-0-	-305	-0-	207	1	4692	3	Y	178	182	0			21
							196	9									
05	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	218	1	4952	3	Y	166	169	0			18
							183	9									
06	5370	X	4761	-0-	-609	-0-	191	1	4513	3	Y	52	64	0			6
							57	9									

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
01	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	203	1	5675	3	Y	20	16	0	4	1	2
							22	9									
*02	5964	X	5544	-0-	-420	-0-	195	1	5288	3	Y	55	41	0	9	1	7
							61	9									
*03	6603	X	6145	-0-	-458	-0-	219	1	5861	3	Y	59	48	0	11	1	7
							65	9									
*04	6210	X	5624	-0-	-586	-0-	203	1	5388	3	Y	30	28	0	6	1	3
							33	9									
*05	6138	X	5991	-0-	-147	-0-	228	1	5748	3	Y	14	13	0	3	1	1
							15	9									
06	5940	X	5821	-0-	-119	-0-	202	1	5606	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2636	-0-	-805	-0-	117	1	2512	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	2940	X	1967	-0-	-973	-0-	80	1	1883	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	3224	X	1892	-0-	-1332	-0-	81	1	1805	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	3120	X	2114	-0-	-1006	-0-	89	1	2018	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	97	1	2222	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	116	1	2738	3	Y	8	8	0			1
							9	9									

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
01	5084	X	4354	-0-	-730	-0-	191	1	4109	3	Y	49	50	0			4
							54	9									
02	4648	X	4058	-0-	-590	-0-	164	1	3841	3	Y	48	44	0			8
							53	9									
03	5146	X	4784	-0-	-362	-0-	202	1	4519	3	Y	57	56	0			9
							63	9									
04	4980	X	4221	-0-	-759	-0-	175	1	3984	3	Y	56	58	0			7
							62	9									
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	197	1	4476	3	Y	60	60	0			7
							66	9									
*06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	190	1	4489	3	Y	44	46	0			5
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	93	1	2589	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2234	-0-	-1294	-0-	79	1	2155	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2759	-0-	-1147	-0-	99	1	2660	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	103	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	102	1	2579	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2139	-0-	-531	-0-	75	1	2064	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

01	8649	X	7769	-0-	-880	-0-	264	1	7383	3	Y	111	89	0	21	1	11
							122	9									
*02	7336	X	7072	-0-	-264	-0-	240	1	6506	3	Y	296	221	0	50	1	36
							326	9									
*03	8122	X	7661	-0-	-461	-0-	263	1	7060	3	Y	307	248	0	57	1	38
							338	9									
*04	7830	X	7365	-0-	-465	-0-	257	1	6841	3	Y	243	208	0	47	1	26
							267	9									
*05	7905	X	7377	-0-	-528	-0-	270	1	6819	3	Y	262	206	0	55	1	27
							288	9									
06	7590	X	7044	-0-	-546	-0-	237	1	6574	3	Y	212	177	0	35	1	27
							233	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

01	5890	X	5323	-0-	-567	-0-	182	1	5079	3	Y	56	45	0	10	1	6
							62	9									
*02	4732	X	4438	-0-	-294	-0-	152	1	4134	3	Y	138	104	0	23	1	17
							152	9									
*03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	185	1	4956	3	Y	158	127	0	29	1	19
							174	9									
*04	5070	X	4962	-0-	-108	-0-	175	1	4647	3	Y	127	108	0	24	1	14
							140	9									
*05	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	187	1	4709	3	Y	137	108	0	29	1	14
							151	9									
06	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	161	1	4456	3	Y	109	91	0	18	1	14
							120	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

01	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	173	1	3716	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	3696	X	3469	-0-	-227	-0-	142	1	3320	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	163	1	3650	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	3930	X	3597	-0-	-333	-0-	151	1	3437	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	156	1	3554	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	145	1	3415	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	3162	X	2632	-0-	-530	-0-	91	1	2531	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
*02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	121	1	3275	3	Y	33	24	0	6	1	4
							36	9									
*03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	131	1	3525	3	Y	33	27	0	6	1	4
							36	9									
*04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	117	1	3108	3	Y	26	22	0	5	1	3
							29	9									
*05	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	122	1	3068	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
06	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	102	1	2812	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	12	9	0	2	1	1
							13	9									
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	34	24	0	7	1	4
							37	9									
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	28	23	0	5	1	4
							31	9									

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3852	-0-	-1046	-0-	171	1	3674	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	4116	X	3326	-0-	-790	-0-	136	1	3184	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	4557	X	3605	-0-	-952	-0-	154	1	3444	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	179	1	4057	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	182	1	4154	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
06	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	149	1	3524	3	Y	26	25	0			3
							29	9									

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
01	6138	X	5200	-0-	-938	-0-	179	1	4986	3	Y	32	26	0	6	1	3
							35	9									
*02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	171	1	4626	3	Y	90	67	0	15	1	11
							99	9									
*03	5363	X	4668	-0-	-695	-0-	165	1	4413	3	Y	82	68	0	15	1	10
							90	9									
*04	5190	X	4475	-0-	-715	-0-	159	1	4241	3	Y	68	58	0	13	1	7
							75	9									
*05	5363	X	4793	-0-	-570	-0-	178	1	4498	3	Y	106	80	0	22	1	11
							117	9									
06	5190	X	4277	-0-	-913	-0-	145	1	4011	3	Y	110	89	0	18	1	14
							121	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8880	-0-	-1970	-0-	306	1	8557	3	Y	15	12	0	3	1	1
							17	9									
*02	9240	X	7890	-0-	-1350	-0-	279	1	7567	3	Y	40	29	0	7	1	5
							44	9									
*03	10075	X	8588	-0-	-1487	-0-	307	1	8237	3	Y	40	33	0	7	1	5
							44	9									
*04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	338	1	8983	3	Y	247	178	0	48	1	26
							272	9									
*05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	358	1	9031	3	Y	297	230	0	62	1	31
							327	9									
*06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	299	1	8281	3	Y	227	191	0	38	1	29
							250	9									

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
01	3968	X	3082	-0-	-886	-0-	106	1	2964	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
*02	3864	X	3141	-0-	-723	-0-	110	1	2994	3	Y	34	25	0	6	1	4
							37	9									
*03	3782	X	3368	-0-	-414	-0-	120	1	3211	3	Y	34	28	0	6	1	4
							37	9									
*04	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	127	1	3370	3	Y	11	12	0	2	1	1
							12	9									
*05	3472	X	3450	-0-	-22	-0-	131	1	3319	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3360	X	3292	-0-	-68	-0-	115	1	3177	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	145	1	4053	3	Y	145	114	0	27	1	14
							160	9									
*02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	134	1	3628	3	Y	392	292	0	66	1	48
							431	9									
*03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	131	1	3522	3	Y	363	299	0	67	1	45
							399	9									
*04	4230	X	3499	-0-	-731	-0-	116	1	3080	3	Y	275	237	0	53	1	30
							303	9									
*05	4650	X	3084	-0-	-1566	-0-	115	1	2912	3	Y	52	66	0	11	1	5
							57	9									
06	4500	X	3007	-0-	-1493	-0-	105	1	2902	3	Y	-0-	5	0			-0-

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
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	117	1	3259	3	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									
*02	3640	X	2802	-0-	-838	-0-	98	1	2657	3	Y	43	33	0	7	1	5
							47	9									
*03	3937	X	2916	-0-	-1021	-0-	103	1	2766	3	Y	43	35	0	8	1	5
							47	9									
*04	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	124	1	3308	3	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
*05	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	121	1	3056	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2664	-0-	-636	-0-	93	1	2571	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	197	1	5510	3	Y	26	21	0	5	1	2
							29	9									
*02	5656	X	5367	-0-	-289	-0-	188	1	5100	3	Y	72	53	0	12	1	9
							79	9									
*03	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	211	1	5635	3	Y	75	61	0	14	1	9
							83	9									
*04	6060	X	5142	-0-	-918	-0-	184	1	4895	3	Y	57	49	0	11	1	6
							63	9									
*05	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	218	1	5488	3	Y	100	75	0	21	1	10
							110	9									
*06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	219	1	6068	3	Y	97	79	0	16	1	12
							107	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	269	1	7526	3	Y	-0-					-0-
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	261	1	7077	3	Y	-0-					-0-
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	289	1	7738	3	Y	-0-					-0-
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	243	1	6480	3	Y	-0-					-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	234	1	5900	3	Y	-0-					-0-
*06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	212	1	5880	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

01	3999	X	3571	-0-	-428	-0-	154	1	3289	3	Y	116	118	0			10
							128	9									
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	140	1	3261	3	Y	104	97	0			17
							114	9									
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	161	1	3628	3	Y	120	119	0			18
							132	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	147	1	3334	3	Y	126	129	0			15
							139	9									
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	148	1	3376	3	Y	187	182	0			20
							206	9									
*06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	159	1	3747	3	Y	136	139	0			17
							150	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

01	6913	X	6102	-0-	-811	-0-	210	1	5851	3	Y	37	29	0	7	1	4
							41	9									
*02	5880	X	5439	-0-	-441	-0-	190	1	5143	3	Y	96	72	0	16	1	12
							106	9									
*03	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	210	1	5622	3	Y	101	82	0	19	1	12
							111	9									
*04	6300	X	5599	-0-	-701	-0-	199	1	5308	3	Y	84	71	0	16	1	9
							92	9									
*05	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	209	1	5270	3	Y	102	79	0	21	1	11
							112	9									
06	5910	X	5605	-0-	-305	-0-	191	1	5286	3	Y	116	93	0	19	1	15
							128	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5138	-0-	-1558	-0-	174	1	4862	3	Y	93	75	0	17	1	9
							102	9									
*02	5236	X	4642	-0-	-594	-0-	156	1	4218	3	Y	244	182	0	41	1	30
							268	9									
*03	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	177	1	4749	3	Y	261	211	0	48	1	32
							287	9									
*04	5610	X	4815	-0-	-795	-0-	167	1	4436	3	Y	193	167	0	37	1	21
							212	9									
*05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	269	1	6799	3	Y	114	99	0	24	1	12
							125	9									
*06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	196	1	5447	3	Y	77	66	0	13	1	10
							85	9									

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
01	6634	X	5610	-0-	-1024	-0-	193	1	5376	3	Y	37	29	0	7	1	4
							41	9									
*02	5992	X	5077	-0-	-915	-0-	177	1	4794	3	Y	96	72	0	16	1	12
							106	9									
*03	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	208	1	5584	3	Y	107	86	0	20	1	13
							118	9									
*04	5760	X	4799	-0-	-961	-0-	171	1	4544	3	Y	76	66	0	15	1	8
							84	9									
*05	5952	X	5734	-0-	-218	-0-	210	1	5305	3	Y	199	145	0	42	1	20
							219	9									
06	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	188	1	5210	3	Y	180	147	0	30	1	23
							198	9									

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 02/16/2011 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
01	14849	X	13436	-0-	-1413	-0-	636	1	12719	2	Y	74	201	0			51
							81	9									
02	12096	X	11453	-0-	-643	-0-	524	1	10486	2	Y	403	210	0			244
							443	9									
03	13392	X	11647	-0-	-1745	-0-	539	1	10790	2	Y	289	454	0			79
							318	9									
04	12960	X	11313	-0-	-1647	-0-	527	1	10538	2	Y	225	112	0			192
							248	9									
05	13392	X	11595	-0-	-1797	-0-	541	1	10815	2	Y	217	221	0			188
							239	9									
06	12960	X	10351	-0-	-2609	-0-	486	1	9721	2	Y	131	190	0			129
							144	9									

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
01	17887	X	16661	-0-	-1226	-0-	793	1	15861	2	Y	6	90	0			4
							7	9									
02	14336	X	13622	-0-	-714	-0-	647	1	12939	2	Y	33	17	0			20
							36	9									
03	15872	X	14891	-0-	-981	-0-	708	1	14155	2	Y	25	38	0			7
							28	9									
04	15360	X	14265	-0-	-1095	-0-	678	1	13567	2	Y	18	9	0			16
							20	9									
05	15872	X	13860	-0-	-2012	-0-	658	1	13155	2	Y	43	22	0			37
							47	9									
06	15360	X	12994	-0-	-2366	-0-	612	1	12242	2	Y	127	40	0			124
							140	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	630	1	1784	2	N	50					246
							55	9									
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	505	1	2394	2	N	43	179	1			110
							47	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	616	1	3032	2	N	58					168
							64	9									
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	612	1	2957	2	N	55	184	1			39
							61	9									
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	651	1	2764	2	N	63					102
							69	9									
*06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	630	1	2539	2	N	56					158
							62	9									

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

01	0	W	5297	-0-	5297	20138	733	1	4530	2	N	31					148
							34	9									
02	0	W	3384	-0-	3384	23522	700	1	2633	2	N	46					194
							51	9									
03	0	W	4123	-0-	4123	27645	775	1	3285	2	N	57	174	1			77
							63	9									
04	0	W	3322	-0-	3322	30967	730	1	2529	2	N	57					134
							63	9									
05	0	W	4047	-0-	4047	35014	775	1	3194	2	N	71					205
							78	9									
06	0	W	3168	-0-	3168	38182	750	1	2357	2	N	55	180	1			80
							61	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

03	95612	X	81894	-0-	-13718	-0-	78884	2	3010	9	N	2736	2399	1			337
04	130380	X	81306	-0-	-49074	-0-	78117	2	3189	9	N	2899	2821	1			415
05	134726	X	68710	-0-	-66016	-0-	66212	2	2498	9	N	2271	2454	1			232
06	130380	X	58477	-0-	-71903	-0-	56678	2	1799	9	N	1635	1662	1			205

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

01	7750	X	6965	-0-	-785	-0-	476	1	6395	2	N	85					260
							94	9									
02	6384	X	5986	-0-	-398	-0-	357	1	5491	2	N	125	200	1			185
							138	9									
03	7068	X	6522	-0-	-546	-0-	415	1	5954	2	N	139	195	1			129
							153	9									
04	6840	X	6215	-0-	-625	-0-	429	1	5750	2	N	33					162
							36	9									
05	6975	X	6473	-0-	-502	-0-	291	1	6009	2	N	157	194	1			125
							173	9									
06	6750	X	6159	-0-	-591	-0-	278	1	5787	2	N	85					210
							94	9									

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					200
02	812	N	600	-0-	-212	-0-	600	2			N	-0-					200
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					200
04	1110	N	693	-0-	-417	-0-	693	2			N	-0-	149	1			51
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					51
06	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	154	1	1574	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1529	-0-	-235	-0-	150	1	1379	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	166	1	1487	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	131	1	1280	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	146	1	1487	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	143	1	1310	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
01	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	288	1	2940	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3067	-0-	-433	-0-	301	1	2766	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3437	-0-	-438	-0-	344	1	3093	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3157	-0-	-593	-0-	293	1	2864	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	286	1	2920	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	313	1	2861	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
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	66	1	672	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1067	-0-	-1061	-0-	105	1	962	2	N	-0-			-0-
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	300	1	2691	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3167	-0-	167	167	293	1	2874	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3135	-0-	35	202	280	1	2855	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	2829	-0-	-171	31	279	1	2550	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
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	995	2	N	-0-			-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	121	1	1109	2	N	-0-			-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	151	1	1359	2	N	-0-			-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	133	1	1301	2	N	-0-			-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	134	1	1229	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	78	1	1455	2	N	-0-			-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	99	1	1468	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	106	1	1286	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	82	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1182	-0-	-554	-0-	75	1	1107	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	78	1	1096	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	N	-0-			-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	2	N	-0-			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	906	-0-	-294	-0-	44	1	862	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	369	-0-	-933	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	274	-0-	-1076	-0-	14	1	260	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	81	1	2009	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1899	-0-	-5	-0-	66	1	1833	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	71	1	1900	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	62	1	1859	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	62	1	1938	2	N	-0-			-0-
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	73	1	1864	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	112	1	2170	2	N	-0-			-0-
02	2464	N	2170	-0-	-294	-0-	106	1	2064	2	N	-0-			-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	153	1	2369	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	106	1	2085	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	113	1	2140	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	106	1	2016	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
02	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	42	1	3501	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3217	-0-	-833	-0-	19	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	19	1	3508	2	N	-0-			-0-
*06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	21	1	3708	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
02	2268	X	1971	-0-	-297	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
03	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	26	1	2127	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	2114	-0-	-316	-0-	12	1	2102	2	N	-0-			-0-
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	15	1	2701	2	N	-0-			-0-
*06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	14	1	2559	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
02	3052	X	3022	-0-	-30	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	32	1	2627	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	14	1	2451	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2795	-0-	-553	-0-	15	1	2780	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2459	-0-	-781	-0-	14	1	2445	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
01	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	232	1	4359	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4095	-0-	-777	-0-	258	1	3837	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4452	-0-	-942	-0-	340	1	4112	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4083	-0-	-1137	-0-	271	1	3812	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4164	-0-	-796	-0-	265	1	3899	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	278	1	3909	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
01	3689	X	3297	-0-	-392	-0-	167	1	3130	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	2934	-0-	-790	-0-	185	1	2749	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3028	-0-	-1095	-0-	231	1	2797	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3247	-0-	-743	-0-	216	1	3031	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3371	-0-	-194	-0-	214	1	3157	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	182	1	2559	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5920	-0-	-63	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5218	-0-	-1026	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5636	-0-	-1277	-0-	67	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5092	-0-	-1598	-0-	30	1	5062	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5306	-0-	-863	-0-	28	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5101	-0-	-629	-0-	28	1	5073	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

01	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3420	-0-	-332	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3551	-0-	-603	-0-	42	1	3509	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3476	-0-	-544	-0-	20	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3585	-0-	-383	-0-	19	1	3566	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3240	-0-	-600	-0-	18	1	3222	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

01	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2465	-0-	-55	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	31	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2131	-0-	-569	-0-	12	1	2119	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	13	1	2481	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	15	1	2389	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

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

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 186992 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8679 - 9555

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2865	2	12	9	N	11	187	1			26
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2220	2	92	9	N	84					110
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3038	2	26	9	N	24					134
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2805	2	3	9	N	3					137
05	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-					137
*06	3000	N	3017	-0-	17	66	3017	2			N	-0-					137

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	3881	2	51	9	N	46					160
02	3724	X	3523	-0-	-201	-0-	3475	2	48	9	N	44					204
03	4123	X	3881	-0-	-242	-0-	3831	2	50	9	N	45	189	1			60
04	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	3736	2	44	9	N	40					100
05	3937	X	3610	-0-	-327	-0-	3549	2	61	9	N	55					155
*06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					155

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4174	-0-	-3359	-0-	4088	2	86	9	N	78	190	1			33
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4509	2	52	9	N	47					80
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4007	2	69	9	N	63					143
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3971	2	70	9	N	64					207
05	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	3577	2	62	9	N	56	193	1			70
06	3930	X	3392	-0-	-538	-0-	3333	2	59	9	N	54					124

HWY 79 N ENTERPRISE L.L.C. 341593
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086575 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5630 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	197	1	1046	2	N	79	1	8			95
							87	9									
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	179	1	932	2	N	40	1	8			134
							44	9									
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	201	1	1089	2	N	26					160
							29	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	211	1	1082	2	N	53	170	1			43
							58	9									
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	218	1	1091	2	N	-0-					43
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	233	1	1118	2	N	67					110
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

01	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1016	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	13
02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	900	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	10
03	1054	X	864	-0-	-190	-0-	850	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1020	X	860	-0-	-160	-0-	845	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1054	X	848	-0-	-206	-0-	844	2	4	9	Y	4					12
06	990	X	885	-0-	-105	-0-	873	2	12	9	Y	11	17	1			6

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2170	2	123	9	Y	112	87	1	3	8	67
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	1953	2	94	9	Y	85	93	1	8	8	51
03	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	2098	2	83	9	Y	75	92	1			34
04	2220	X	2074	-0-	-146	-0-	1967	2	107	9	Y	97	97	1			34
05	2294	X	2052	-0-	-242	-0-	2021	2	31	9	Y	28					62
06	2220	X	2142	-0-	-78	-0-	2136	2	6	9	Y	5	64	1			3

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

01	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	2832	2	11	9	Y	10	8	1			9
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2522	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	8
03	3596	X	2682	-0-	-914	-0-	2675	2	7	9	Y	6	8	1			6
04	3420	X	2564	-0-	-856	-0-	2555	2	9	9	Y	8	8	1			6
05	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	2629	2	2	9	Y	2					8
*06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2730	2	40	9	Y	36	24	1			20

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

01	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2661	2	19	9	Y	17	13	1	1	8	9
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2405	2	14	9	Y	13	15	1	1	8	6
03	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	2744	2	14	9	Y	13	16	1			3
04	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	2480	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	2821	X	2234	-0-	-587	-0-	2230	2	4	9	Y	4					7
*06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2667	2	8	9	Y	7	10	1			4

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

01	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3193	2	44	9	N	40					144
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2712	2	40	9	N	36					180
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2761	2	33	9	N	30					210
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2693	2	141	9	N	128	188	1			150
*05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2367	2	107	9	N	97	195	1			52
06	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	2647	2	52	9	N	47					99

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

01	2263	X	2262	-0-	-1	-0-	2212	2	50	9	Y	45	35	1	1	8	36
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1863	2	30	9	Y	27	31	1	2	8	30
03	2232	X	2162	-0-	-70	-0-	2130	2	32	9	Y	29	35	1			24
04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	1925	2	41	9	Y	37	37	1			24
05	2263	X	2035	-0-	-228	-0-	2024	2	11	9	Y	10					34
06	2190	X	2077	-0-	-113	-0-	2040	2	37	9	Y	34	49	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	1496	2	20	9	Y	18	13	1	1	8	10
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	Y	10	12	1	1	8	7
03	1643	X	1513	-0-	-130	-0-	1502	2	11	9	Y	10	12	1			5
04	1560	X	1268	-0-	-292	-0-	1254	2	14	9	Y	13	13	1			5
05	1581	X	1229	-0-	-352	-0-	1225	2	4	9	Y	4					9
06	1500	X	1222	-0-	-278	-0-	1212	2	10	9	Y	9	13	1			5

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

01	2077	X	1748	-0-	-329	-0-	332	1	1404	2	N	11	3	8			105
							12	9									
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	215	1	817	2	N	45	3	8			147
							50	9									
03	2232	X	797	-0-	-1435	-0-	146	1	581	2	N	64	183	1	6	8	22
							70	9									
04	2160	X	1041	-0-	-1119	-0-	175	1	825	2	N	37	4	8			55
							41	9									
05	1736	X	1094	-0-	-642	-0-	175	1	839	2	N	73	6	8			122
							80	9									
06	1680	X	990	-0-	-690	-0-	176	1	793	2	N	19	6	8			135
							21	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

01	4340	X	3924	-0-	-416	-0-	749	1	3173	2	N	2	2	8			125
							2	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	706	1	2675	2	N	6	1	8			130
							7	9									
03	4216	X	3386	-0-	-830	-0-	678	1	2706	2	N	2	2	8			130
							2	9									
04	4080	X	2972	-0-	-1108	-0-	521	1	2447	2	N	4					134
							4	9									
05	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	659	1	3164	2	N	8	2	8			140
							9	9									
06	3810	X	3351	-0-	-459	-0-	609	1	2740	2	N	2	2	8			140
							2	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

01	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	424	1	2244	2	N	2	2	8			42
							2	9									
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	505	1	2629	2	N	33	2	8			73
							36	9									
03	3441	X	3375	-0-	-66	-0-	510	1	2759	2	N	96	65	1			104
							106	9									
04	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	455	1	2335	2	N	1	26	1			79
							1	9									
05	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	522	1	2613	2	N	-0-					79
06	3390	X	2120	-0-	-1270	-0-	366	1	1754	2	N	-0-					79

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	66	2	10	9	Y	9	7	1			3
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	691	1	811	2	Y	2					9
							2	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	671	1	946	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	569	1	1193	2	Y	-0-	1	1			8
04	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	373	1	888	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	405	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	843	-0-	-867	-0-	293	1	547	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3538	-0-	-306	-0-	562	1	2974	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	511	1	2663	2	N	72	3	8			139
							79	9									
03	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	553	1	2992	2	N	10	134	1			15
							11	9									
04	3660	X	3617	-0-	-43	-0-	590	1	3027	2	N	-0-					15
*05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	609	1	3048	2	N	79					94
							87	9									
*06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	652	1	3124	2	N	76					170
							84	9									

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
01	3503	X	3498	-0-	-5	-0-	664	1	2815	2	N	17	1	8			155
							19	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	652	1	2471	2	N	5	1	8			159
							6	9									
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	655	1	2616	2	N	11	116	1	2	8	52
							12	9									
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	599	1	2821	2	N	15					67
							17	9									
*05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	606	1	2914	2	N	6	1	8			72
							7	9									
06	3390	X	3251	-0-	-139	-0-	588	1	2648	2	N	14	2	8			84
							15	9									

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
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	48	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	50	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	90	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	270	1	643	2	Y	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	132	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	85	-0-	-185	-0-	30	1	55	2	Y	-0-					-0-

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
01	7440	X	6169	-0-	-1271	-0-	977	1	5172	2	N	18	1	8			70
							20	9									
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	841	1	4376	2	N	21	1	8			90
							23	9									
03	7750	X	6514	-0-	-1236	-0-	1002	1	5415	2	N	88	157	1	1	8	20
							97	9									
04	7500	X	5749	-0-	-1751	-0-	938	1	4811	2	N	-0-					20
05	7347	X	5498	-0-	-1849	-0-	906	1	4534	2	N	53					73
							58	9									
06	6300	X	3799	-0-	-2501	-0-	655	1	3144	2	N	-0-					73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2584	2	59	9	N	54	2	8			169
02	2128	N	1878	-0-	-250	-0-	1846	2	32	9	N	29	1	8			197
03	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2210	2	31	9	N	28	180	1	3	8	42
04	2550	N	2044	-0-	-506	-0-	2014	2	30	9	N	27	1	8			68
*05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2337	2	43	9	N	39	5	8			102
*06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	2	6	9	N	5	3	8			104

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	89	1	106	2	Y	76	9	8			129
							84	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	75	1	106	2	Y	60	69	1	2	8	118
							66	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	127	1	268	2	Y	44	99	1	6	8	57
							48	9									
04	3000	N	3318	-0-	318	318	949	1	2258	2	Y	101	77	1	2	8	79
							111	9									
*05	1027	N	709	-0-	-318	-0-	245	1	368	2	Y	87	7	8			159
							96	9									
*06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	808	1	1505	2	Y	170	171	1	22	8	136
							187	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

01	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	501	1	2652	2	N	3	3	8			17
							3	9									
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	363	1	1893	2	N	2	2	8			17
							2	9									
03	3286	X	2287	-0-	-999	-0-	357	1	1930	2	N	-0-					17
04	3120	X	1961	-0-	-1159	-0-	320	1	1641	2	N	-0-					17
05	3224	X	2073	-0-	-1151	-0-	345	1	1728	2	N	-0-					17
06	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	465	1	2228	2	N	-0-					17

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	640	1	2713	2	N	2	2	8			78
							2	9									
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	623	1	2365	2	N	23	2	8			99
							25	9									
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	785	1	3136	2	N	4	80	1	4	8	19
							4	9									
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	587	1	2763	2	N	2	2	8			19
							2	9									
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	578	1	2774	2	N	4	4	8			19
							4	9									
06	3810	X	3315	-0-	-495	-0-	602	1	2709	2	N	4	4	8			19
							4	9									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

01	4526	X	1026	-0-	-3500	-0-	459	1	538	2	Y	26	3	8			75
							29	9									
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	307	1	434	2	Y	16	19	1	1	8	71
							18	9									
03	3100	X	228	-0-	-2872	-0-	73	1	153	2	Y	2	4	1			69
							2	9									
04	2760	X	839	-0-	-1921	-0-	248	1	590	2	Y	1	69	1			1
							1	9									
05	1767	X	963	-0-	-804	-0-	381	1	572	2	Y	9					10
							10	9									
*06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	424	1	790	2	Y	5	5	1	1	8	9
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	2015	X	1462	-0-	-553	-0-	278	1	1177	2	N	6	2	8			47
							7	9									
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	413	1	1566	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	427	1	1705	2	N	19	4	8			62
							21	9									
04	1710	X	1453	-0-	-257	-0-	254	1	1198	2	N	1	1	8			62
							1	9									
05	2201	X	1902	-0-	-299	-0-	326	1	1567	2	N	8	3	8			67
							9	9									
06	2130	X	1959	-0-	-171	-0-	355	1	1600	2	N	4	4	8			67
							4	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5107	-0-	-1248	-0-	973	1	4123	2	N	10					105
							11	9									
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	588	1	2231	2	N	-0-					105
03	6200	X	3955	-0-	-2245	-0-	792	1	3161	2	N	2					107
							2	9									
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	1337	1	6295	2	N	-0-					107
*05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1171	1	5623	2	N	-0-					107
*06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1114	1	5015	2	N	-0-					107

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
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	248	1	904	2	N	44	185	1	1	8	38
							48	9									
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	209	1	817	2	N	18	1	8			55
							20	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	226	1	921	2	N	15	2	8			68
							17	9									
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	236	1	791	2	N	42					110
							46	9									
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	378	1	1244	2	N	1	1	8			110
							1	9									
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	275	1	906	2	N	9	2	8			117
							10	9									

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
01	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	581	1	3076	2	N	35	3	8			55
							39	9									
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	509	1	2649	2	N	19	2	8			72
							21	9									
03	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	593	1	3209	2	N	2	2	8			72
							2	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	602	1	3086	2	N	-0-					72
05	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	615	1	3080	2	N	-0-					72
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	667	1	3202	2	N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	883	1	1036	2	Y	83	9	8			93
							91	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	857	1	1206	2	Y	78	89	1	2	8	80
							86	9									
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	961	1	2009	2	Y	37	83	1	4	8	30
							41	9									
04	1950	N	642	-0-	-1308	-0-	190	1	450	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
05	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	937	1	1406	2	Y	37	3	8			36
							41	9									
06	2910	N	1575	-0-	-1335	-0-	545	1	1017	2	Y	12	12	1	2	8	34
							13	9									

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1590	2	6	9	N	5					104
02	1456	N	1408	-0-	-48	-0-	1408	2			N	-0-					104
03	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-					104
04	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1483	2			N	-0-					104
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1500	2	22	9	N	20					124
06	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			N	-0-					124

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

01	496	N	439	-0-	-57	-0-	84	1	355	2	N	-0-					48
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	163	1	618	2	N	2	2	8			48
							2	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	237	1	948	2	N	-0-					48
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	600	1	127	2	N	-0-					48
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	205	1	987	2	N	-0-					48
06	1140	N	857	-0-	-283	-0-	156	1	701	2	N	-0-					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	180	1	954	2	N	3	3	8			17
							3	9									
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	160	1	835	2	N	1	1	8			17
							1	9									
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	177	1	960	2	N	68					85
							75	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	186	1	957	2	N	-0-					85
05	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	168	1	842	2	N	-0-					85
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	201	1	961	2	N	30	82	1			33
							33	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

01	2170	X	1839	-0-	-331	-0-	282	1	1492	2	N	59	3	8			73
							65	9									
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	259	1	1349	2	N	13	1	8			85
							14	9									
03	2077	X	1891	-0-	-186	-0-	292	1	1581	2	N	16	1	8			100
							18	9									
04	2010	X	1754	-0-	-256	-0-	286	1	1468	2	N	-0-					100
05	1984	X	1954	-0-	-30	-0-	325	1	1629	2	N	-0-					100
*06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	344	1	1652	2	N	27	112	1			15
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	18902	-0-	-3728	-0-	18676	2	226	9	N	205	193	1	9	8	90
02	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17148	2	259	9	N	235	194	1	11	8	120
03	19685	X	18661	-0-	-1024	-0-	18481	2	180	9	N	164	195	1	4	8	85
04	18840	X	18216	-0-	-624	-0-	17992	2	224	9	N	204	197	1			92
05	19468	X	18449	-0-	-1019	-0-	18308	2	141	9	N	128	193	1			27
06	18660	X	16913	-0-	-1747	-0-	16680	2	233	9	N	212	184	1			55

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	4773	-0-	-3628	-0-	4743	2	30	9	N	27					112
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4338	2	11	9	N	10					122
03	6882	X	6162	-0-	-720	-0-	6145	2	17	9	N	15					137
04	6660	X	5315	-0-	-1345	-0-	5221	2	94	9	N	85	179	1			43
05	6882	X	4557	-0-	-2325	-0-	4473	2	84	9	N	76					119
06	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	5808	2	40	9	N	36					155

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175646	X	27218	-0-	-148428	-0-	27208	2	10	9	N	9					47
02	26124	X	23508	-0-	-2616	-0-	23508	2			N	-0-					47
03	28334	X	21768	-0-	-6566	-0-	21726	2	42	9	N	38					85
04	26520	X	20552	-0-	-5968	-0-	20458	2	94	9	N	85					170
05	27218	X	22056	-0-	-5162	-0-	21795	2	261	9	N	237	372	1			35
06	26340	X	19017	-0-	-7323	-0-	18888	2	129	9	N	117					152

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66641	X	1971	-0-	-64670	-0-	1954	2	17	9	N	15					144
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					144
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5106	2	23	9	N	21					165
04	1980	X	1497	-0-	-483	-0-	1469	2	28	9	N	25					190
*05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2446	2	19	9	N	17	177	1			30
06	4950	X	4056	-0-	-894	-0-	4037	2	19	9	N	17					47

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137330	X	25833	-0-	-111497	-0-	25675	2	158	9	N	144	187	1			107
02	124040	X	24099	-0-	-99941	-0-	23991	2	108	9	N	98	177	1			28
03	137330	X	24749	-0-	-112581	-0-	24629	2	120	9	N	109					137
04	132900	X	21238	-0-	-111662	-0-	21082	2	156	9	N	142	180	1			99
05	137330	X	21311	-0-	-116019	-0-	21121	2	190	9	N	173	194	1			78
06	23940	X	19509	-0-	-4431	-0-	19342	2	167	9	N	152					230

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	4 8	1 9	125	2	Y	7	5	8			4
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	150	2	Y	10	5	8			9
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	5 8	1 9	140	2	Y	7	6	1	6	8	4
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	4 1	1 9	110	2	Y	1					5
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	4 6	1 9	86	2	Y	5	5	8			5
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	4 6	1 9	108	2	Y	5	2	8			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
01	3844	X	2713	-0-	-1131	-0-	90	1	2604	2	Y	17					39
							19	9									
02	3668	X	2680	-0-	-988	-0-	77	1	2579	2	Y	22					61
							24	9									
03	4061	X	3484	-0-	-577	-0-	124	1	3347	2	Y	12	64	1			9
							13	9									
04	3420	X	3089	-0-	-331	-0-	95	1	2975	2	Y	17					26
							19	9									
05	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	89	1	2784	2	Y	25					51
							28	9									
06	3360	X	3356	-0-	-4	-0-	123	1	3214	2	Y	17	61	1			7
							19	9									

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
01	2612	X	2427	-0-	-185	-0-	81	1	2329	2	Y	15					36
							17	9									
02	2968	X	2177	-0-	-791	-0-	63	1	2094	2	Y	18					54
							20	9									
03	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	95	1	2566	2	Y	10	54	1			10
							11	9									
04	3150	X	2904	-0-	-246	-0-	90	1	2796	2	Y	16					26
							18	9									
05	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	95	1	2954	2	Y	27					53
							30	9									
*06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	132	1	3460	2	Y	18	62	1			9
							20	9									

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
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	58	1	1714	2	Y	18					22
							20	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	60	1	1619	2	Y	54					76
							59	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	64	1	1850	2	Y	9	69	1			16
							10	9									
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	76	1	2002	2	Y	9					25
							10	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	67	1	1703	2	Y	6					31
							7	9									
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1445	2	Y	41					72
							45	9									

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
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	68	1	2016	2	Y	22					31
							24	9									
02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	2	Y	55					86
							61	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	Y	9	74	1			21
							10	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	100	1	2648	2	Y	13					34
							14	9									
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	114	1	2892	2	Y	10					44
							11	9									
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	80	1	2222	2	Y	63					107
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
01	3441	X	2486	-0-	-955	-0-	82	1	2386	2	Y	16					35
							18	9									
02	3080	X	2958	-0-	-122	-0-	86	1	2846	2	Y	24					59
							26	9									
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	131	1	3563	2	Y	13	63	1			9
							14	9									
04	3300	X	2514	-0-	-786	-0-	78	1	2422	2	Y	13					22
							14	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	112	1	3501	2	Y	31					53
							34	9									
*06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	153	1	4003	2	Y	21	68	1			6
							23	9									

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
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	29	1	864	2	Y	9					10
							10	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	Y	30					40
							33	9									
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	30	1	864	2	Y	4	38	1			6
							4	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	Y	4					10
							4	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	Y	4					14
							4	9									
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	870	2	Y	25					39
							28	9									

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
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
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	104	1	2019	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	107	1	2201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	109	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	81	1	1649	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	2108	N	1511	-0-	-597	-0-	100	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	86	1	1655	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
01	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1172	-0-	-648	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1018	-0-	-997	-0-	53	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	2	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
05	1302	N	915	-0-	-387	-0-	60	1	855	2	Y	-0-					-0-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	2201	X	2072	-0-	-129	-0-	2022	2	50	9	N	45					215
02	2632	X	2129	-0-	-503	-0-	2123	2	6	9	N	5	178	1	2	8	40
03	2914	X	2240	-0-	-674	-0-	2205	2	35	9	N	32					72
04	2820	X	1801	-0-	-1019	-0-	1801	2			N	-0-					72
05	2356	X	1772	-0-	-584	-0-	1772	2			N	-0-					72
06	2280	X	1578	-0-	-702	-0-	1549	2	29	9	N	26					98

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

01	1426	X	1170	-0-	-256	-0-	1159	2	11	9	N	10					88
02	1428	X	887	-0-	-541	-0-	885	2	2	9	N	2					90
03	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	1012	2			N	-0-					90
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-					90
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					95
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					95

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	120	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	700	1	4030	2	Y	23	30	1			30
							25	9									
02	4564	X	3055	-0-	-1509	-0-	454	1	2594	2	Y	6	20	1			16
							7	9									
03	5053	X	1398	-0-	-3655	-0-	226	1	1172	2	Y	-0-	9	1			7
04	4590	X	954	-0-	-3636	-0-	157	1	795	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	4743	X	1858	-0-	-2885	-0-	295	1	1550	2	Y	12	1	8			13
							13	9									
06	4590	X	51	-0-	-4539	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1942	-0-	-11	-0-	286	1	1647	2	Y	8	12	1	1	8	12
							9	9									
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	350	1	2001	2	Y	21	16	1	5	8	12
							23	9									
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	394	1	2040	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	560	1	2834	2	Y	20	24	1			8
							22	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	501	1	2626	2	Y	15	1	8			22
							17	9									
*06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	357	1	1942	2	Y	3	5	1			20
							3	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1930	-0-	-426	-0-	284	1	1637	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	287	1	1642	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
03	1984	N	1217	-0-	-767	-0-	196	1	1017	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	282	1	1428	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
05	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	299	1	1569	2	Y	11	2	8			13
							12	9									
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	324	1	1761	2	Y	21	16	1			18
							23	9									

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
01	4340	X	3066	-0-	-1274	-0-	2956	2	110	9	N	100	194	1	11	8	109
02	3500	X	2979	-0-	-521	-0-	2876	2	103	9	N	94	13	8			190
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	91	189	1			92
04	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3008	2	86	9	N	78					170
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4170	2	123	9	N	112	3	8			279
*06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4532	2	54	9	N	49	193	1			135

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
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	486	1	2799	2	Y	15	21	1			21
							17	9									
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	498	1	2843	2	Y	18	22	1			17
							20	9									
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	569	1	2948	2	Y	23	23	1			17
							25	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	597	1	3021	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	614	1	3220	2	Y	18					27
							20	9									
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	504	1	2739	2	Y	1					28
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2619	-0-	-977	-0-	386	1	2223	2	Y	9	16	1			16
							10	9									
02	INC G-10		826	-0-	826	826	121	1	690	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
03	INC G-10		2671	-0-	2671	3497	429	1	2223	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
04	INC G-10		2288	-0-	2288	5785	376	1	1902	2	Y	9	16	1			6
							10	9									
05	INC G-10		2442	-0-	2442	8227	389	1	2039	2	Y	13	2	8			17
							14	9									
06	INC G-10		2501	-0-	2501	10728	385	1	2094	2	Y	20	16	1			21
							22	9									

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
01	2914	X	2497	-0-	-417	-0-	367	1	2116	2	Y	13	15	1			16
							14	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	446	1	2544	2	Y	19	20	1			15
							21	9									
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	725	1	3758	2	Y	36	29	1			22
							40	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	470	1	2382	2	Y	5	20	1			7
							6	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	490	1	2572	2	Y	17	2	8			22
							19	9									
06	2340	X	2130	-0-	-210	-0-	329	1	1788	2	Y	12	16	1			18
							13	9									

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
01	3100	N	2232	-0-	-868	3945	328	1	1889	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
02	2800	N	2183	-0-	-617	3328	323	1	1847	2	Y	12	15	1			11
							13	9									
03	3100	N	1739	-0-	-1361	1967	280	1	1449	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
04	3000	N	1364	-0-	-1636	331	224	1	1136	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
05	2263	N	1522	-0-	-741	-0-	242	1	1271	2	Y	8					11
							9	9									
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	294	1	1597	2	Y	5					16
							6	9									

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
01	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	4353	2	28	9	N	25	2	8			117
02	4116	X	3914	-0-	-202	-0-	3853	2	61	9	N	55	7	8			165
03	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	3935	2	48	9	N	44					209
04	4410	X	3731	-0-	-679	-0-	3731	2			N	-0-	173	1			36
05	4371	X	3068	-0-	-1303	-0-	3065	2	3	9	N	3	3	8			36
06	4230	X	2539	-0-	-1691	-0-	2524	2	15	9	N	14					50

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
01	6231	X	5699	-0-	-532	-0-	5645	2	54	9	N	49	2	8			147
02	5432	X	4978	-0-	-454	-0-	4958	2	20	9	N	18	13	8			152
03	6014	X	5321	-0-	-693	-0-	5285	2	36	9	N	33					185
04	5520	X	5256	-0-	-264	-0-	5247	2	9	9	N	8					193
05	5704	X	4302	-0-	-1402	-0-	4243	2	59	9	N	54	5	8			242
06	5520	X	3682	-0-	-1838	-0-	3640	2	42	9	N	38	185	1			95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	375	1	2159	2	Y	12	16	1			16
							13	9									
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	364	1	2077	2	Y	13	16	1			13
							14	9									
03	2573	N	2099	-0-	-474	-0-	338	1	1749	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	452	1	2287	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	446	1	2342	2	Y	16	3	8			20
							18	9									
*06	3000	N	3017	-0-	17	17	464	1	2525	2	Y	25	19	1			26
							28	9									

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
01	2294	X	1912	-0-	-382	-0-	281	1	1620	2	Y	10	12	1			12
							11	9									
02	1652	N	1528	-0-	-124	-0-	227	1	1294	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
03	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	286	1	1480	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
04	1770	N	1451	-0-	-319	-0-	238	1	1207	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
05	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	245	1	1284	2	Y	9	2	8			11
							10	9									
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1441	2	Y	20	16	1			15
							22	9									

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
01	3100	N	1874	-0-	-1226	2124	276	1	1588	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
02	2800	N	1763	-0-	-1037	1087	261	1	1492	2	Y	9	12	1			9
							10	9									
03	3100	N	2667	-0-	-433	654	268	1	2388	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	2581	N	1927	-0-	-654	-0-	316	1	1599	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	344	1	1806	2	Y	18	8	8			15
							20	9									
*06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	397	1	2157	2	Y	59	52	1			22
							65	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5605	-0-	-1463	-0-	826	1	4757	2	Y	20	35	1			35
							22	9									
02	5544	X	5270	-0-	-274	-0-	781	1	4459	2	Y	27	35	1			27
							30	9									
03	6138	X	5550	-0-	-588	-0-	892	1	4618	2	Y	36	36	1			27
							40	9									
04	5940	X	5150	-0-	-790	-0-	845	1	4280	2	Y	23	37	1			13
							25	9									
05	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	852	1	4470	2	Y	30	5	8			38
							33	9									
*06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	927	1	5038	2	Y	47	34	1			51
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
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
01	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2			N	-0-					172
02	1456	N	1337	-0-	-119	-0-	1337	2			N	-0-					172
03	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-	88	1			84
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					84
05	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	1190	2			N	-0-					84
06	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2			N	-0-					84

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
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	2	9	9	N	8					180
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	2	4	9	N	4	151	1			33
03	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1246	2	8	9	N	7					40
04	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1296	2	2	9	N	2					42
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	2	18	9	N	16					58
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1489	2	74	9	N	67					125

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3344	2	45	9	N	41					104
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3085	2	22	9	N	20					124
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3094	2	53	9	N	48	2	1			170
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3263	2	36	9	N	33	4	8			199
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3198	2	29	9	N	26	134	1	4	8	87
*06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3326	2	23	9	N	21	1	8			107

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2448	2	24	9	N	22					219
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					219
03	2294	N	1125	-0-	-1169	-0-	1121	2	4	9	N	4	1	1			222
04	2400	N	1025	-0-	-1375	-0-	1014	2	11	9	N	10					232
05	2573	N	1510	-0-	-1063	-0-	1496	2	14	9	N	13	3	8			242
06	1080	N	660	-0-	-420	-0-	660	2			N	-0-	189	1			53

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					89
02	1316	N	1294	-0-	-22	-0-	1294	2			N	-0-					89
03	1457	N	902	-0-	-555	-0-	902	2			N	-0-					89
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	N	11	2	1	4	8	94
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			N	-0-					94
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2	1	8			95

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1706	2	N	7					35
							8	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	2	N	27					62
							30	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	2	N	10	4	1			68
							11	9									
04	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	75	1	1402	2	N	19					87
							21	9									
05	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	78	1	1189	2	N	13	1	8			99
							14	9									
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1884	2	N	10					109
							11	9									

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5471	2	17	9	N	15					148
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4293	2	25	9	N	23					171
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4678	2	37	9	N	34	2	1			203
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4503	2	30	9	N	27	4	8			226
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4747	2	9	9	N	8	189	1	3	8	42
*06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4825	2	19	9	N	17					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	2965	2	99	9	N	90					357
02	2800	N	2955	-0-	155	155	2927	2	28	9	N	25	192	1			190
03	2498	N	2343	-0-	-155	-0-	2323	2	20	9	N	18	1	1			207
04	2700	N	517	-0-	-2183	-0-	509	2	8	9	N	7	186	1	6	8	22
05	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2121	2	53	9	N	48	3	8			67
06	2700	X	2496	-0-	-204	-0-	2452	2	44	9	N	40	3	8			104

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
01	2480	X	2279	-0-	-201	-0-	2273	2	6	9	N	5	164	1			30
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					30
03	2418	N	1444	-0-	-974	-0-	1444	2			N	-0-					30
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2111	2	10	9	N	9	2	8			37
05	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	2358	2	7	9	N	6	1	8			42
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	N	3					45

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2894	2	11	9	N	10					58
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2480	2	8	9	N	7					65
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	2	7	9	N	6	3	1			68
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2598	2	63	9	N	57	7	8			118
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3089	2	7	9	N	6	4	8			120
*06	3000	N	3668	-0-	668	668	3649	2	19	9	N	17	1	8			136

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2390	2	43	9	N	39					87
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	1762	2	11	9	N	10					97
03	2294	N	1989	-0-	-305	-0-	1963	2	26	9	N	24	2	1			119
04	2220	N	2011	-0-	-209	-0-	2002	2	9	9	N	8	8	8			119
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2360	2	13	9	N	12	4	8			127
*06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2694	2	7	9	N	6	1	8			132

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
01	2077	N	383	-0-	-1694	-0-	366	2	17	9	N	15					147
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5					152
03	2139	N	571	-0-	-1568	-0-	510	2	61	9	N	55	2	1			205
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	470	2	21	9	N	19	9	8			215
05	2108	N	451	-0-	-1657	-0-	426	2	25	9	N	23	191	1	2	8	45
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11	1	8			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
01	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	4391	2			N	-0-					109
02	4032	X	3932	-0-	-100	-0-	3931	2	1	9	N	1					110
03	4464	X	4450	-0-	-14	-0-	4442	2	8	9	N	7	2	1			115
04	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	4282	2	25	9	N	23	4	8			134
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4900	2	13	9	N	12	4	8			142
*06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5555	2	18	9	N	16	1	8			157

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
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					137
02	1400	N	1128	-0-	-272	-0-	1119	2	9	9	N	8					145
03	1829	N	1316	-0-	-513	-0-	1305	2	11	9	N	10					155
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1405	2	18	9	N	16	2	8			169
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					170
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	N	5					175

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
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6312	2	13	9	N	12					99
02	5768	X	4594	-0-	-1174	-0-	4588	2	6	9	N	5					104
03	6386	X	5288	-0-	-1098	-0-	5273	2	15	9	N	14	1	1			117
04	6180	X	4984	-0-	-1196	-0-	4970	2	14	9	N	13	4	8			126
05	6324	X	5089	-0-	-1235	-0-	5080	2	9	9	N	8	3	8			131
06	6120	X	4674	-0-	-1446	-0-	4638	2	36	9	N	33	1	8			163

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1454	-0-	-654	-0-	1446	2	8	9	N	7	161	1			43
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	N	4					47
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	2	9	9	N	8	2	1			53
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1439	2	15	9	N	14	7	8			60
05	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	1386	2	11	9	N	10	2	8			68
*06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2781	2	8	9	N	7	2	8			73

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 247864 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8934 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2012

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					165
02	6272	X	4567	-0-	-1705	-0-	4567	2			N	-0-					165
03	7068	X	3065	-0-	-4003	-0-	3065	2			N	-0-					165
04	6840	X	5506	-0-	-1334	-0-	5506	2			N	-0-					165
05	7068	X	5794	-0-	-1274	-0-	5794	2			N	-0-					165
06	6840	X	6006	-0-	-834	-0-	6006	2			N	-0-					165

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3108	-0-	-581	-0-	3102	2	6	9	N	5					35
02	3332	X	3190	-0-	-142	-0-	3098	2	92	9	N	84					119
03	3689	X	2998	-0-	-691	-0-	2976	2	22	9	N	20	4	1			135
04	3570	X	3402	-0-	-168	-0-	3381	2	21	9	N	19	5	8			149
05	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	3420	2	15	9	N	14	3	8			160
06	3420	X	3101	-0-	-319	-0-	3070	2	31	9	N	28	1	8			187

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5056	2	7	9	N	6	1	1			111
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4063	2	1	9	N	1	1	1			111
03	4247	X	3657	-0-	-590	-0-	3647	2	10	9	N	9	4	1			116
04	4110	X	3359	-0-	-751	-0-	3336	2	23	9	N	21	8	8			129
05	4247	X	3311	-0-	-936	-0-	3274	2	37	9	N	34	7	8			156
06	4110	X	2954	-0-	-1156	-0-	2950	2	4	9	N	4	3	8			157

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5322	-0-	-1126	-0-	5300	2	22	9	N	20	196	1			110
02	4984	X	4899	-0-	-85	-0-	4889	2	10	9	N	9					119
03	5518	X	5486	-0-	-32	-0-	5460	2	26	9	N	24	4	1			139
04	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	5249	2	17	9	N	15	7	8			147
05	5518	X	4884	-0-	-634	-0-	4856	2	28	9	N	25	3	8			169
06	5310	X	4359	-0-	-951	-0-	4352	2	7	9	N	6	3	8			172

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
01	4464	X	3420	-0-	-1044	-0-	3420	2			N	-0-					197
02	3248	X	3127	-0-	-121	-0-	3127	2			N	-0-					197
03	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	3408	2	1	9	N	1	1	1			197
04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	3045	2	1	9	N	1	1	8			197
05	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8			197
06	3360	X	2812	-0-	-548	-0-	2810	2	2	9	N	2	1	8			198

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	4752	2			N	-0-					164
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					164
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	2	1	9	N	1	1	1			164
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4199	2	11	9	N	10	7	8			167
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	9	N	1	1	8			167
06	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	3797	2			N	-0-					167

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2716	2	28	9	N	25					130
02	2632	X	2563	-0-	-69	-0-	2553	2	10	9	N	9					139
03	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	2828	2	35	9	N	32	4	1			167
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	2676	2	14	9	N	13	6	8			174
05	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	2385	2	14	9	N	13	2	8			185
06	2760	X	2203	-0-	-557	-0-	2184	2	19	9	N	17	3	8			199

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4912	-0-	-451	-0-	4889	2	23	9	N	21	1	1			105
02	4508	X	4421	-0-	-87	-0-	4420	2	1	9	N	1	1	1			105
03	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	4841	2	37	9	N	34	2	1			137
04	4830	X	4685	-0-	-145	-0-	4656	2	29	9	N	26	3	8			160
05	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	4751	2	11	9	N	10	1	8			169
06	4740	X	4559	-0-	-181	-0-	4534	2	25	9	N	23	2	8			190

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	2915	2			N	-0-					159
02	2856	X	2535	-0-	-321	-0-	2534	2	1	9	N	1					160
03	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2694	2			N	-0-					160
04	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	2733	2	6	9	N	5	5	8			160
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2767	2	8	9	N	7	3	8			164
06	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	2490	2			N	-0-					164

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5554	-0-	-801	-0-	5525	2	29	9	Y	26	71	1			89
02	5376	X	4952	-0-	-424	-0-	4941	2	11	9	Y	10	1	1			98
03	5890	X	5224	-0-	-666	-0-	5184	2	40	9	Y	36	2	1			132
04	5700	X	4675	-0-	-1025	-0-	4635	2	40	9	Y	36	72	1	4	8	92
05	5766	X	3654	-0-	-2112	-0-	3650	2	4	9	Y	4					96
06	5370	X	3702	-0-	-1668	-0-	3688	2	14	9	Y	13	72	1			37

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4798	-0-	-875	-0-	4711	2	87	9	Y	79					194
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4316	2	20	9	Y	18	168	1			44
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4810	2	45	9	Y	41	3	1			82
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4708	2	193	9	Y	175	81	1	7	8	169
05	4526	X	4412	-0-	-114	-0-	4342	2	70	9	Y	64	173	1	3	8	57
06	4380	X	3975	-0-	-405	-0-	3943	2	32	9	Y	29	3	8			83

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
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3616	2	125	9	N	114	191	1			105
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3299	2	72	9	N	65					170
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4078	2	128	9	N	116	9	1			277
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3060	2	9	9	N	8	8	8			277
05	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2971	2	6	9	N	5	5	8			277
06	2940	X	2001	-0-	-939	-0-	1995	2	6	9	N	5	187	1	1	8	94

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3125	-0-	-1060	-0-	3119	2	6	9	N	5					132
02	3696	X	3185	-0-	-511	-0-	3185	2			N	-0-					132
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	N	8	8	1			132
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4250	2	17	9	N	15	8	8			139
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4957	2	13	9	N	12	7	8			144
*06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4229	2	17	9	N	15	3	8			156

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3436	2	6	9	N	5					140
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2808	2	4	9	N	4					144
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3398	2	36	9	N	33	2	1			175
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3253	2	19	9	N	17	3	8			189
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3160	2	24	9	N	22	1	8			210
*06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2834	2	3	9	N	3	1	8			212

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3748	-0-	-685	-0-	3739	2	9	9	Y	8	63	1			32
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2712	2	6	9	Y	5					37
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5840	2	83	9	Y	75	91	1			21
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5407	2	21	9	Y	19	14	8			26
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5103	2	9	9	Y	8	6	8			28
*06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4920	2	32	9	Y	29	5	8			52

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4269	2	59	9	Y	54					158
02	3724	X	3491	-0-	-233	-0-	3477	2	14	9	Y	13	119	1			52
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4552	2	37	9	Y	34	2	1			84
04	3990	X	3976	-0-	-14	-0-	3955	2	21	9	Y	19	3	8			100
05	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	3707	2	20	9	Y	18	3	8			115
*06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4187	2	22	9	Y	20	56	1	4	8	75

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5363	2	75	9	Y	68	1	1			185
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5111	2	23	9	Y	21	140	1			66
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5641	2	46	9	Y	42	4	1			104
04	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	4736	2	30	9	Y	27	7	8			124
05	5332	X	4343	-0-	-989	-0-	4322	2	21	9	Y	19	1	8			142
06	5160	X	4033	-0-	-1127	-0-	4012	2	21	9	Y	19	69	1	4	8	88

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
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4277	2	58	9	Y	53					167
02	5292	X	4428	-0-	-864	-0-	4408	2	20	9	Y	18	127	1			58
03	5518	X	4887	-0-	-631	-0-	4845	2	42	9	Y	38	4	1			92
04	5100	X	4783	-0-	-317	-0-	4752	2	31	9	Y	28	8	8			112
05	5208	X	4389	-0-	-819	-0-	4368	2	21	9	Y	19	2	8			129
06	4740	X	3948	-0-	-792	-0-	3928	2	20	9	Y	18	63	1	3	8	81

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3191	-0-	-1118	-0-	3187	2	4	9	Y	4	57	1			25
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4053	2	6	9	Y	5					30
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5407	2	35	9	Y	32	54	1			8
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4445	2	17	9	Y	15	11	8			12
05	4495	X	4461	-0-	-34	-0-	4450	2	11	9	Y	10	8	8			14
06	5250	X	4200	-0-	-1050	-0-	4172	2	28	9	Y	25	4	8			35

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3461	-0-	-972	-0-	3398	2	63	9	Y	57					126
02	3416	X	3273	-0-	-143	-0-	3258	2	15	9	Y	14	109	1			31
03	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	3563	2	31	9	Y	28	1	1			58
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3416	2	142	9	Y	129	57	1	7	8	123
05	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	3127	2	53	9	Y	48	125	1	5	8	41
06	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	2902	2	24	9	Y	22	3	8			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5336	-0-	-1949	-0-	5324	2	12	9	Y	11	71	1			38
02	4928	X	4633	-0-	-295	-0-	4629	2	4	9	Y	4					42
03	5456	X	4856	-0-	-600	-0-	4838	2	18	9	Y	16	54	1			4
04	5280	X	3494	-0-	-1786	-0-	3485	2	9	9	Y	8	5	8			7
05	5456	X	4727	-0-	-729	-0-	4717	2	10	9	Y	9	8	8			8
06	5160	X	4714	-0-	-446	-0-	4684	2	30	9	Y	27	4	8			31

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5885	-0-	-1245	-0-	5856	2	29	9	Y	26	87	1			107
02	5824	X	5139	-0-	-685	-0-	5128	2	11	9	Y	10	1	1			116
03	6448	X	5539	-0-	-909	-0-	5498	2	41	9	Y	37	1	1			152
04	6240	X	5276	-0-	-964	-0-	5230	2	46	9	Y	42	83	1	5	8	106
05	6107	X	5321	-0-	-786	-0-	5314	2	7	9	Y	6	1	8			111
06	5700	X	5104	-0-	-596	-0-	5083	2	21	9	Y	19	83	1	1	8	46

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3339	-0-	-1156	-0-	3280	2	59	9	N	54	185	1			155
02	3864	X	2406	-0-	-1458	-0-	2307	2	99	9	N	90					245
03	4185	X	2477	-0-	-1708	-0-	2387	2	90	9	N	82					327
04	4050	X	3470	-0-	-580	-0-	3462	2	8	9	N	7	189	1	7	8	138
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4789	2	11	9	N	10	10	8			138
*06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4531	2	57	9	N	52	5	8			185

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
01	4960	X	3382	-0-	-1578	-0-	3361	2	21	9	Y	19	41	1			34
02	4200	X	2297	-0-	-1903	-0-	2290	2	7	9	Y	6	36	1			4
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5085	2	119	9	Y	108	101	1			11
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4394	2	51	9	Y	46	6	8			51
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4428	2	23	9	Y	21	9	8			63
06	5040	X	3836	-0-	-1204	-0-	3724	2	112	9	Y	102	150	1	1	8	14

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	3916	2	35	9	N	32					77
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	N	3					80
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4439	2	58	9	N	53	4	1			129
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4188	2	19	9	N	17	9	8			137
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4176	2	35	9	N	32	5	8			164
*06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3874	2	39	9	N	35	2	8			197

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	4371	2	45	9	N	41					225
02	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	3359	2	30	9	N	27					252
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4238	2	35	9	N	32	3	1			281
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3945	2	28	9	N	25	7	8			299
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4014	2	24	9	N	22	190	1	4	8	127
06	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	3422	2	8	9	N	7	2	8			132

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3636	-0-	-1727	-0-	3613	2	23	9	Y	21	96	1			75
02	3584	X	3370	-0-	-214	-0-	3295	2	75	9	Y	68					143
03	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	3375	2	11	9	Y	10					153
04	3840	X	2921	-0-	-919	-0-	2891	2	30	9	Y	27	97	1	6	8	77
05	3968	X	3010	-0-	-958	-0-	2949	2	61	9	Y	55	91	1	2	8	39
06	3600	X	2743	-0-	-857	-0-	2722	2	21	9	Y	19	2	8			56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4668	-0-	-385	-0-	4612	2	56	9	N	51					150
02	4228	X	3508	-0-	-720	-0-	3508	2			N	-0-					150
03	4619	X	3776	-0-	-843	-0-	3761	2	15	9	N	14	5	1			159
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4553	2	20	9	N	18	8	8			169
05	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	4372	2	13	9	N	12	4	8			177
06	4530	X	3785	-0-	-745	-0-	3774	2	11	9	N	10	2	8			185

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	2626	2	13	9	Y	12	39	1			48
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	Y	5					53
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2476	2	21	9	Y	19	3	1			69
04	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	2079	2	20	9	Y	18	38	1	3	8	46
05	2480	N	1846	-0-	-634	-0-	1844	2	2	9	Y	2	1	8			47
06	2400	N	1821	-0-	-579	-0-	1812	2	9	9	Y	8	36	1	1	8	18

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
01	7316	X	6517	-0-	-799	-0-	6475	2	42	9	Y	38	71	1			64
02	6608	X	4902	-0-	-1706	-0-	4882	2	20	9	Y	18	70	1			12
03	7316	X	7116	-0-	-200	-0-	6953	2	163	9	Y	148	145	1			15
04	7080	X	5859	-0-	-1221	-0-	5800	2	59	9	Y	54	1	1			68
05	6696	X	5572	-0-	-1124	-0-	5552	2	20	9	Y	18	4	8			82
06	6870	X	5202	-0-	-1668	-0-	5048	2	154	9	Y	140	201	1	2	8	19

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	6346	-0-	-3016	-0-	6305	2	41	9	Y	37	72	1			64
02	7672	X	5696	-0-	-1976	-0-	5672	2	24	9	Y	22	71	1			15
03	7502	X	6267	-0-	-1235	-0-	6125	2	142	9	Y	129	131	1			13
04	6840	X	5704	-0-	-1136	-0-	5643	2	61	9	Y	55	3	8			65
05	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	5608	2	21	9	Y	19	5	8			79
06	6150	X	5521	-0-	-629	-0-	5357	2	164	9	Y	149	205	1	3	8	20

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3604	-0-	-2317	-0-	3581	2	23	9	Y	21	93	1			73
02	5096	X	3410	-0-	-1686	-0-	3333	2	77	9	Y	70	1	1			142
03	5053	X	3486	-0-	-1567	-0-	3473	2	13	9	Y	12	2	1			152
04	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	3464	2	35	9	Y	32	94	1	9	8	81
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4154	2	88	9	Y	80	100	1	6	8	55
*06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4041	2	33	9	Y	30	4	8			81

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER "G" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160423 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8718 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 5 D RRCID -> 160938 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8850 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, KATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9080 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165874 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9120 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N		24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N		28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N		28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N		23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N		26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*06	913	N		913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2432	X		2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
02	1975	X		1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
03	1951	X		1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
04	2340	X		1580	-0-	-760	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X		1846	-0-	-572	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X		1558	-0-	-782	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-

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
*01	201810	X		148297	-0-	-53513	-0-	147634	3	663	9	N	603	603	0			-0-
*02	182280	X		127084	-0-	-55196	-0-	126516	3	568	9	N	516	516	0			-0-
*03	201810	X		117257	-0-	-84553	-0-	116734	3	523	9	N	475	475	0			-0-
*04	195300	X		118039	-0-	-77261	-0-	117577	3	462	9	N	420	420	1			-0-
*05	201810	X		129440	-0-	-72370	-0-	128961	3	479	9	N	435	435	0			-0-
*06	195300	X		112056	-0-	-83244	-0-	111627	3	429	9	N	390	390	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	62818	-0-	62818	449221	62152	3	666	9	N	605	605	0			-0-
02	0	W	52445	-0-	52445	501666	51889	3	556	9	N	505	505	0			-0-
03	0	W	53842	-0-	53842	555508	53273	3	569	9	N	517	517	0			-0-
04	0	W	48286	-0-	48286	603794	47783	3	503	9	N	457	457	1			-0-
05	0	W	49292	-0-	49292	653086	48798	3	494	9	N	449	449	0			-0-
06	0	W	43069	-0-	43069	696155	42622	3	447	9	N	406	406	1			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-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

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					32
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	N	7					39
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	N	8					47

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

01	744	N	277	-0-	-467	-0-	277	2			N	-0-					94
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					94
03	930	N	682	-0-	-248	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			94
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	615	2	13	9	N	12	2	8			104
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	860	2	222	9	N	202					306
06	660	N	468	-0-	-192	-0-	466	2	2	9	N	2					308

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

01	5518	X	4849	-0-	-669	-0-	4849	2			N	-0-					38
02	T. A.		3481	-0-	3481	3481	3481	2			N	-0-					38
03	T. A.		4809	-0-	4809	8290	4809	2			N	-0-					38
04	13030	X	4740	-0-	-8290	-0-	4740	2			N	-0-					38
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4365	2	254	9	N	231					269
06	4680	X	4630	-0-	-50	-0-	4584	2	46	9	N	42					311

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
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
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	141	1	1166	3	N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	127	1	1040	3	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	141	1	1158	3	N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	137	1	1099	3	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	141	1	1126	3	N	-0-					-0-
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	137	1	1077	3	N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	154	1	774	3	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	139	1	713	3	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	154	1	801	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	149	1	781	3	N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	154	1	809	3	N	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	149	1	787	3	N	-0-					-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

01	3968	X	3315	-0-	-653	-0-	3146	2	169	9	Y	154	162	1			7
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3053	2	164	9	Y	149	140	1			16
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2837	2	123	9	Y	112	111	1			17
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2875	2	120	9	Y	109	115	1			11
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3516	2	110	9	Y	100	106	1			5
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3416	2	132	9	Y	120	109	1			16

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

01	4867	X	4239	-0-	-628	-0-	4064	2	175	9	Y	159	168	1			7
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4387	2	169	9	Y	154	145	1			16
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3713	2	128	9	Y	116	115	1			17
04	4260	X	3339	-0-	-921	-0-	3215	2	124	9	Y	113	119	1			11
05	4402	X	2273	-0-	-2129	-0-	2160	2	113	9	Y	103	109	1			5
*06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6445	2	136	9	Y	124	112	1			17

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5367	2	44	9	N	40	8	8			55
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4477	2	37	9	N	34	70	1	5	8	14
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5060	2	43	9	N	39					53
04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	4824	2	40	9	N	36	71	1	2	8	16
05	5146	X	5088	-0-	-58	-0-	5055	2	33	9	N	30					46
06	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	4764	2	36	9	N	33					79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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
01	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	3779	2	42	9	N	38	13	8			60
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3425	2	39	9	N	35	5	8			90
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3981	2	77	9	N	70	13	8			147
04	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3759	2	62	9	N	56	148	1	20	8	35
05	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3697	2	74	9	N	67	2	8			100
06	3900	X	3541	-0-	-359	-0-	3483	2	58	9	N	53	4	8			149

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
01	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	4970	2	90	9	N	82	9	8			136
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4542	2	95	9	N	86	185	1	4	8	33
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4840	2	77	9	N	70	7	8			96
04	4920	X	4463	-0-	-457	-0-	4386	2	77	9	N	70	41	1	10	8	115
05	5084	X	4189	-0-	-895	-0-	4114	2	75	9	N	68	66	1	4	8	113
06	4920	X	4591	-0-	-329	-0-	4507	2	84	9	N	76	4	8			185

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
01	4712	X	4276	-0-	-436	-0-	4233	2	43	9	N	39	4	8			61
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3639	2	41	9	N	37	79	1	3	8	16
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3580	2	44	9	N	40					56
04	3960	X	3385	-0-	-575	-0-	3345	2	40	9	N	36	74	1	1	8	17
05	4092	X	3219	-0-	-873	-0-	3188	2	31	9	N	28					45
06	3960	X	3391	-0-	-569	-0-	3355	2	36	9	N	33					78

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
01	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3459	2	174	9	Y	158	167	1			7
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4152	2	169	9	Y	154	145	1			16
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4685	2	127	9	Y	115	114	1			17
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4197	2	123	9	Y	112	118	1			11
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4157	2	113	9	Y	103	109	1			5
*06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4317	2	136	9	Y	124	112	1			17

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
01	4185	X	3160	-0-	-1025	-0-	2866	2	294	9	Y	267	282	1			12
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2791	2	285	9	Y	259	243	1			28
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2861	2	213	9	Y	194	192	1			30
04	3090	X	2441	-0-	-649	-0-	2233	2	208	9	Y	189	199	1			20
05	3193	X	2208	-0-	-985	-0-	2019	2	189	9	Y	172	184	1			8
06	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	2224	2	229	9	Y	208	188	1			28

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
01	3255	X	2198	-0-	-1057	-0-	2176	2	22	9	N	20	2	8			35
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2307	2	23	9	N	21	46	1	1	8	9
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2752	2	32	9	N	29					38
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25	9	N	23	49	1			12
05	1767	X	1669	-0-	-98	-0-	1654	2	15	9	N	14					26
*06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2551	2	25	9	N	23					49

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232658 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9038 - 9139

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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
01	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	2597	2	84	9	N	76	13	8			106
02	2548	N	2499	-0-	-49	-0-	2415	2	84	9	N	76	8	8			174
03	2728	N	2611	-0-	-117	-0-	2527	2	84	9	N	76	190	1	12	8	48
04	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	2450	2	78	9	N	71	15	8			104
05	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	2383	2	79	9	N	72	127	1	3	8	46
06	2520	N	2289	-0-	-231	-0-	2227	2	62	9	N	56	5	8			97

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
01	7378	X	6179	-0-	-1199	-0-	5435	2	744	9	Y	676	714	1			30
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	5420	2	723	9	Y	657	617	1			70
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5279	2	541	9	Y	492	488	1			74
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5376	2	527	9	Y	479	504	1			49
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5408	2	482	9	Y	438	466	1			21
06	5610	X	5341	-0-	-269	-0-	4760	2	581	9	Y	528	477	1			72

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
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8			25
02	700	N	485	-0-	-215	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			25
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					25
04	690	N	394	-0-	-296	-0-	394	2			N	-0-					25
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					25
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					25

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22230	-0-	22230	35684	22008	2	222	9	Y	202	213	1			9
02	0	W	15164	-0-	15164	50848	14948	2	216	9	Y	196	184	1			21
03	0	W	12592	-0-	12592	63440	12430	2	162	9	Y	147	146	1			22
04	0	W	12224	-0-	12224	75664	12067	2	157	9	Y	143	150	1			15
05	0	W	10679	-0-	10679	86343	10535	2	144	9	Y	131	139	1			7
*06	0	W	9627	-0-	9627	95970	9454	2	173	9	Y	157	142	1			22

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
01	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	914	-0-	-234	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	960	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
*06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-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. (I) GAS 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	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1853	-0-	-219	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1361	-0-	-123	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			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
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	868	X	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	961	X	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	930	X	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	899	X	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	886	-0-	-1563	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	688	-0-	-1664	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	750	-0-	-1079	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 07/18/2005 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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

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
01	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
03	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
*06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1190	-0-	-98	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	555	-0-	-902	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

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

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3035	-0-	-65	420	3035	3			N	-0-					-0-
02	2601	X	2181	-0-	-420	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2586	-0-	-174	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963																	
01	3007	X	1953	-0-	-1054	-0-	1944	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	2044	N	1884	-0-	-160	-0-	1876	2	8	9	Y	7	7	1	1	8	2
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2128	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	1658	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1986	2	13	9	Y	12	11	1			4
06	2070	N	1771	-0-	-299	-0-	1761	2	10	9	Y	9	7	1			6
CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687																	
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1673	-0-	-343	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096																	
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621																	
01	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	2894	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	2856	X	2315	-0-	-541	-0-	2309	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	2
03	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2566	2	8	9	Y	7	5	1			4
04	3060	X	2368	-0-	-692	-0-	2362	2	6	9	Y	5	7	1			2
05	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2762	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2820	X	2427	-0-	-393	-0-	2425	2	2	9	Y	2	2	1			2
BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590																	
01	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882																	
01	1922	X	1464	-0-	-458	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	987	-0-	-609	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	882	-0-	-528	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1076	-0-	-454	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1863	-0-	-405	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1786	-0-	-725	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1411	-0-	-329	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3255	-0-	155	1153	3243	2	12	9	Y	11	9	1			5
02	4063	X	2910	-0-	-1153	-0-	2900	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	4
03	3813	X	3040	-0-	-773	-0-	3029	2	11	9	Y	10	8	1			6
04	3690	X	2683	-0-	-1007	-0-	2671	2	12	9	Y	11	13	1			4
05	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2949	2	11	9	Y	10	11	1			3
06	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2738	2	3	9	Y	3	3	1			3

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1816	-0-	-434	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
*06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2891	-0-	91	213	2891	3			N	-0-					-0-
03	3089	N	2876	-0-	-213	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

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
01	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	916	-0-	-708	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2062	-0-	-759	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1610	-0-	-1120	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1566	-0-	-1255	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1479	-0-	-1251	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1762	2	120	9	Y	109	78	1			48
02	2296	X	1667	-0-	-629	-0-	1660	2	7	9	Y	6	52	1			2
03	2542	X	1466	-0-	-1076	-0-	1466	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	2460	X	1350	-0-	-1110	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
*06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2309	-0-	-543	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1530	-0-	-850	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	3			N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2443	-0-	-197	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1908	-0-	-293	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1282	-0-	-874	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1349	-0-	-697	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1847	-0-	-309	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1813	-0-	-574	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2190	-0-	-120	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-					-0-
03	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	3	N	-0-					-0-
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	3	N	-0-					-0-
05	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3	N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	2407	-0-	-57	-0-	2407	3	N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	2253	3	N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3	N	-0-					-0-
*06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3	N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4337	-0-	1237	6528	4257	2	80 9 N	73	180	1			30
02	9849	X	3321	-0-	-6528	-0-	3282	2	39 9 N	35					65
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3657	2	9 9 N	8	1	8			72
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3033	2	110 9 N	100	3	8			169
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3268	2	29 9 N	26	1	8			194
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2933	2	36 9 N	33	187	1			40

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2478	-0-	-2420	-0-	2478	3	N	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3	N	-0-					-0-
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3	N	-0-					-0-
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3	N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3	N	-0-					-0-
*06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3	N	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5137	-0-	-133	-0-	5092	2	45 9 Y	41	42	1			14
02	5320	X	4825	-0-	-495	-0-	4788	2	37 9 Y	34	35	1	2	8	11
03	5890	X	4801	-0-	-1089	-0-	4764	2	37 9 Y	34	34	1			11
04	5700	X	3758	-0-	-1942	-0-	3739	2	19 9 Y	17	16	1			12
05	5363	X	3895	-0-	-1468	-0-	3883	2	12 9 Y	11	19	1			4
*06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5228	2	13 9 Y	12	8	1			8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4396	-0-	-1339	-0-	4357	2	39 9 Y	35	28	1			12
02	4620	X	3488	-0-	-1132	-0-	3448	2	40 9 Y	36	34	1	2	8	12
03	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	4118	2	37 9 Y	34	35	1			11
04	4260	X	3262	-0-	-998	-0-	3238	2	24 9 Y	22	18	1			15
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4552	2	12 9 Y	11	22	1			4
06	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	3803	2	8 9 Y	7	6	1			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1793	2	66 9 Y	60	66	1			28
02	3164	X	1070	-0-	-2094	-0-	1037	2	33 9 Y	30	43	1	1	8	14
03	3503	X	2012	-0-	-1491	-0-	1971	2	41 9 Y	37	30	1			21
04	3390	X	1606	-0-	-1784	-0-	1529	2	77 9 Y	70	63	1			28
05	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	1191	2	98 9 Y	89	86	1	1	8	30
06	1950	X	1066	-0-	-884	-0-	1037	2	29 9 Y	26	30	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3111	-0-	111	111	3111	3			N	-0-					-0-
05	3006	N	2895	-0-	-111	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4105	-0-	-917	-0-	4094	2	11	9	Y	10	11	1			4
02	4340	X	3347	-0-	-993	-0-	3339	2	8	9	Y	7	8	1	1	8	2
03	4805	X	3472	-0-	-1333	-0-	3465	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	4650	X	2748	-0-	-1902	-0-	2745	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	3706	2	13	9	Y	12	10	1			4
06	3960	X	3717	-0-	-243	-0-	3707	2	10	9	Y	9	7	1			6

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	443	-0-	-1510	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	559	-0-	-1331	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	694	-0-	-1259	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	642	-0-	-1248	-0-	642	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1342	-0-	-254	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-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
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	810	N	442	-0-	-368	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2826	-0-	-708	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2777	-0-	-415	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2575	-0-	-959	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2350	-0-	-1070	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

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

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2724	-0-	-624	-0-	2704	2	20	9	Y	18	5	8			85
02	3668	X	2183	-0-	-1485	-0-	2148	2	35	9	Y	32	1	8			116
03	4061	X	3122	-0-	-939	-0-	3093	2	29	9	Y	26	1	8			141
04	3930	X	2942	-0-	-988	-0-	2835	2	107	9	Y	97	1	8			237
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3358	2	43	9	Y	39	104	1	1	8	171
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3123	2	17	9	Y	15	124	1			62

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	1764	X	1628	-0-	-136	-0-	1589	2	39	9	Y	35	31	1			5
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2158	2	17	9	Y	15	18	1			2
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2744	2	36	9	Y	33	32	1			3
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-	3	1			-0-
*06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	701	-0-	-559	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

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
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
*06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-

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
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1690	-0-	-1760	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3292	3			N	-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
01	3751	X	1778	-0-	-1973	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1856	-0-	-1504	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3289	-0-	-311	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
*06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1586	-0-	-66	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4551	2	2	9	Y	2	1	8			8
02	4536	X	4065	-0-	-471	-0-	4053	2	12	9	Y	11	7	1	5	8	7
03	5022	X	4693	-0-	-329	-0-	4684	2	9	9	Y	8	4	8			11
04	4860	X	4098	-0-	-762	-0-	4090	2	8	9	Y	7	2	8			16
05	4557	X	4456	-0-	-101	-0-	4454	2	2	9	Y	2	2	8			16
06	4530	X	4018	-0-	-512	-0-	4016	2	2	9	Y	2	1	8			17

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2562	2	163	9	Y	148	52	1			107
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2396	2	146	9	Y	133	176	1	1	8	63
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2394	2	195	9	Y	177	125	1			115
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2271	2	51	9	Y	46	124	1			37
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2266	2	85	9	Y	77	68	1	1	8	45
06	2190	N	1970	-0-	-220	-0-	1950	2	20	9	Y	18	52	1	1	8	10

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
*06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
*06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	92	-0-	-328	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	931	-0-	-609	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1472	-0-	-977	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1476	-0-	-736	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1729	-0-	-720	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1850	-0-	-520	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1667	-0-	-131	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2410	-0-	-442	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2123	-0-	-201	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2245	-0-	-235	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	525	2	29	9	Y	26	23	1			12
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	489	2	34	9	Y	31	28	1			15
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	564	2	51	9	Y	46	34	1			27
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	585	2	33	9	Y	30	45	1			12
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-	12	1			-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4321	2	17	9	Y	15	17	1			2
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2613	2	111	9	Y	101	87	1	3	8	13
03	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	1790	2	110	9	Y	100	100	1	1	8	12
04	2160	X	1754	-0-	-406	-0-	1659	2	95	9	Y	86	89	1	1	8	8
05	2232	X	1423	-0-	-809	-0-	1423	2			Y	-0-	8	1			-0-
*06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6950	2	11	9	Y	10	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
*06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 174227 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8549 - 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
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	Y	3					32
02	1568	N	1097	-0-	-471	-0-	1095	2	2	9	Y	2	29	1	1	8	4
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1328	2	2	9	Y	2					6
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					6
05	1209	N	582	-0-	-627	-0-	581	2	1	9	Y	1					7
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					7

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5378	-0-	-1008	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5461	-0-	-83	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5008	-0-	-1130	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5605	-0-	-335	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
*06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2063	-0-	-65	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2065	-0-	-229	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1534	-0-	-686	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3255	2	48	9	Y	44	47	1			7
02	3192	X	3162	-0-	-30	-0-	3106	2	56	9	Y	51	43	1	1	8	14
03	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	2900	2	50	9	Y	45	48	1	1	8	10
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3275	2	43	9	Y	39	38	1	1	8	10
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3691	2	41	9	Y	37	41	1	1	8	5
06	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	3234	2	34	9	Y	31	26	1			10

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2472	-0-	-504	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1564	-0-	-508	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	591	-0-	-2075	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	64	-0-	-2602	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2024	-0-	-376	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4816	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4795	2	26	9	Y	24	19	1	1	8	7
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5049	2	28	9	Y	25	28	1			4
04	4290	X	2715	-0-	-1575	-0-	2703	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	3
05	4433	X	2032	-0-	-2401	-0-	2031	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
*06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-

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
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	Y	5					130
02	1400	N	893	-0-	-507	-0-	887	2	6	9	Y	5					135
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1072	2	6	9	Y	5					140
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	2	15	9	Y	14					154
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	Y	7	68	1			93
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1012	2	2	9	Y	2	67	1			28

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4405	-0-	-455	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4706	-0-	-316	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4720	-0-	-140	-0-	4720	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1428	N	1104	-0-	-324	-0-	1096	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1529	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1530	N	1308	-0-	-222	-0-	1251	2	57	9	Y	52	48	1			5
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1724	2	135	9	Y	123	109	1			19
06	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	1165	2	168	9	Y	153	161	1			11

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3088	-0-	88	88	3088	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3300	-0-	200	288	3300	3			N	-0-					-0-
*06	3856	X	3568	-0-	-288	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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 #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	3701	-0-	-1115	-0-	3701	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4124	-0-	-1208	-0-	4124	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	3768	-0-	-1392	-0-	3768	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3916	-0-	-672	-0-	3916	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3684	-0-	-366	-0-	3684	3	N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4633	-0-	-513	-0-	4633	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	4021	-0-	-235	-0-	4021	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4427	3	N	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4298	-0-	-321	-0-	4298	3	N	-0-					-0-
*06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3	N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3859	2	33 9 Y	30	30	1			5
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3647	2	58 9 Y	53	42	1	1	8	15
03	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	3838	2	59 9 Y	54	56	1	1	8	12
04	3930	X	2164	-0-	-1766	-0-	2121	2	43 9 Y	39	40	1	1	8	10
05	4061	X	3265	-0-	-796	-0-	3209	2	56 9 Y	51	53	1	1	8	7
06	3930	X	2690	-0-	-1240	-0-	2644	2	46 9 Y	42	35	1			14

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28 9 Y	25	18	1			12
02	2072	X	2068	-0-	-4	-0-	2046	2	22 9 Y	20	21	1	2	8	9
03	2294	X	1844	-0-	-450	-0-	1820	2	24 9 Y	22	18	1	1	8	12
04	2220	X	1754	-0-	-466	-0-	1732	2	22 9 Y	20	24	1			8
05	2294	X	1906	-0-	-388	-0-	1894	2	12 9 Y	11	15	1			4
06	2220	X	1863	-0-	-357	-0-	1859	2	4 9 Y	4	4	1			4

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1622	-0-	-254	-0-	1622	3	N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1177	-0-	-593	-0-	1177	3	N	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3	N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	2393	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3409	-0-	409	409	3409	3	N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1106	2	28 9 Y	25	25	1	2	8	3
02	1988	X	879	-0-	-1109	-0-	842	2	37 9 Y	34	32	1	1	8	4
03	2201	X	2193	-0-	-8	-0-	2134	2	59 9 Y	54	52	1			6
04	2130	X	1422	-0-	-708	-0-	1388	2	34 9 Y	31	34	1			3
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1746	2	28 9 Y	25	24	1			4
06	2130	X	1231	-0-	-899	-0-	1212	2	19 9 Y	17	20	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1377	-0-	-543	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	918	-0-	-1066	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	902	-0-	-1018	-0-	902	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
*06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3103	-0-	-1051	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	2506	-0-	-1694	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3004	-0-	-1491	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3182	-0-	-1168	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
*06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	2990	2	66	9	Y	60	62	1			21
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2923	2	42	9	Y	38	46	1			13
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4715	2	48	9	Y	44	43	1			14
04	3150	X	2705	-0-	-445	-0-	2655	2	50	9	Y	45	28	1			31
05	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2837	2	108	9	Y	98	97	1			32
06	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	2705	2	86	9	Y	78	61	1			49

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
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6781	2	81	9	Y	74	87	1			12
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5614	2	36	9	Y	33	36	1			9
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8646	2	43	9	Y	39	39	1			9
04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7478	2	39	9	Y	35	35	1			9
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8346	2	22	9	Y	20	25	1	1	8	3
*06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7672	2	23	9	Y	21	17	1			7

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
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1561	-0-	-511	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1579	-0-	-932	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1520	-0-	-1030	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1982	-0-	-653	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2029	-0-	-521	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

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 03/25/2002 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
01	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
*06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5111	-0-	-153	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5469	-0-	-359	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	3942	-0-	-1728	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5140	-0-	-530	-0-	5140	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	2852	2	40	9	Y	36	30	1			17
02	3472	X	3112	-0-	-360	-0-	3039	2	73	9	Y	66	49	1	3	8	31
03	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	3077	2	86	9	Y	78	63	1	1	8	45
04	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	2747	2	58	9	Y	53	76	1	1	8	21
05	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3145	2	39	9	Y	35	44	1			12
06	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	3056	2	11	9	Y	10	12	1			10

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
01	4061	X	3238	-0-	-823	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2787	-0-	-713	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3509	-0-	-241	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2472	-0-	-1403	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3149	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
*06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3004	2	48	9	Y	44	28	1			20
02	2772	X	2495	-0-	-277	-0-	2431	2	64	9	Y	58	44	1	1	8	33
03	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	2950	2	87	9	Y	79	87	1			25
04	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	2532	2	106	9	Y	96	83	1	1	8	37
05	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	2921	2	81	9	Y	74	73	1	1	8	37
06	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	2516	2	59	9	Y	54	57	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	2737	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	2191	-0-	-273	-0-	2191	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	1964	-0-	-676	-0-	1964	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319	3	N	-0-					-0-
*06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-					-0-
02	2296	X	2060	-0-	-236	-0-	2060	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	1813	-0-	-729	-0-	1813	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	1968	-0-	-492	-0-	1968	3	N	-0-					-0-
05	2294	X	1988	-0-	-306	-0-	1988	3	N	-0-					-0-
06	2220	X	1644	-0-	-576	-0-	1644	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2744	-0-	-635	-0-	2724	2 20 9	Y	18	13	1	1	8	12
02	3388	X	2628	-0-	-760	-0-	2587	2 41 9	Y	37	30	1	3	8	16
03	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2563	2 53 9	Y	48	32	1	2	8	30
04	3030	X	2664	-0-	-366	-0-	2649	2 15 9	Y	14	33	1	2	8	9
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3033	2 113 9	Y	103	51	1	2	8	59
06	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2547	2 81 9	Y	74	91	1	1	8	41

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	2977	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3335	-0-	-893	-0-	3335	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3109	-0-	-941	-0-	3109	3	N	-0-					-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3	N	-0-					-0-
*06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3	N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3	N	-0-					-0-
02	2296	X	1967	-0-	-329	-0-	1967	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	2227	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	1783	-0-	-677	-0-	1783	3	N	-0-					-0-
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-					-0-
06	2160	X	1884	-0-	-276	-0-	1884	3	N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7470	2 72 9	Y	65	49	1			23
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7455	2 83 9	Y	75	71	1	1	8	26
03	5797	X	5139	-0-	-658	-0-	5061	2 78 9	Y	71	74	1			23
04	6750	X	3388	-0-	-3362	-0-	3341	2 47 9	Y	43	36	1			30
05	6975	X	1730	-0-	-5245	-0-	1690	2 40 9	Y	36	54	1			12
06	6750	X	3539	-0-	-3211	-0-	3497	2 42 9	Y	38	26	1			24

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	3441	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2949	-0-	-75	-0-	2949	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	3239	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	3032	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	2117	-0-	-1123	-0-	2117	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5444	-0-	-477	-0-	5388	2	56	9	Y	51	38	1			18
02	7196	X	3927	-0-	-3269	-0-	3871	2	56	9	Y	51	49	1	3	8	17
03	7967	X	5953	-0-	-2014	-0-	5897	2	56	9	Y	51	51	1	1	8	16
04	7710	X	5609	-0-	-2101	-0-	5568	2	41	9	Y	37	28	1			25
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-	25	1			-0-
06	5760	X	5378	-0-	-382	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1124	-0-	-860	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3504	-0-	-278	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2036	-0-	-1774	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3255	-0-	-1333	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2850	-0-	-1590	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3342	2	207	9	Y	188	150	1	1	8	85
02	3248	X	2899	-0-	-349	-0-	2860	2	39	9	Y	35	99	1	2	8	19
03	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3629	2	51	9	Y	46	50	1	1	8	14
04	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	3247	2	35	9	Y	32	33	1	1	8	12
05	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	3465	2	36	9	Y	33	28	1	1	8	16
06	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3526	2	29	9	Y	26	26	1			16

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	3176	2	117	9	Y	106	119	1	4	8	23
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3559	2	50	9	Y	45					68
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3995	2	61	9	Y	55	72	1	1	8	50
04	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3454	2	54	9	Y	49	66	1			33
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4142	2	40	9	Y	36	58	1			11
*06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3778	2	37	9	Y	34					45

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
*06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
*06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

01	4650	X	3972	-0-	-678	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3703	-0-	-777	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4406	-0-	-554	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3473	-0-	-1327	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3692	-0-	-989	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3389	-0-	-871	-0-	3389	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

01	2914	X	2454	-0-	-460	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2203	-0-	-429	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2377	-0-	-351	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2247	-0-	-393	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
*06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

01	8246	X	7743	-0-	-503	-0-	7523	2	220	9	Y	200	212	1	1	8	32
02	7504	X	6751	-0-	-753	-0-	6519	2	232	9	Y	211	182	1	3	8	58
03	8308	X	7796	-0-	-512	-0-	7521	2	275	9	Y	250	252	1			56
04	8040	X	7154	-0-	-886	-0-	6922	2	232	9	Y	211	211	1	2	8	54
05	7750	X	6369	-0-	-1381	-0-	6240	2	129	9	Y	117	153	1	1	8	17
06	7530	X	7316	-0-	-214	-0-	7229	2	87	9	Y	79	70	1			26

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5621	2	67	9	Y	61	65	1	2	8	9
02	4648	X	4346	-0-	-302	-0-	4316	2	30	9	Y	27	27	1	2	8	7
03	4743	X	3640	-0-	-1103	-0-	3609	2	31	9	Y	28	28	1	1	8	6
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6001	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	10
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6310	2	194	9	Y	176	159	1	1	8	26
*06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5130	2	153	9	Y	139	117	1	3	8	45

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6613	2	47	9	Y	43	38	1	10	8	5
02	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9796	2	68	9	Y	62	56	1	3	8	8
03	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	6931	2	57	9	Y	52	52	1	2	8	6
04	7110	X	5907	-0-	-1203	-0-	5838	2	69	9	Y	63	61	1	2	8	6
05	10261	X	5917	-0-	-4344	-0-	5887	2	30	9	Y	27	29	1			4
06	9930	X	6973	-0-	-2957	-0-	6941	2	32	9	Y	29	31	1			2

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4166	-0-	-734	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4921	-0-	-504	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	3955	-0-	-1295	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4188	-0-	-582	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3605	2	20	9	Y	18	13	1	1	8	12
02	4032	X	3519	-0-	-513	-0-	3499	2	20	9	Y	18	19	1	4	8	7
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4507	2	25	9	Y	23	14	1	3	8	13
04	4320	X	4027	-0-	-293	-0-	4018	2	9	9	Y	8	14	1	2	8	5
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4942	2	103	9	Y	94	43	1	3	8	53
06	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	4141	2	78	9	Y	71	83	1	2	8	39

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

01	3906	X	3156	-0-	-750	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2951	-0-	-439	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

01	6076	X	5558	-0-	-518	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5002	-0-	-1158	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	5696	-0-	-1124	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5344	-0-	-1256	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
*06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

01	5487	X	4760	-0-	-727	-0-	4728	2	32	9	Y	29	31	1			10
02	5208	X	4596	-0-	-612	-0-	4568	2	28	9	Y	25	25	1	2	8	8
03	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	5371	2	30	9	Y	27	25	1	2	8	8
04	5580	X	3913	-0-	-1667	-0-	3894	2	19	9	Y	17	13	1	1	8	11
05	5115	X	4191	-0-	-924	-0-	4117	2	74	9	Y	67	56	1			22
06	5220	X	4261	-0-	-959	-0-	4204	2	57	9	Y	52	41	1			33

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

01	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4000	-0-	-228	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3765	-0-	-765	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	3985	-0-	-965	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
*06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

01	6324	X	6235	-0-	-89	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6404	-0-	-428	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	6959	-0-	-605	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	4876	-0-	-2444	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	5391	-0-	-1479	-0-	5391	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 213744 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8516 - 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
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	17	-0-	-5563	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	775	X	377	-0-	-398	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
*06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8634	2	142	9	Y	129	140	1			20
02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7581	2	131	9	Y	119	103	1	4	8	32
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7743	2	135	9	Y	123	126	1	2	8	27
04	4620	X	4514	-0-	-106	-0-	4415	2	99	9	Y	90	93	1	1	8	23
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6909	2	78	9	Y	71	84	1			10
*06	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7368	2	78	9	Y	71	58	1			23

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3464	-0-	-1096	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	2794	-0-	-1918	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3078	-0-	-1482	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

01	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9352	2	84	9	Y	76	55	1			33
02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7884	2	30	9	Y	27	50	1	3	8	7
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7641	2	22	9	Y	20	23	1	1	8	3
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6159	2	56	9	Y	51	37	1	2	8	15
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8318	2	92	9	Y	84	72	1			27
06	5280	X	4487	-0-	-793	-0-	4402	2	85	9	Y	77	70	1			34

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

01	4495	X	3157	-0-	-1338	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3558	-0-	-502	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3791	-0-	-518	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3260	-0-	-910	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
*06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	3441	X	2053	-0-	-1388	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1715	-0-	-1617	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2725	-0-	-964	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2343	-0-	-1227	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2564	-0-	-600	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2240	-0-	-1263	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2233	-0-	-1157	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1698	-0-	-1452	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4280	2	30	9	Y	27	21	1	1	8	12
02	4200	X	3432	-0-	-768	-0-	3376	2	56	9	Y	51	32	1	4	8	27
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4680	2	63	9	Y	57	65	1	2	8	17
04	4500	X	3915	-0-	-585	-0-	3868	2	47	9	Y	43	42	1	2	8	16
05	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	3921	2	31	9	Y	28	29	1	2	8	13
06	4590	X	3268	-0-	-1322	-0-	3249	2	19	9	Y	17	20	1			10

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
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4603	2	70	9	Y	64	68	1	3	8	13
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4336	2	103	9	Y	94					107
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4626	2	108	9	Y	98	114	1	1	8	90
04	4530	X	3047	-0-	-1483	-0-	2944	2	103	9	Y	94	120	1			64
05	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	3837	2	95	9	Y	86	123	1	1	8	26
06	4770	X	3890	-0-	-880	-0-	3750	2	140	9	Y	127					153

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2773	-0-	-671	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
*06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2951	-0-	-397	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2684	-0-	-452	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2387	-0-	-973	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2352	-0-	-588	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2548	-0-	-707	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1726	-0-	-1424	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2440	-0-	-200	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3348	-0-	-404	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3435	-0-	-719	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
*06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

01	1178	X	536	-0-	-642	-0-	488	2	48	9	Y	44	50	1	9	8	-0-
02	2296	N	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

01	6169	X	5350	-0-	-819	-0-	5254	2	96	9	Y	87	103	1			14
02	5964	X	5946	-0-	-18	-0-	5883	2	63	9	Y	57	55	1			16
03	6696	X	5243	-0-	-1453	-0-	5175	2	68	9	Y	62	64	1			14
04	6480	X	5099	-0-	-1381	-0-	5031	2	68	9	Y	62	60	1			16
05	6696	X	6372	-0-	-324	-0-	6305	2	67	9	Y	61	66	1	2	8	9
06	6360	X	4040	-0-	-2320	-0-	4000	2	40	9	Y	36	33	1			12

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

01	5022	X	4787	-0-	-235	-0-	4783	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	4648	X	3069	-0-	-1579	-0-	3060	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	2
03	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	4901	2	14	9	Y	13	11	1	1	8	3
04	4980	X	3319	-0-	-1661	-0-	3307	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	3
05	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	4296	2	53	9	Y	48	43	1	1	8	7
06	4770	X	4113	-0-	-657	-0-	4063	2	50	9	Y	45	37	1			15

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

01	6851	X	5148	-0-	-1703	-0-	5090	2	58	9	Y	53	53	1			18
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6015	2	44	9	Y	40	43	1	2	8	13
03	5363	X	3242	-0-	-2121	-0-	3203	2	39	9	Y	35	36	1	1	8	11
04	5190	X	3778	-0-	-1412	-0-	3765	2	13	9	Y	12	15	1			8
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7013	2	31	9	Y	28	27	1			9
*06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7219	2	28	9	Y	25	18	1			16

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

01	5208	X	4432	-0-	-776	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3476	-0-	-1172	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4029	-0-	-1117	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4012	-0-	-968	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
*06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

01	8246	X	7313	-0-	-933	-0-	7224	2	89	9	Y	81	81	1	9	8	10
02	9016	X	6804	-0-	-2212	-0-	6719	2	85	9	Y	77	75	1	2	8	10
03	9982	X	7303	-0-	-2679	-0-	7208	2	95	9	Y	86	85	1	1	8	10
04	9660	X	7116	-0-	-2544	-0-	6991	2	125	9	Y	114	112	1	1	8	11
05	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7573	2	63	9	Y	57	58	1	1	8	9
06	7290	X	6792	-0-	-498	-0-	6730	2	62	9	Y	56	60	1	1	8	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	4656	2	44	9	Y	40	42	1			19
02	5180	X	5067	-0-	-113	-0-	5034	2	33	9	Y	30	33	1	2	8	14
03	5735	X	5418	-0-	-317	-0-	5377	2	41	9	Y	37	29	1	1	8	21
04	5550	X	4215	-0-	-1335	-0-	4160	2	55	9	Y	50	51	1	1	8	19
05	5611	X	5114	-0-	-497	-0-	5015	2	99	9	Y	90	78	1	1	8	30
06	5430	X	4260	-0-	-1170	-0-	4234	2	26	9	Y	24	30	1			24

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4511	-0-	-325	-0-	4511	3	N	-0-			-0-
02	5124	X	3872	-0-	-1252	-0-	3872	3	N	-0-			-0-
03	5797	X	3393	-0-	-2404	-0-	3393	3	N	-0-			-0-
04	5610	X	2717	-0-	-2893	-0-	2717	3	N	-0-			-0-
05	5797	X	3943	-0-	-1854	-0-	3943	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	3359	-0-	-1021	-0-	3359	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	975	-0-	-1102	-0-	975	3	N	-0-			-0-
02	2576	X	1177	-0-	-1399	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
03	2852	X	1381	-0-	-1471	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	978	-0-	-1782	-0-	978	3	N	-0-			-0-
05	1302	X	824	-0-	-478	-0-	824	3	N	-0-			-0-
06	1350	X	662	-0-	-688	-0-	662	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 09/12/2007 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3	N	-0-			-0-
02	7252	X	6089	-0-	-1163	-0-	6089	3	N	-0-			-0-
03	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	3	N	-0-			-0-
04	7770	X	2437	-0-	-5333	-0-	2437	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	213	-0-	-6824	-0-	213	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	221	-0-	-7549	-0-	221	3	N	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3270	-0-	-1566	-0-	3224	2	46	9	Y	42	29	1	1	8	19
02	3920	X	3463	-0-	-457	-0-	3345	2	118	9	Y	107	62	1	4	8	60
03	4340	X	3289	-0-	-1051	-0-	3156	2	133	9	Y	121	142	1	2	8	37
04	4200	X	2814	-0-	-1386	-0-	2727	2	87	9	Y	79	85	1	1	8	30
05	4061	X	2658	-0-	-1403	-0-	2542	2	116	9	Y	105	80	1	4	8	51
06	3720	X	2424	-0-	-1296	-0-	2333	2	91	9	Y	83	82	1	2	8	50

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5453	-0-	-1491	-0-	5453	3	N	-0-			-0-
02	5236	X	4879	-0-	-357	-0-	4879	3	N	-0-			-0-
03	5797	X	5287	-0-	-510	-0-	5287	3	N	-0-			-0-
04	5610	X	4792	-0-	-818	-0-	4792	3	N	-0-			-0-
05	5487	X	4557	-0-	-930	-0-	4557	3	N	-0-			-0-
*06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3	N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	N	-0-			-0-
02	3136	X	2329	-0-	-807	-0-	2329	3	N	-0-			-0-
03	4371	X	2267	-0-	-2104	-0-	2267	3	N	-0-			-0-
04	4230	X	2413	-0-	-1817	-0-	2413	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	2907	-0-	-1464	-0-	2907	3	N	-0-			-0-
*06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3	N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	2724	-0-	-936	-0-	2724	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2887	-0-	-773	-0-	2887	3	N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6322	2	311	9	Y	283	310	1	1	8	45
02	7084	X	6332	-0-	-752	-0-	6121	2	211	9	Y	192	181	1	3	8	53
03	7843	X	5662	-0-	-2181	-0-	5471	2	191	9	Y	174	187	1	1	8	39
04	7590	X	5528	-0-	-2062	-0-	5348	2	180	9	Y	164	159	1	2	8	42
05	7006	X	5139	-0-	-1867	-0-	5045	2	94	9	Y	85	114	1	1	8	12
06	6780	X	5530	-0-	-1250	-0-	5440	2	90	9	Y	82	67	1			27

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3	N	-0-					-0-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3	N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	3506	2	65	9	Y	59	51	1			28
02	3640	X	3280	-0-	-360	-0-	3268	2	12	9	Y	11	34	1			5
03	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	3900	X	2949	-0-	-951	-0-	2946	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	3844	X	2275	-0-	-1569	-0-	2265	2	10	9	Y	9	7	1			3
06	3630	X	1155	-0-	-2475	-0-	1153	2	2	9	Y	2	3	1			2

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3	N	-0-					-0-
02	8120	X	8108	-0-	-12	-0-	8108	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	8636	-0-	-354	-0-	8636	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7018	-0-	-1682	-0-	7018	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8282	-0-	-708	-0-	8282	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	7497	-0-	-1203	-0-	7497	3	N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	2841	2	13	9	Y	12	10	1			2
02	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	2352	2	66	9	Y	60	43	1	3	8	16
03	3255	X	2841	-0-	-414	-0-	2771	2	70	9	Y	64	64	1	2	8	14
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	2489	2	83	9	Y	75	69	1	1	8	19
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3435	2	54	9	Y	49	60	1	1	8	7
06	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	2680	2	37	9	Y	34	30	1			11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3	N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3	N	-0-					-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3	N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	3545	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	3377	-0-	-1093	-0-	3377	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 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
01	5952	X	4940	-0-	-1012	-0-	4860	2	80	9	Y	73	58	1			35
02	5768	X	4500	-0-	-1268	-0-	4376	2	124	9	Y	113	91	1	3	8	54
03	6386	X	4897	-0-	-1489	-0-	4735	2	162	9	Y	147	115	1	3	8	83
04	6180	X	4173	-0-	-2007	-0-	4002	2	171	9	Y	155	176	1	1	8	61
05	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4419	2	158	9	Y	144	155	1	1	8	49
06	4830	X	3844	-0-	-986	-0-	3801	2	43	9	Y	39	49	1			39

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
01	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2196	-0-	-1136	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2880	-0-	-809	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2457	-0-	-1113	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
*06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4784	-0-	-200	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4701	-0-	-817	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4815	-0-	-525	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
*06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3346	-0-	-963	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3423	-0-	-747	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
*06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/19/2008 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
01	14663	X	12983	-0-	-1680	-0-	12983	3			N	-0-					-0-
02	12292	X	11693	-0-	-599	-0-	11693	3			N	-0-					-0-
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	10859	-0-	-1711	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	10961	-0-	-2028	-0-	10961	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	8108	-0-	-4462	-0-	8108	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5225	2	30	9	Y	27	28	1	1	8	4
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3260	2	14	9	Y	13	14	1	1	8	2
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4243	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4008	2	55	9	Y	50	46	1	1	8	5
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4737	2	84	9	Y	76	67	1	2	8	12
*06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4937	2	89	9	Y	81	86	1	1	8	6

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
01	7254	X	4615	-0-	-2639	-0-	4562	2	53	9	Y	48	59	1			17
02	5040	X	4866	-0-	-174	-0-	4820	2	46	9	Y	42	43	1	2	8	14
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5675	2	50	9	Y	45	44	1	1	8	14
04	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	4617	2	32	9	Y	29	23	1			20
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5935	2	21	9	Y	19	33	1			6
06	5400	X	4674	-0-	-726	-0-	4660	2	14	9	Y	13	11	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4512	2	43	9	Y	39	30	1			28
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3867	2	20	9	Y	18	37	1			9
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4104	2	29	9	Y	26	18	1			17
04	3090	X	2933	-0-	-157	-0-	2924	2	9	9	Y	8	19	1			6
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3152	2	57	9	Y	52	28	1			30
*06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6954	2	47	9	Y	43	49	1			24

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
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6316	2	47	9	N	43					86
02	5180	X	3664	-0-	-1516	-0-	3603	2	61	9	N	55	1	8			140
03	5735	X	4954	-0-	-781	-0-	4906	2	48	9	N	44	2	8			182
04	5550	X	3630	-0-	-1920	-0-	3575	2	55	9	N	50	181	1	7	8	44
05	5735	X	4064	-0-	-1671	-0-	4014	2	50	9	N	45	4	8			85
*06	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6230	2	62	9	N	56					141

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5627	-0-	-108	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
*06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3392	-0-	-1661	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3129	-0-	-1183	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	2789	-0-	-1985	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	2856	-0-	-1764	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3021	-0-	-1753	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5783	-0-	-262	-0-	5686	2	97	9	Y	88	79	1			40
02	5488	X	5337	-0-	-151	-0-	5239	2	98	9	Y	89	76	1	4	8	49
03	6262	X	5739	-0-	-523	-0-	5633	2	106	9	Y	96	114	1	2	8	29
04	6060	X	5106	-0-	-954	-0-	5028	2	78	9	Y	71	71	1	2	8	27
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6357	2	179	9	Y	163	106	1	2	8	82
06	5730	X	5640	-0-	-90	-0-	5504	2	136	9	Y	124	129	1	1	8	76

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
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5663	-0-	-469	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	5728	-0-	-1061	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6166	-0-	-404	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5472	-0-	-790	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	4077	-0-	-1983	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

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
01	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5649	2	228	9	Y	207	209	1	1	8	149
02	5572	X	5068	-0-	-504	-0-	4917	2	151	9	Y	137	217	1	6	8	63
03	6169	X	5849	-0-	-320	-0-	5637	2	212	9	Y	193	129	1	4	8	123
04	5970	X	4943	-0-	-1027	-0-	4886	2	57	9	Y	52	132	1	3	8	40
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5789	2	318	9	Y	289	158	1	3	8	168
06	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	5180	2	218	9	Y	198	252	1	3	8	111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	7812	X	7419	-0-	-393	-0-	7126	2	293	9	Y	266	290	1	1	8	42
02	7140	X	7065	-0-	-75	-0-	6817	2	248	9	Y	225	202	1	3	8	62
03	7843	X	7494	-0-	-349	-0-	7244	2	250	9	Y	227	236	1	2	8	51
04	7590	X	7264	-0-	-326	-0-	7075	2	189	9	Y	172	177	1	2	8	44
05	7843	X	7817	-0-	-26	-0-	7477	2	340	9	Y	309	306	1	2	8	45
06	7560	X	7078	-0-	-482	-0-	6775	2	303	9	Y	275	229	1	1	8	90

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
01	4123	X	2837	-0-	-1286	-0-	2750	2	87	9	Y	79	66	1			36
02	3164	X	2511	-0-	-653	-0-	2438	2	73	9	Y	66	63	1	1	8	38
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3062	2	99	9	Y	90	100	1			28
04	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2900	2	65	9	Y	59	64	1			23
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4119	2	45	9	Y	41	43	1			21
*06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3477	2	26	9	Y	24	30	1			15

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
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
*06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5847	-0-	-198	-0-	5777	2	70	9	Y	64	58	1			30
02	5796	X	5508	-0-	-288	-0-	5443	2	65	9	Y	59	59	1	2	8	28
03	6417	X	5966	-0-	-451	-0-	5883	2	83	9	Y	75	59	1	1	8	43
04	6210	X	5159	-0-	-1051	-0-	5052	2	107	9	Y	97	101	1	1	8	38
05	6417	X	5312	-0-	-1105	-0-	5177	2	135	9	Y	123	118	1	1	8	42
06	5910	X	4721	-0-	-1189	-0-	4681	2	40	9	Y	36	42	1	2	8	34

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
01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11058	2	286	9	Y	260	273	1	17	8	34
02	10360	X	9473	-0-	-887	-0-	9250	2	223	9	Y	203	207	1	4	8	26
03	11470	X	10696	-0-	-774	-0-	10435	2	261	9	Y	237	233	1	3	8	27
04	11100	X	9816	-0-	-1284	-0-	9451	2	365	9	Y	332	324	1	4	8	31
05	11346	X	10995	-0-	-351	-0-	10686	2	309	9	Y	281	266	1	2	8	44
06	10980	X	9750	-0-	-1230	-0-	9451	2	299	9	Y	272	295	1	1	8	20

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
01	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	3584	2	59	9	Y	54	47	1	1	8	38
02	3556	X	3348	-0-	-208	-0-	3304	2	44	9	Y	40	57	1	4	8	17
03	4123	X	3249	-0-	-874	-0-	3191	2	58	9	Y	53	35	1	2	8	33
04	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	3716	2	18	9	Y	16	36	1	2	8	11
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3235	2	12	9	Y	11	15	1	2	8	5
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	2	1	9	Y	1	5	1	1	8	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6972	-0-	-499	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5596	-0-	-344	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
*06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	7056	-0-	-196	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7137	-0-	-892	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	6341	-0-	-1429	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7332	-0-	-480	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
*06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7691	2	244	9	Y	222	237	1	11	8	30
02	8456	X	6834	-0-	-1622	-0-	6596	2	238	9	Y	216	215	1	3	8	28
03	9362	X	7449	-0-	-1913	-0-	7175	2	274	9	Y	249	246	1	2	8	29
04	9060	X	6841	-0-	-2219	-0-	6529	2	312	9	Y	284	284	1	2	8	27
05	7936	X	6557	-0-	-1379	-0-	6477	2	80	9	Y	73	88	1	1	8	11
06	7680	X	6154	-0-	-1526	-0-	6070	2	84	9	Y	76	81	1			6

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6250	-0-	-3019	-0-	6073	2	177	9	Y	161	166	1	13	8	21
02	7980	X	6029	-0-	-1951	-0-	5959	2	70	9	Y	64	76	1	1	8	8
03	6820	X	6668	-0-	-152	-0-	6583	2	85	9	Y	77	76	1			9
04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8659	2	183	9	Y	166	158	1	1	8	16
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8806	2	341	9	Y	310	274	1	4	8	48
*06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8345	2	359	9	Y	326	348	1	2	8	24

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5551	-0-	-1114	-0-	5413	2	138	9	Y	125	130	1	9	8	16
02	5096	X	5027	-0-	-69	-0-	4926	2	101	9	Y	92	93	1	3	8	12
03	5642	X	5148	-0-	-494	-0-	5036	2	112	9	Y	102	100	1	2	8	12
04	5460	X	5277	-0-	-183	-0-	5158	2	119	9	Y	108	109	1	1	8	10
05	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	5504	2	41	9	Y	37	41	1			6
06	5400	X	5396	-0-	-4	-0-	5356	2	40	9	Y	36	39	1			3

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	3			N	-0-					-0-
02	11844	X	11078	-0-	-766	-0-	11078	3			N	-0-					-0-
03	13113	X	11990	-0-	-1123	-0-	11990	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	12296	-0-	-394	-0-	12296	3			N	-0-					-0-
05	12493	X	12173	-0-	-320	-0-	12173	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	8906	-0-	-2974	-0-	8906	3			N	-0-					-0-

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
01	9765	X	9535	-0-	-230	-0-	9535	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	6366	-0-	-2594	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	4851	-0-	-5069	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	9362	-0-	-238	-0-	9362	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	8940	-0-	-980	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	8197	-0-	-1043	-0-	8197	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10492	-0-	-699	-0-	10492	3	N	-0-					-0-
02	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3	N	-0-					-0-
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3	N	-0-					-0-
04	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3	N	-0-					-0-
05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3	N	-0-					-0-
*06	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	3	N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

01	5890	X	5410	-0-	-480	-0-	5410	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	4879	-0-	-1365	-0-	4879	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	5629	-0-	-1284	-0-	5629	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	5035	-0-	-1655	-0-	5035	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	5627	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	5154	-0-	-306	-0-	5154	3	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

01	7037	X	3572	-0-	-3465	-0-	3572	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	3756	-0-	-1536	-0-	3756	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	3607	-0-	-1136	-0-	3607	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	3123	-0-	-1467	-0-	3123	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	3171	-0-	-983	-0-	3171	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	2923	-0-	-1097	-0-	2923	3	N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

01	10106	X	9286	-0-	-820	-0-	9286	3	N	-0-					-0-
02	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8726	-0-	-357	-0-	8726	3	N	-0-					-0-
04	8790	X	8488	-0-	-302	-0-	8488	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	8224	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	7783	-0-	-1007	-0-	7783	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

01	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3	N	-0-					-0-
02	8904	X	6846	-0-	-2058	-0-	6846	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	6649	-0-	-3209	-0-	6649	3	N	-0-					-0-
04	9540	X	6632	-0-	-2908	-0-	6632	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	6615	-0-	-2003	-0-	6615	3	N	-0-					-0-
06	8340	X	5554	-0-	-2786	-0-	5554	3	N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

01	6231	X	4102	-0-	-2129	-0-	3961	2	141 9	Y	128	7	8		171
02	5264	X	3390	-0-	-1874	-0-	3306	2	84 9	Y	76	1	8		246
03	4960	X	3264	-0-	-1696	-0-	3131	2	133 9	Y	121	194	1		173
04	4800	X	3527	-0-	-1273	-0-	3380	2	147 9	Y	134	3	8		304
05	4960	X	3769	-0-	-1191	-0-	3646	2	123 9	Y	112	169	1	2 8	245
06	3960	X	2918	-0-	-1042	-0-	2905	2	13 9	Y	12	169	1		88

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

01	16492	X	12321	-0-	-4171	-0-	12296	2	25 9	Y	23	2	8		139
02	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10951	2	40 9	Y	36	126	1	4 8	45
03	11718	X	11407	-0-	-311	-0-	11377	2	30 9	Y	27	3	8		69
04	11340	X	9740	-0-	-1600	-0-	9711	2	29 9	Y	26	2	8		93
05	11718	X	10006	-0-	-1712	-0-	9994	2	12 9	Y	11	2	8		102
06	11340	X	9171	-0-	-2169	-0-	9164	2	7 9	Y	6	2	8		106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	17515	X	12901	-0-	-4614	-0-	12615	2	286	9	Y	260	194	1	1	8	113
02	13804	X	11467	-0-	-2337	-0-	11060	2	407	9	Y	370	369	1	3	8	111
03	15283	X	12345	-0-	-2938	-0-	11896	2	449	9	Y	408	454	1	1	8	64
04	14790	X	11156	-0-	-3634	-0-	10802	2	354	9	Y	322	285	1	5	8	96
05	14105	X	11485	-0-	-2620	-0-	11214	2	271	9	Y	246	260	1	3	8	79
06	12480	X	10645	-0-	-1835	-0-	10320	2	325	9	Y	295	243	1			131

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	11690	-0-	-2477	-0-	11690	3	N	-0-			-0-
02	12908	X	10719	-0-	-2189	-0-	10719	3	N	-0-			-0-
03	14291	X	11827	-0-	-2464	-0-	11827	3	N	-0-			-0-
04	13830	X	10247	-0-	-3583	-0-	10247	3	N	-0-			-0-
05	11997	X	10317	-0-	-1680	-0-	10317	3	N	-0-			-0-
06	11490	X	9499	-0-	-1991	-0-	9499	3	N	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	11091	-0-	-3293	-0-	11091	3	N	-0-			-0-
02	10836	X	9801	-0-	-1035	-0-	9801	3	N	-0-			-0-
03	11997	X	10204	-0-	-1793	-0-	10204	3	N	-0-			-0-
04	11610	X	9990	-0-	-1620	-0-	9990	3	N	-0-			-0-
05	11718	X	9664	-0-	-2054	-0-	9664	3	N	-0-			-0-
06	10740	X	9168	-0-	-1572	-0-	9168	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	13476	-0-	-3047	-0-	13476	3	N	-0-			-0-
02	14392	X	12384	-0-	-2008	-0-	12384	3	N	-0-			-0-
03	15934	X	13481	-0-	-2453	-0-	13481	3	N	-0-			-0-
04	15420	X	13364	-0-	-2056	-0-	13364	3	N	-0-			-0-
05	13857	X	13232	-0-	-625	-0-	13232	3	N	-0-			-0-
06	13260	X	12935	-0-	-325	-0-	12935	3	N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					19
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					20
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					22
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	N	2					24
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					25
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC 742142
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	X	882	-0-	-358	-0-	792	2	90	9	Y	82					206
02	1120	X	927	-0-	-193	-0-	854	2	73	9	Y	66	147	1			125
03	1054	X	817	-0-	-237	-0-	758	2	59	9	Y	54					179
04	1020	X	775	-0-	-245	-0-	690	2	85	9	Y	77					256
05	1023	X	595	-0-	-428	-0-	581	2	14	9	Y	13					269
06	990	X	508	-0-	-482	-0-	508	2			Y	-0-					269

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	73	-0-	-1446	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1316	X	118	-0-	-1198	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	713	X	87	-0-	-626	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	71	-0-	-79	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	124	X	46	-0-	-78	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	509	1	1879	2	N	61	180	1	1	8	57
							67	9									
02	2352	X	2045	-0-	-307	-0-	457	1	1563	2	N	23	1	8			79
							25	9									
03	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	522	1	1826	2	N	22	1	8			100
							24	9									
04	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	510	1	1953	2	N	22					122
							24	9									
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	527	1	2048	2	N	83	1	8			204
							91	9									
*06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	510	1	1911	2	N	117	178	1	1	8	142
							129	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					18
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					18
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	843	-0-	-366	-0-	44	1	784	2	Y	14					27
							15	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	2	Y	23					50
							25	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	Y	17					67
							19	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1119	2	Y	15	51	1			31
							17	9									
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	73	1	1152	2	Y	29					60
							32	9									
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	Y	12	64	1			8
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2577	2	1	9	Y	1					16
02	2800	X	2115	-0-	-685	-0-	2098	2	17	9	Y	15					31
03	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	2658	2	23	9	Y	21					52
04	2730	X	2703	-0-	-27	-0-	2689	2	14	9	Y	13	56	1			9
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2559	2	14	9	Y	13					22
06	2580	X	1608	-0-	-972	-0-	1607	2	1	9	Y	1					23

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
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	302	2	1	9	Y	1					8
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	280	2	7	9	Y	6	6	1			8
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	275	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	290	2	2	9	Y	2					3
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3					6
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					6

WIENER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085261 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8570 - 8580

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

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	952	-0-	-71	-0-	935	2	17	9	Y	15					20
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-					20
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	Y	15	22	1			13
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	883	2	12	9	Y	11					24
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			Y	-0-					24
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	880	2	2	9	Y	2	21	1			5

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	164	1	2008	2	Y	-0-					128
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	145	1	1806	2	Y	-0-					128
03	2108	X	1690	-0-	-418	-0-	56	1	1634	2	Y	-0-					128
04	2100	X	1440	-0-	-660	-0-	1440	2			Y	-0-					128
05	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			Y	-0-					128
06	2100	X	1741	-0-	-359	-0-	1741	2			Y	-0-					128

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	826	2	Y	4					9
							4	9									
02	1064	N	8	-0-	-1056	-0-	8	2			Y	-0-					9
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	7	1			6
04	870	N	201	-0-	-669	-0-	199	2	2	9	Y	2					8
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					8
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	5	1			3

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3347	2	7	9	Y	6					48
02	3304	X	1575	-0-	-1729	-0-	1574	2	1	9	Y	1					49
03	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	3549	2	6	9	Y	5	4	8			50
04	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	3083	2	10	9	Y	9	4	8			55
05	3348	X	2220	-0-	-1128	-0-	2208	2	12	9	Y	11	43	1			23
06	3450	X	1492	-0-	-1958	-0-	1486	2	6	9	Y	5	4	8			24

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

01	3317	X	1093	-0-	-2224	-0-	1075	2	18	9	Y	16					197
02	2884	X	2630	-0-	-254	-0-	2518	2	112	9	Y	102	159	1			140
03	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	3302	2	36	9	Y	33	155	1			18
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	3327	2	55	9	Y	50					68
05	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3249	2	64	9	Y	58					126
06	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	3134	2	3	9	Y	3					129

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2573	2	1	9	Y	1					58
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	Y	2					60
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2663	2	47	9	Y	43					103
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	Y	2	84	1			21
05	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	2340	2	31	9	Y	28					49
06	2790	X	1629	-0-	-1161	-0-	1627	2	2	9	Y	2					51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	2525	2	1	9	Y	1					74
02	2716	X	2542	-0-	-174	-0-	2538	2	4	9	Y	4					78
03	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2685	2	59	9	Y	54	112	1			20
04	2430	N	2141	-0-	-289	-0-	2088	2	53	9	Y	48					68
05	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	2783	2	1	9	Y	1					69
06	2670	N	2530	-0-	-140	-0-	2528	2	2	9	Y	2					71

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
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2779	2	33	9	Y	30					41
02	2576	X	2500	-0-	-76	-0-	2498	2	2	9	Y	2					43
03	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	2684	2	33	9	Y	30	43	1			30
04	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	2544	2	24	9	Y	22					52
05	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2564	2	2	9	Y	2					54
06	2730	X	2332	-0-	-398	-0-	2329	2	3	9	Y	3	42	1			15

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

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
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1056	2	2	9	Y	2					9
02	1008	N	984	-0-	-24	-0-	977	2	7	9	Y	6	7	1			8
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1080	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	Y	2					3
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	Y	3					6
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					6

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
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1013	2	1	9	Y	1					8
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	958	2	8	9	Y	7	7	1			8
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	Y	2					3
05	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1074	2	3	9	Y	3					6
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					6

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
01	6696	X	5639	-0-	-1057	-0-	5637	2	2	9	Y	2					73
02	6048	X	5037	-0-	-1011	-0-	5034	2	3	9	Y	3					76
03	6355	X	5309	-0-	-1046	-0-	5262	2	47	9	Y	43					119
04	6000	X	5010	-0-	-990	-0-	5009	2	1	9	Y	1	95	1			25
05	5921	X	5202	-0-	-719	-0-	5170	2	32	9	Y	29					54
06	5460	X	4853	-0-	-607	-0-	4850	2	3	9	Y	3					57

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
01	3689	X	3294	-0-	-395	-0-	3291	2	3	9	Y	3					32
02	3612	X	2799	-0-	-813	-0-	2753	2	46	9	Y	42					74
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3720	2	73	9	Y	66					140
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3408	2	35	9	Y	32	135	1			37
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3472	2	45	9	Y	41					78
06	3660	X	3157	-0-	-503	-0-	3153	2	4	9	Y	4					82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1054	N	898	-0-	-156	-0-	848	2	50	9	N	45					271
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4	169	1			106
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					108
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	816	2	3	9	N	3					111
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					111
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2					113

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

01	1085	N	917	-0-	-168	-0-	914	2	3	9	Y	3					35
02	1344	N	1015	-0-	-329	-0-	1015	2			Y	-0-					35
03	1426	N	682	-0-	-744	-0-	681	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	900	N	563	-0-	-337	-0-	563	2			Y	-0-					35
05	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			Y	-0-					35
06	660	N	564	-0-	-96	-0-	556	2	8	9	Y	7					42

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

01	2728	N	1586	-0-	-1142	-0-	132	1	1443	2	Y	10	47	1			9
							11	9									
02	2520	X	902	-0-	-1618	-0-	74	1	807	2	Y	19					28
							21	9									
03	2728	X	2256	-0-	-472	-0-	185	1	2047	2	Y	22	35	1			15
							24	9									
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	182	1	2112	2	Y	39					54
							43	9									
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	183	1	2043	2	Y	31	44	1			41
							34	9									
06	2190	X	2187	-0-	-3	-0-	174	1	1992	2	Y	19	47	1			13
							21	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

01	3348	X	2956	-0-	-392	-0-	196	1	2735	2	Y	23					32
							25	9									
02	3108	X	2864	-0-	-244	-0-	183	1	2678	2	Y	3					35
							3	9									
03	3441	X	2651	-0-	-790	-0-	169	1	2437	2	Y	41	28	1			48
							45	9									
04	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	182	1	2938	2	Y	17					65
							19	9									
*05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	218	1	3028	2	Y	42	55	1			52
							46	9									
06	3060	X	2681	-0-	-379	-0-	182	1	2456	2	Y	39					91
							43	9									

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					131
02	T. A.		1057	-0-	1057	1057	1047	2	10	9	Y	9					140
03	T. A.		937	-0-	937	1994	906	2	31	9	Y	28	113	1			55
04	3219	X	1225	-0-	-1994	-0-	1222	2	3	9	Y	3					58
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					58
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	Y	3					61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					288
02	840	N	611	-0-	-229	-0-	605	2	6	9	N	5					293
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	627	2	1	9	N	1					294
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	590	2	1	9	N	1					295
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1					296
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	N	1					297

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					3
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					3
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					3
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					3
05	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					3
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			Y	-0-					3

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

01	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	153	1	2136	2	Y	52					71
							57	9									
02	3444	X	2976	-0-	-468	-0-	189	1	2767	2	Y	18					89
							20	9									
03	3813	X	2455	-0-	-1358	-0-	157	1	2258	2	Y	36	71	1			54
							40	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	216	1	3484	2	Y	18					72
							20	9									
*05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	198	1	2745	2	Y	38	60	1			50
							42	9									
06	3180	X	2440	-0-	-740	-0-	165	1	2229	2	Y	42					92
							46	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2108	2	17	9	Y	15					21
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	Y	1					22
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2172	2	17	9	Y	15	22	1			15
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2105	2	12	9	Y	11					26
05	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	1632	2	1	9	Y	1					27
06	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	1821	2	2	9	Y	2	21	1			8

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

01	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	2719	2	33	9	Y	30					40
02	2632	X	2397	-0-	-235	-0-	2395	2	2	9	Y	2					42
03	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	2595	2	32	9	Y	29	43	1			28
04	2670	N	2521	-0-	-149	-0-	2497	2	24	9	Y	22					50
05	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	2554	2	1	9	Y	1					51
06	2550	N	1976	-0-	-574	-0-	1974	2	2	9	Y	2	42	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	85	1	1184	2	Y	18					104
							20	9									
02	1428	N	985	-0-	-443	-0-	62	1	908	2	Y	14					118
							15	9									
03	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	78	1	1130	2	Y	5					123
							6	9									
04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	68	1	1104	2	Y	-0-	111	1			12
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	102	1	1410	2	Y	36					48
							40	9									
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1240	2	Y	-0-					48

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WIENER ESTATE WELL #: 4-L RRCID -> 155233 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 9737 - 9778

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	2201	N	1302	-0-	-899	-0-	1302	2			Y	-0-					65
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	Y	17					82
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	Y	2	58	1			26
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					26
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					26
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2063	2	53	9	Y	48	63	1			11

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	2523	2	31	9	Y	28					90
02	T. A.		2596	-0-	2596	2596	2595	2	1	9	Y	1					91
03	T. A.		1665	-0-	1665	4261	1648	2	17	9	Y	15	89	1			17
04	7161	X	2900	-0-	-4261	-0-	2866	2	34	9	Y	31					48
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2599	2	39	9	Y	35					83
*06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2521	2	28	9	Y	25	89	1			19

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

01	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	1083	2			Y	-0-					39
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	1327	2	1	9	Y	1					40
03	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1373	2	32	9	Y	29	62	1			7
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1141	2	33	9	Y	30					37
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1250	2	1	9	Y	1					38
06	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	1043	2			Y	-0-					38

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

01	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	97	1	1355	2	Y	5					19
							6	9									
02	1876	X	1177	-0-	-699	-0-	75	1	1095	2	Y	6					25
							7	9									
03	2077	X	1432	-0-	-645	-0-	93	1	1336	2	Y	3					28
							3	9									
04	2010	X	1570	-0-	-440	-0-	92	1	1478	2	Y	-0-	25	1			3
05	1829	X	1364	-0-	-465	-0-	90	1	1254	2	Y	18					21
							20	9									
06	1410	X	1177	-0-	-233	-0-	81	1	1096	2	Y	-0-					21

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	Y	1					128
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2226	2	40	9	Y	36					164
03	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2294	2	6	9	Y	5	117	1			52
04	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2222	2			Y	-0-					52
05	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	2			Y	-0-					52
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2261	2	87	9	Y	79	113	1			18

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1072	2	32	9	Y	29					39
02	1064	N	786	-0-	-278	-0-	785	2	1	9	Y	1					40
03	1209	N	878	-0-	-331	-0-	846	2	32	9	Y	29	43	1			26
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1077	2	24	9	Y	22					48
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	Y	1					49
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	Y	3	42	1			10

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

01	4526	X	3921	-0-	-605	-0-	3886	2	35	9	Y	32					92
02	4088	X	3676	-0-	-412	-0-	3675	2	1	9	Y	1					93
03	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4097	2	31	9	Y	28	92	1			29
04	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	3761	2	34	9	Y	31					60
05	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	3427	2	32	9	Y	29					89
06	3990	X	3384	-0-	-606	-0-	3359	2	25	9	Y	23	94	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	199	1	2777	2	Y	4					33
							4	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	177	1	2599	2	Y	8					41
							9	9									
03	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	143	1	2064	2	Y	4					45
							4	9									
04	2910	X	2407	-0-	-503	-0-	140	1	2267	2	Y	-0-	40	1			5
05	3069	X	2381	-0-	-688	-0-	158	1	2195	2	Y	25					30
							28	9									
06	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	189	1	2543	2	Y	-0-					30

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					82
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	389	2	9	9	N	8					90
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	397	2	1	9	N	1					91
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	378	2	1	9	N	1					92
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					92
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					93

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					51
02	1624	N	1485	-0-	-139	-0-	1485	2			Y	-0-					51
03	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2			Y	-0-					51
04	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	1562	2			Y	-0-					51
05	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	2			Y	-0-					51
06	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			Y	-0-					51

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2040	-0-	-1091	-0-	2040	2			Y	-0-					40
02	2828	X	2407	-0-	-421	-0-	2407	2			Y	-0-					40
03	3131	X	1659	-0-	-1472	-0-	1659	2			Y	-0-					40
04	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			Y	-0-					40
05	3131	X	2434	-0-	-697	-0-	2434	2			Y	-0-					40
06	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	2269	2			Y	-0-					40

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	366	-0-	-440	-0-	366	2			Y	-0-					26
02	756	N	386	-0-	-370	-0-	386	2			Y	-0-					26
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					26
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					26
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					26
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					66
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	154	2	6	9	Y	5					71
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	259	2	19	9	Y	17	64	1			24
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					25
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					25
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					26

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1599	-0-	-1408	-0-	133	1	1455	2	Y	10	50	1			9
							11	9									
02	2996	X	2425	-0-	-571	-0-	204	1	2147	2	Y	67					76
							74	9									
03	3317	X	2362	-0-	-955	-0-	198	1	2141	2	Y	21	82	1			15
							23	9									
04	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	205	1	2269	2	Y	39					54
							43	9									
05	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	207	1	2263	2	Y	31	44	1			41
							34	9									
*06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	225	1	2563	2	Y	19	47	1			13
							21	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3456	-0-	-1101	-0-	287	1	3115	2	Y	49	57	1			42
							54	9									
02	4116	X	3298	-0-	-818	-0-	284	1	2979	2	Y	32					74
							35	9									
03	4526	X	3289	-0-	-1237	-0-	278	1	2987	2	Y	22	80	1			16
							24	9									
04	4080	X	3252	-0-	-828	-0-	267	1	2945	2	Y	36					52
							40	9									
05	3658	X	3116	-0-	-542	-0-	260	1	2824	2	Y	29	43	1			38
							32	9									
*06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	287	1	3270	2	Y	19	44	1			13
							21	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	143	1	2539	2	Y	46					72
							51	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	161	1	2756	2	Y	67					139
							74	9									
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	169	1	2915	2	Y	26					165
							29	9									
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	181	1	3068	2	Y	24	127	1			62
							26	9									
05	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	181	1	2861	2	Y	42					104
							46	9									
06	3210	X	2633	-0-	-577	-0-	146	1	2465	2	Y	20	112	1			12
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	227	1	2475	2	Y	-0-					10
02	2548	X	2526	-0-	-22	-0-	212	1	2231	2	Y	75					85
							83	9									
03	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	217	1	2348	2	Y	24	65	1			44
							26	9									
04	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	198	1	2191	2	Y	33	70	1			7
							36	9									
05	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	199	1	2170	2	Y	38					45
							42	9									
06	2700	X	2252	-0-	-448	-0-	179	1	2047	2	Y	24					69
							26	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	144	1	1566	2	Y	8	25	1			7
							9	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	160	1	1675	2	Y	143					150
							157	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	168	1	1811	2	Y	22	156	1			16
							24	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	165	1	1817	2	Y	38					54
							42	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	183	1	1986	2	Y	31	44	1			41
							34	9									
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	19	47	1			13
							21	9									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	229	1	2500	2	Y	-0-					10
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	216	1	2275	2	Y	139					149
							153	9									
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	225	1	2432	2	Y	36	114	1			71
							40	9									
04	2640	N	2621	-0-	-19	-0-	213	1	2355	2	Y	48	109	1			10
							53	9									
05	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	209	1	2283	2	Y	57					67
							63	9									
06	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	179	1	2044	2	Y	37					104
							41	9									

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
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					30
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	N	4					34
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1254	2	84	9	N	76					110
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1252	2	37	9	N	34					144
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					144
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1123	2	65	9	N	59	178	1			25

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
01	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	24568	2	198	9	N	180					300
02	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	21045	2	102	9	N	93	179	1			214
03	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	23543	2	128	9	N	116	180	1			150
04	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22294	2	133	9	N	121	105	1			166
05	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22603	2	102	9	N	93	179	1			80
*06	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21105	2	122	9	N	111					191

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 04/14/2012 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
01	106051	X	75995	-0-	-30056	-0-	119 893	1 9	74983	2	N	812	692	1			212
02	86744	X	65205	-0-	-21539	-0-	168 909	1 9	64128	2	N	826	926	1			112
03	91512	X	68956	-0-	-22556	-0-	170 823	1 9	67963	2	N	748	716	1			144
04	83310	X	62889	-0-	-20421	-0-	180 750	1 9	61959	2	N	682	696	1			130
05	80538	X	61728	-0-	-18810	-0-	186 598	1 9	60944	2	N	544	544	1			130
06	73530	X	56320	-0-	-17210	-0-	180 488	1 9	55652	2	N	444	515	1			59

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTER, OLA EST. WELL #: 1 RRCID -> 103893 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8576 - 8627

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 107628 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9764 - 9797

01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	N	14					26
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1386	2	76	9	N	69					95
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	N	4					99
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2406	2	36	9	N	33					132
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					132
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4539	-0-	-483	-0-	273	1	4242	2	Y	22					64
							24	9									
02	4564	X	4017	-0-	-547	-0-	236	1	3762	2	Y	17					81
							19	9									
03	5053	X	4525	-0-	-528	-0-	273	1	4244	2	Y	7					88
							8	9									
04	4890	X	4269	-0-	-621	-0-	274	1	3991	2	Y	4	39	1			53
							4	9									
05	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	283	1	3809	2	Y	-0-					53
06	4380	X	4341	-0-	-39	-0-	251	1	4090	2	Y	-0-					53

CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 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
01	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	257	1	4002	2	Y	16					69
							18	9									
02	3920	X	3811	-0-	-109	-0-	224	1	3568	2	Y	17					86
							19	9									
03	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	238	1	3710	2	Y	8					94
							9	9									
04	4200	X	4032	-0-	-168	-0-	257	1	3736	2	Y	35	105	1			24
							39	9									
05	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	282	1	3790	2	Y	4					28
							4	9									
*06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	257	1	4179	2	Y	2					30
							2	9									

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
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	142	1	2214	2	Y	15					115
							17	9									
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	191	1	3045	2	Y	14					129
							15	9									
03	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	196	1	3050	2	Y	5					134
							6	9									
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	206	1	2990	2	Y	4	135	1			3
							4	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	268	1	3600	2	Y	1					4
							1	9									
*06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	246	1	4007	2	Y	3					7
							3	9									

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1336	-0-	-614	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	3813	X	2359	-0-	-1454	-0-	142	1	2208	2	Y	8					94
							9	9									
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	150	1	2383	2	Y	12					106
							13	9									
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	178	1	2765	2	Y	5					111
							6	9									
04	2970	X	2471	-0-	-499	-0-	158	1	2310	2	Y	3	24	1			90
							3	9									
05	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	189	1	2540	2	Y	-0-					90
06	2850	X	2397	-0-	-453	-0-	139	1	2258	2	Y	-0-					90

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
01	18197	X	15983	-0-	-2214	-0-	15705	2	278	9	N	253	197	1			189
02	15848	X	13344	-0-	-2504	-0-	13076	2	268	9	N	244	384	1			49
03	17112	X	15128	-0-	-1984	-0-	14866	2	262	9	N	238	188	1			99
04	16080	X	14188	-0-	-1892	-0-	13909	2	279	9	N	254	177	1			176
05	16275	X	14604	-0-	-1671	-0-	14342	2	262	9	N	238	357	1			57
06	15480	X	14207	-0-	-1273	-0-	13918	2	289	9	N	263	181	1			139

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
01	5518	X	4775	-0-	-743	-0-	285	1	4428	2	Y	56					131
							62	9									
02	5124	X	4182	-0-	-942	-0-	237	1	3770	2	Y	159	197	1			93
							175	9									
03	5673	X	3849	-0-	-1824	-0-	231	1	3598	2	Y	18					111
							20	9									
04	5490	X	3736	-0-	-1754	-0-	240	1	3483	2	Y	12	39	1			84
							13	9									
05	5022	X	2730	-0-	-2292	-0-	188	1	2531	2	Y	10					94
							11	9									
*06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	271	1	4415	2	Y	98	172	1			20
							108	9									

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
01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					8
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	1					9
							1	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					9
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					5
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					5

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12205 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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	N	-0-					-0-
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	1490	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	8742	X	7987	-0-	-755	-0-	7877	2	110	9	N	100					236
02	7616	X	7120	-0-	-496	-0-	7022	2	98	9	N	89	181	1			144
03	8432	X	7533	-0-	-899	-0-	7400	2	133	9	N	121	190	1			75
04	7860	X	6935	-0-	-925	-0-	6854	2	81	9	N	74					149
05	8122	X	7129	-0-	-993	-0-	6999	2	130	9	N	118	178	1			89
06	7740	X	6965	-0-	-775	-0-	6957	2	8	9	N	7	2	8			94

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
01	7316	X	5033	-0-	-2283	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	144	1	6483	2	N	-0-					-0-
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	125	1	7983	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5784	-0-	-1116	-0-	142	1	5642	2	N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	2436	2	149	9	N	135	178	1	2	8	762
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2559	2	36	9	N	33					795
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	1	1	2414	2	N	20	2	8			813
							22	9									
04	2490	X	2340	-0-	-150	-0-	4	1	2316	2	N	18					831
							20	9									
05	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2	1	2604	2	N	100	179	1	2	8	750
							110	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					750

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
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2	1	2263	2	N	8	5	8			196
							9	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2092	2	3	9	N	3					199
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	N	5	5	8			199
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2					201
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					201
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
01	3286	X	2269	-0-	-1017	-0-	2256	2	13	9	N	12	4	8			409
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2038	2	30	9	N	27					436
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	1	1	2497	2	N	15	4	8			447
							17	9									
04	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	6	1	2643	2	N	15					462
							17	9									
*05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2	1	2786	2	N	70	7	8			525
							77	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					525

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
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					867
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	2	N	2					869
							2	9									
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7	3	8			873
04	2670	X	2308	-0-	-362	-0-	2288	2	20	9	N	18					891
*05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	11	1	3180	2	N	160	178	1	6	8	867
							176	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					867

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3	1	2978	2	N	18	7	8			64
							20	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2848	2	13	9	N	12					76
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2989	2	6	9	N	5	5	8			76
04	3240	X	3081	-0-	-159	-0-	3073	2	8	9	N	7					83
05	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3167	2	13	9	N	12	9	8			86
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					86

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2991	-0-	-388	-0-	2960	2	31	9	N	28	4	8			464
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	7	1	2903	2	N	47					511
							52	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3106	2	76	9	N	69	178	1	5	8	397
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3108	2	42	9	N	38					435
05	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	11	1	3149	2	N	22	3	8			454
							24	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					454

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
01	1767	X	1757	-0-	-10	-0-	1746	2	11	9	N	10					326
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	2	N	205	180	1			351
							226	9									
03	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1553	2	13	9	N	12	7	8			356
04	1710	X	1630	-0-	-80	-0-	1619	2	11	9	N	10					366
05	1767	X	1758	-0-	-9	-0-	6	1	1746	2	N	5	5	8			366
							6	9									
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					366

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	1020	3	N	-0-					166
02	1344	N	946	-0-	-398	-0-	37	1	909	3	N	-0-					166
03	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	68	1	1869	3	N	-0-					166
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	163	1	1769	3	N	-0-					166
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	123	1	1810	3	N	-0-					166
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	122	1	1739	3	N	-0-					166

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 082477 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9120 - 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
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	Y	6	4	1			2
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	559	2	12	9	Y	11	12	1			1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	17	1	637	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
03	899	N	691	-0-	-208	-0-	16	1	639	2	Y	33	37	1			2
							36	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	718	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	919	2	Y	52	51	1			5
							57	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
01	341	N	226	-0-	-115	-0-	148	2	78	9	Y	71	87	1			85
02	252	N	66	-0-	-186	-0-	66	2			Y	-0-	85	1			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 177105 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8770 - 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
01	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	2			Y	-0-	10	1			1
02	532	N	139	-0-	-393	-0-	139	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	614	-0-	-657	-0-	614	2			Y	-0-	22	1	3
02	1120	N	244	-0-	-876	-0-	244	2			Y	-0-	3	1	-0-
03	961	N	311	-0-	-650	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
04	600	N	76	-0-	-524	-0-	74	2	2	9	Y	2	1	1	1
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1888	2	48	9	Y	44	42	1	3
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1421	2	56	9	Y	51	40	1	14

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

01	3255	X	776	-0-	-2479	-0-	20	1	741	2	Y	14	18	1	2
							15	9							
02	2940	X	155	-0-	-2785	-0-	4	1	148	2	Y	3	4	1	1
							3	9							
03	3255	X	358	-0-	-2897	-0-	9	1	342	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	69	1	2845	2	Y	47	41	1	7
							52	9							
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	78	1	2994	2	Y	59	60	1	6
							65	9							
*06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	75	1	2564	2	Y	47	49	1	4
							52	9							

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

01	5301	X	4987	-0-	-314	-0-	127	1	4804	2	Y	51	49	1	8
							56	9							
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	93	1	3519	2	Y	37	38	1	7
							41	9							
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	109	1	4309	2	Y	42	46	1	3
							46	9							
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	99	1	4128	2	Y	39	37	1	5
							43	9							
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	112	1	4283	2	Y	48	48	1	5
							53	9							
*06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	120	1	4086	2	Y	43	44	1	4
							47	9							

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

01	4774	X	4770	-0-	-4	-0-	120	1	4560	2	Y	82	80	1	12
							90	9							
02	4228	X	4155	-0-	-73	-0-	105	1	3972	2	Y	71	69	1	14
							78	9							
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	116	1	4563	2	Y	77	85	1	6
							85	9							
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	105	1	4356	2	Y	71	67	1	10
							78	9							
05	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	106	1	4057	2	Y	78	80	1	8
							86	9							
06	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	112	1	3811	2	Y	70	71	1	7
							77	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	102	1	3876	2	Y	46	45	1			7
							51	9									
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	106	1	4016	2	Y	47	45	1			9
							52	9									
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	111	1	4351	2	Y	48	53	1			4
							53	9									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	108	1	4471	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
05	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	104	1	3993	2	Y	50	52	1			5
							55	9									
06	4470	X	3979	-0-	-491	-0-	112	1	3816	2	Y	46	46	1			5
							51	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	99	1	3731	2	Y	79	78	1			11
							87	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	97	1	3665	2	Y	77	73	1			15
							85	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	86	1	3394	2	Y	67	77	1			5
							74	9									
04	3090	X	2783	-0-	-307	-0-	64	1	2663	2	Y	51	49	1			7
							56	9									
05	3193	X	1532	-0-	-1661	-0-	38	1	1458	2	Y	33	37	1			3
							36	9									
06	3090	X	887	-0-	-2203	-0-	25	1	842	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4090	-0-	-1180	-0-	103	1	3914	2	Y	66	67	1			9
							73	9									
02	4424	X	3497	-0-	-927	-0-	89	1	3346	2	Y	56	55	1			10
							62	9									
03	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	91	1	3571	2	Y	56	62	1			4
							62	9									
04	4200	X	3860	-0-	-340	-0-	89	1	3708	2	Y	57	53	1			8
							63	9									
05	4340	X	3362	-0-	-978	-0-	84	1	3214	2	Y	58	60	1			6
							64	9									
06	3960	X	3149	-0-	-811	-0-	88	1	3004	2	Y	52	52	1			6
							57	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
01	3534	X	2640	-0-	-894	-0-	66	1	2512	2	Y	56	54	1			8
							62	9									
02	3192	X	2961	-0-	-231	-0-	75	1	2818	2	Y	62	59	1			11
							68	9									
03	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	74	1	2895	2	Y	60	67	1			4
							66	9									
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	71	1	2961	2	Y	60	56	1			8
							66	9									
05	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	81	1	3094	2	Y	74	75	1			7
							81	9									
06	3180	X	3049	-0-	-131	-0-	85	1	2891	2	Y	66	66	1			7
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	84 57	1 9	3171	2	Y	52	52	1			8
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	98 66	1 9	3708	2	Y	60	56	1			12
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	98 65	1 9	3867	2	Y	59	66	1			5
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	93 63	1 9	3859	2	Y	57	54	1			8
05	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	102 75	1 9	3893	2	Y	68	69	1			7
06	4140	X	3831	-0-	-309	-0-	107 66	1 9	3658	2	Y	60	61	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-	4	1			-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 5 RRCID -> 215807 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8997 - 9436

01	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			Y	-0-	38	1			6
02	2464	X	50	-0-	-2414	-0-	50	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2013

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	136 107	1 9	5133	2	Y	97	95	1			14
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	95 74	1 9	3607	2	Y	67	69	1			12
03	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	92 70	1 9	3628	2	Y	64	71	1			5
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	97 76	1 9	4026	2	Y	69	64	1			10
05	4092	X	3468	-0-	-624	-0-	87 74	1 9	3307	2	Y	67	70	1			7
06	3960	X	3139	-0-	-821	-0-	87 63	1 9	2989	2	Y	57	59	1			5

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	143 91	1 9	5431	2	Y	83	80	1			12
02	4424	X	3593	-0-	-831	-0-	91 57	1 9	3445	2	Y	52	54	1			10
03	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	95 58	1 9	3736	2	Y	53	59	1			4
04	4740	X	3989	-0-	-751	-0-	92 58	1 9	3839	2	Y	53	49	1			8
05	4898	X	3911	-0-	-987	-0-	98 67	1 9	3746	2	Y	61	63	1			6
06	4740	X	3758	-0-	-982	-0-	105 61	1 9	3592	2	Y	55	56	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090	X	11032	-0-	-1058	-0-	279 201	1 9	10552	2	Y	183	182	1			27
02	12600	X	10221	-0-	-2379	-0-	259 184	1 9	9778	2	Y	167	162	1			32
03	13950	X	9823	-0-	-4127	-0-	239 166	1 9	9418	2	Y	151	172	1			11
04	13500	X	10822	-0-	-2678	-0-	250 178	1 9	10394	2	Y	162	151	1			22
05	11625	X	10802	-0-	-823	-0-	268 290	1 9	10244	2	Y	264	260	1			26
06	10950	X	9818	-0-	-1132	-0-	272 250	1 9	9296	2	Y	227	230	1			23

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	10071	-0-	-4065	-0-	250 364	1 9	9457	2	Y	331	331	1			49
02	10612	X	9375	-0-	-1237	-0-	233 334	1 9	8808	2	Y	304	295	1			58
03	11749	X	11269	-0-	-480	-0-	270 380	1 9	10619	2	Y	345	377	1			26
04	11370	X	10001	-0-	-1369	-0-	228 328	1 9	9445	2	Y	298	282	1			42
05	11036	X	10809	-0-	-227	-0-	265 422	1 9	10122	2	Y	384	388	1			38
06	10920	X	9031	-0-	-1889	-0-	247 333	1 9	8451	2	Y	303	311	1			30

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	7037	-0-	-7471	-0-	174 277	1 9	6586	2	Y	252	254	1			37
02	11032	X	7074	-0-	-3958	-0-	175 275	1 9	6624	2	Y	250	240	1			47
03	12059	X	6258	-0-	-5801	-0-	149 230	1 9	5879	2	Y	209	241	1			15
04	11670	X	5211	-0-	-6459	-0-	118 187	1 9	4906	2	Y	170	161	1			24
05	7967	X	7850	-0-	-117	-0-	194 230	1 9	7426	2	Y	209	212	1			21
06	7590	X	7087	-0-	-503	-0-	196 196	1 9	6695	2	Y	178	181	1			18

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	10269	-0-	-7804	-0-	254 391	1 9	9624	2	Y	355	352	1			52
02	10556	X	8669	-0-	-1887	-0-	215 326	1 9	8128	2	Y	296	292	1			56
03	11501	X	9711	-0-	-1790	-0-	232 344	1 9	9135	2	Y	313	346	1			23
04	10020	X	8383	-0-	-1637	-0-	190 289	1 9	7904	2	Y	263	249	1			37
05	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	265 373	1 9	10111	2	Y	339	342	1			34
*06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	312 373	1 9	10666	2	Y	339	342	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	10760	-0-	-3128	-0-	273	1	10340	2	Y	134	134	1			19
							147	9									
02	11172	X	9777	-0-	-1395	-0-	249	1	9395	2	Y	121	117	1			23
							133	9									
03	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	312	1	12269	2	Y	148	160	1			11
							163	9									
04	11970	X	11393	-0-	-577	-0-	265	1	10986	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
05	11253	X	9157	-0-	-2096	-0-	228	1	8727	2	Y	184	183	1			19
							202	9									
06	11970	X	8749	-0-	-3221	-0-	244	1	8322	2	Y	166	168	1			17
							183	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10475	-0-	-468	-0-	246	1	9331	2	Y	816	796	1			120
							898	9									
02	10024	X	8946	-0-	-1078	-0-	211	1	7979	2	Y	687	679	1			128
							756	9									
03	11098	X	11084	-0-	-14	-0-	252	1	9940	2	Y	811	876	1			63
							892	9									
04	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	256	1	10646	2	Y	843	786	1			120
							927	9									
05	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	325	1	12425	2	Y	186	287	1			19
							205	9									
*06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	320	1	10919	2	Y	155	158	1			16
							171	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	33418	X	33418	-0-	-0-	-0-	32550	2	868	9	Y	789	808	1			52
02	28840	X	18848	-0-	-9992	-0-	18548	2	300	9	Y	273	289	1			36
03	31930	X	29995	-0-	-1935	-0-	29456	2	539	9	Y	490	446	1			80
04	30900	X	21360	-0-	-9540	-0-	21050	2	310	9	Y	282	325	1			37
05	31930	X	31197	-0-	-733	-0-	30018	2	1179	9	Y	1072	1032	1			77
06	30900	X	24915	-0-	-5985	-0-	23977	2	938	9	Y	853	868	1	13	8	49

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
01	36146	X	30362	-0-	-5784	-0-	29319	2	1043	9	N	948	979	1			62
02	32648	X	19230	-0-	-13418	-0-	18924	2	306	9	N	278	304	1			36
03	36146	X	19792	-0-	-16354	-0-	19437	2	355	9	N	323	307	1			52
04	34980	X	15176	-0-	-19804	-0-	14955	2	221	9	N	201	226	1			27
05	36146	X	21250	-0-	-14896	-0-	20801	2	449	9	N	408	405	1			30
06	29370	X	19065	-0-	-10305	-0-	18663	2	402	9	N	365	368	1	5	8	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	26858	-0-	-5599	-0-	25989	2	869	9	N	790	808	1			52
02	29316	X	13522	-0-	-15794	-0-	13306	2	216	9	N	196	223	1			25
03	32457	X	18433	-0-	-14024	-0-	18102	2	331	9	N	301	277	1			49
04	31410	X	24695	-0-	-6715	-0-	24336	2	359	9	N	326	332	1			43
05	32457	X	30541	-0-	-1916	-0-	29848	2	693	9	N	630	627	1			46
*06	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	26547	2	614	9	N	558	563	1	8	8	33

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
01	29016	X	24915	-0-	-4101	-0-	24209	2	706	9	N	642	653	1			42
02	26208	X	16180	-0-	-10028	-0-	15923	2	257	9	N	234	245	1			31
03	29016	X	21917	-0-	-7099	-0-	21523	2	394	9	N	358	331	1			58
04	28080	X	18970	-0-	-9110	-0-	18694	2	276	9	N	251	276	1			33
05	29016	X	27601	-0-	-1415	-0-	27227	2	374	9	N	340	349	1			24
06	28080	X	23893	-0-	-4187	-0-	23570	2	323	9	N	294	296	1	4	8	18

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		23813	-0-	23813	23813	22942	2	871	9	N	792	673	1			119
03	0		24527	-0-	24527	48340	23834	2	693	9	N	630	632	1			117
04	0		16077	-0-	16077	64417	15637	2	440	9	N	400	391	1			126
05	0		16698	-0-	16698	81115	16271	2	427	9	N	388	485	1			29
*06	88070	X	6955	-0-	-81115	-0-	6564	2	391	9	N	355	287	1			97

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
01	0		1030	-0-	1030	1030	1030	2			N	-0-					-0-
02	0		27096	-0-	27096	28126	26130	2	966	9	N	878	744	1			134
03	0		30203	-0-	30203	58329	29349	2	854	9	N	776	766	1			144
04	0		14142	-0-	14142	72471	13755	2	387	9	N	352	385	1			111
05	0		14593	-0-	14593	87064	14220	2	373	9	N	339	424	1			26
*06	96606	X	9542	-0-	-87064	-0-	9272	2	270	9	N	245	204	1			67

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 04/16/2013 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
04	0		13715	-0-	13715	13715	13339	2	376	9	N	342	234	1			108
05	0		24741	-0-	24741	38456	24108	2	633	9	N	575	639	1			44
*06	55294	X	16838	-0-	-38456	-0-	16199	2	639	9	N	581	467	1			158

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
03	0		5267	-0-	5267	5267	5117	2	150	9	N	136	109	1			27
04	0		25570	-0-	25570	30837	24868	2	702	9	N	638	465	1			200
05	0		12402	-0-	12402	43239	12085	2	317	9	N	288	466	1			22
*06	48917	X	5678	-0-	-43239	-0-	5427	2	251	9	N	228	188	1			62

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
05	SWR 10		6248	-0-	6248	6248	6088	2	160	9	N	145	134	1			11
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6248					N	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	29	1	1859	2	Y	40	38	0			7
							44	9									
02	2884	X	1058	-0-	-1826	-0-	16	1	1023	2	Y	17	20	0			4
							19	9									
03	3193	X	234	-0-	-2959	-0-	5	1	225	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
04	3090	X	415	-0-	-2675	-0-	14	1	392	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
05	2139	X	427	-0-	-1712	-0-	15	1	404	2	Y	7	7	0			4
							8	9									
06	1860	X	240	-0-	-1620	-0-	8	1	231	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

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
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	157	1	2606	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	155	1	2539	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	165	1	2589	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	3000	N	3131	-0-	131	131	192	1	2922	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	3007	N	2825	-0-	-182	-0-	182	1	2628	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	2670	N	2374	-0-	-296	-0-	157	1	2199	2	Y	16	16	1			1
							18	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
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	92	1	1357	2	Y	12					27
							13	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1282	2	Y	25	31	0			21
							28	9									
03	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	81	1	1246	2	Y	1					22
							1	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	103	1	1507	2	Y	41	28	0			35
							45	9									
05	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	68	1	1037	2	Y	20	41	0			14
							22	9									
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1498	2	Y	13					27
							14	9									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	110	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	99	1	1558	2	Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	72	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	179	1	2499	2	Y	23	22	1			1
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	110	1	1826	2	Y	-0-					-0-
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	98	1	1601	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1992	-0-	-23	-0-	119	1	1873	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1819	-0-	-131	-0-	112	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	125	1	1802	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1826	-0-	-94	-0-	122	1	1704	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	2492	X	1683	-0-	-809	-0-	96	1	1567	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	164	1	2571	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	153	1	2321	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	192	1	2772	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
06	2670	X	1155	-0-	-1515	-0-	75	1	1041	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

01	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	183	1	3031	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
02	2968	X	2961	-0-	-7	-0-	169	1	2767	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	3286	X	3272	-0-	-14	-0-	194	1	3048	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
04	3180	X	2607	-0-	-573	-0-	159	1	2424	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	253	1	3657	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	211	1	2953	2	Y	59	59	1			2
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	8	7	0			15
							9	9									
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	16	1	341	2	Y	5	6	0			14
							6	9									
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	316	2	Y	5	4	0			15
							6	9									
04	510	N	312	-0-	-198	-0-	14	1	294	2	Y	4	5	0			14
							4	9									
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	14	1	312	2	Y	4	4	0			14
							4	9									
06	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	107	2	Y	5	13	1			6
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	349	1	5791	2	Y	-0-					1
02	5320	X	4766	-0-	-554	-0-	274	1	4492	2	Y	-0-					1
03	5890	X	2117	-0-	-3773	-0-	127	1	1990	2	Y	-0-					1
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					1
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					1
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	188	1	3123	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	189	1	3099	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	184	1	2888	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	3240	X	2918	-0-	-322	-0-	178	1	2710	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
05	3689	X	2942	-0-	-747	-0-	188	1	2722	2	Y	29	28	0			3
							32	9									
06	3570	X	2701	-0-	-869	-0-	175	1	2438	2	Y	80	80	1			3
							88	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

01	4309	X	1233	-0-	-3076	-0-	56	1	1155	2	Y	20	17	0			15
							22	9									
02	2800	X	2690	-0-	-110	-0-	116	1	2534	2	Y	36	43	0			8
							40	9									
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	190	1	3864	2	Y	57	50	0			15
							63	9									
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	183	1	3854	2	Y	55	64	0			6
							61	9									
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	247	1	5595	2	Y	68	66	0			8
							75	9									
*06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	257	1	5660	2	Y	54	43	1			19
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1776	2	Y	-0-					1
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1784	2	Y	-0-					1
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	Y	-0-					1
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	110	1	1675	2	Y	-0-					1
05	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	120	1	1728	2	Y	-0-					1
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	126	1	1759	2	Y	-0-					1

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

01	2449	X	1439	-0-	-1010	-0-	66	1	1347	2	Y	24	20	0			9
							26	9									
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	96	1	2094	2	Y	30	36	0			3
							33	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	137	1	2785	2	Y	41	36	0			8
							45	9									
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	107	1	2257	2	Y	32	37	0			3
							35	9									
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	113	1	2571	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
06	2880	X	815	-0-	-2065	-0-	34	1	751	2	Y	27	22	1			9
							30	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	124	1	2542	2	Y	44	37	0			18
							48	9									
02	3640	X	2296	-0-	-1344	-0-	99	1	2163	2	Y	31	37	0			12
							34	9									
03	4030	X	2273	-0-	-1757	-0-	105	1	2133	2	Y	32	28	0			16
							35	9									
04	3870	X	2903	-0-	-967	-0-	130	1	2731	2	Y	38	45	0			9
							42	9									
05	3534	X	2237	-0-	-1297	-0-	93	1	2115	2	Y	26	25	0			10
							29	9									
06	2640	X	2126	-0-	-514	-0-	92	1	2026	2	Y	7	12	1			5
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		1507	-0-	1507	1507	90	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		1544	-0-	1544	3051	95	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		1649	-0-	1649	4700	107	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	4700					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	138	1	2287	2	Y	76	75	0			1
							84	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	106	1	1739	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	124	1	1893	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	138	1	1991	2	Y	69	68	0			2
							76	9									
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	140	1	1962	2	Y	-0-	2	7			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		537	-0-	537	537	30	1	496	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	14B2 EXT		473	-0-	473	1010	29	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	1879	X	869	-0-	-1010	-0-	54	1	791	2	Y	22	15	0			7
							24	9									
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	10	17	0			-0-
							11	9									
06	450	N	219	-0-	-231	-0-	14	1	201	2	Y	4					4
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	51	-0-	-173	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	207	1	3438	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	182	1	2977	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	185	1	2903	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	191	1	2899	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
05	1395	X	12	-0-	-1383	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
06	1350	X	3	-0-	-1347	-0-	3	2			Y	-0-	1	7			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1199	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	71	1	1163	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1241	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	71	1	1077	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	77	1	1113	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	74	1	1030	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	2	Y	-0-					-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1227	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	78	1	1228	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
04	1170	N	607	-0-	-563	-0-	37	1	559	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1457	N	597	-0-	-860	-0-	38	1	548	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	1290	N	399	-0-	-891	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 124439 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8440 - 9548

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2010

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

01	7223	X	6423	-0-	-800	-0-	293	1	6016	2	Y	104	88	0			31
							114	9									
02	6720	X	5918	-0-	-802	-0-	256	1	5574	2	Y	80	96	0			15
							88	9									
03	7440	X	6188	-0-	-1252	-0-	285	1	5809	2	Y	85	75	0			25
							94	9									
04	7200	X	5854	-0-	-1346	-0-	262	1	5506	2	Y	78	91	0			12
							86	9									
05	6913	X	6250	-0-	-663	-0-	261	1	5909	2	Y	73	70	0			15
							80	9									
06	6330	X	6260	-0-	-70	-0-	271	1	5963	2	Y	24	27	1			12
							26	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	144	1	2958	2	Y	51	43	0			17
							56	9									
02	3612	X	2167	-0-	-1445	-0-	94	1	2041	2	Y	29	35	0			11
							32	9									
03	3875	X	2387	-0-	-1488	-0-	110	1	2241	2	Y	33	29	0			15
							36	9									
04	3750	X	2825	-0-	-925	-0-	126	1	2657	2	Y	38	44	0			9
							42	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	162	1	3671	2	Y	45	44	0			10
							50	9									
*06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	191	1	4208	2	Y	37	33	1			14
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	25	1	511	2	Y	8	7	0			3
							9	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

01	1147	N	965	-0-	-182	-0-	61	1	895	2	Y	8					17
							9	9									
02	896	N	99	-0-	-797	-0-	6	1	91	2	Y	2	2	0			17
							2	9									
03	992	N	232	-0-	-760	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					17
04	930	N	304	-0-	-626	-0-	19	1	277	2	Y	7	5	0			19
							8	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	5	10	0			14
							6	9									
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	12	7			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

01	2728	X	2133	-0-	-595	-0-	120	1	2000	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	153	1	2502	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	162	1	2553	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	150	1	2283	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	165	1	2387	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	2850	X	2276	-0-	-574	-0-	150	1	2091	2	Y	32	31	1			1
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	2	Y	20	17	0			7
							22	9									
02	1288	N	630	-0-	-658	-0-	27	1	594	2	Y	8	10	0			5
							9	9									
03	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	56	1	1133	2	Y	17	15	0			7
							19	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	16	19	0			4
							18	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53	1	1204	2	Y	15	14	0			5
							17	9									
06	1170	N	807	-0-	-363	-0-	35	1	766	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					27
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					27
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					27
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					27
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					27
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					27

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

01	2263	X	505	-0-	-1758	-0-	347	2	158	9	Y	144					144
02	2044	X	510	-0-	-1534	-0-	508	2	2	9	Y	2					146
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	6	1	4251	2	Y	43	155	0			34
							47	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	5	1	3392	2	Y	30					64
							33	9									
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	7	1	3546	2	Y	29					93
							32	9									
*06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	11	1	4515	2	Y	24					117
							26	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

01	5022	X	4302	-0-	-720	-0-	196	1	4030	2	Y	69	59	0			23
							76	9									
02	4424	X	3566	-0-	-858	-0-	154	1	3358	2	Y	49	58	0			14
							54	9									
03	4898	X	4097	-0-	-801	-0-	189	1	3845	2	Y	57	50	0			21
							63	9									
04	4740	X	3906	-0-	-834	-0-	175	1	3674	2	Y	52	61	0			12
							57	9									
05	4774	X	4090	-0-	-684	-0-	171	1	3866	2	Y	48	46	0			14
							53	9									
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	179	1	3926	2	Y	2	11	1			5
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	1302	X	867	-0-	-435	-0-	40	1	812	2	Y	14	12	0			3
							15	9									
02	1148	X	941	-0-	-207	-0-	41	1	887	2	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1419	2	Y	21	18	0			3
							23	9									
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	2	Y	17	20	0			-0-
							19	9									
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	58	1	1306	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
06	1470	X	582	-0-	-888	-0-	25	1	550	2	Y	6	5	1			2
							7	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	148	-0-	148	157	6	1	140	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	14B2	EXT	43	-0-	43	200	40	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
01	3100	N	3190	-0-	90	90	181	1	3002	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	2661	X	2571	-0-	-90	-0-	148	1	2417	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	2728	X	1886	-0-	-842	-0-	113	1	1769	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
04	3090	X	1396	-0-	-1694	-0-	86	1	1307	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	3193	X	1576	-0-	-1617	-0-	102	1	1471	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
06	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	174	1	2436	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			Y	-0-					84
02	3136	X	2105	-0-	-1031	-0-	2105	3			Y	-0-					84
03	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	2265	3			Y	-0-					84
04	3360	X	1862	-0-	-1498	-0-	1862	3			Y	-0-					84
05	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	2696	3	61	9	Y	55					139
06	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	2754	2			Y	-0-					139

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
RITTER 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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1848	3	7	9	Y	6					15
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	1420	3			Y	-0-					15
03	1922	N	228	-0-	-1694	-0-	226	3	2	9	Y	2					17
04	1800	N	448	-0-	-1352	-0-	446	3	2	9	Y	2					19
05	1581	N	8	-0-	-1573	-0-	8	3			Y	-0-					19
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			Y	-0-	6	1	11	7	2

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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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
01	527	N	312	-0-	-215	-0-	3	1	305	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
02	476	X	355	-0-	-121	-0-	4	1	347	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
05	403	X	316	-0-	-87	-0-	5	1	308	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	540	X	308	-0-	-232	-0-	5	1	297	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	2695	3			Y	-0-					102
02	2940	X	1799	-0-	-1141	-0-	1799	3			Y	-0-					102
03	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	2655	3			Y	-0-					102
04	3150	X	2546	-0-	-604	-0-	2546	3			Y	-0-					102
05	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	3			Y	-0-					102
06	2610	X	2381	-0-	-229	-0-	2380	2	1	9	Y	1					103

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
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					94
02	2800	X	2496	-0-	-304	-0-	2496	3			Y	-0-					94
03	3069	X	2602	-0-	-467	-0-	2602	3			Y	-0-					94
04	2850	X	2345	-0-	-505	-0-	2345	3			Y	-0-					94
05	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	2270	3			Y	-0-					94
06	2520	N	2174	-0-	-346	-0-	2174	2			Y	-0-					94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1201	3			N	-0-					47
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2086	3	33	9	N	30					77
03	1674	N	934	-0-	-740	-0-	934	3			N	-0-					77
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	1042	3			N	-0-					77
05	1674	N	1142	-0-	-532	-0-	1051	3	91	9	N	83					160
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	939	2	22	9	N	20					180

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

01	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	51	1	3286	2	Y	70	67	0			19
							77	9									
02	4060	X	3537	-0-	-523	-0-	55	1	3421	2	Y	55	66	0			8
							61	9									
03	4495	X	3540	-0-	-955	-0-	83	1	3388	2	Y	63	62	0			9
							69	9									
04	4350	X	3432	-0-	-918	-0-	115	1	3251	2	Y	60	64	0			5
							66	9									
05	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	120	1	3268	2	Y	56	54	0			7
							62	9									
06	3780	X	3256	-0-	-524	-0-	109	1	3086	2	Y	55	49	1			13
							61	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

01	4929	X	4260	-0-	-669	-0-	4260	3			Y	-0-					48
02	4004	X	3765	-0-	-239	-0-	3765	3			Y	-0-					48
03	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3907	3			Y	-0-					48
04	4260	X	3800	-0-	-460	-0-	3800	3			Y	-0-					48
05	4247	X	4113	-0-	-134	-0-	4113	3			Y	-0-					48
06	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	174	1	3598	2	Y	-0-					48

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

01	3875	X	3072	-0-	-803	-0-	29	1	3006	2	Y	34	28	0			33
							37	9									
02	3052	X	2725	-0-	-327	-0-	28	1	2665	2	Y	29	30	0			32
							32	9									
03	3379	X	2284	-0-	-1095	-0-	22	1	2236	2	Y	24	29	0			27
							26	9									
04	3180	X	2369	-0-	-811	-0-	29	1	2308	2	Y	29	23	0			33
							32	9									
05	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	39	1	2630	2	Y	26	30	0			29
							29	9									
06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	38	1	2380	2	Y	12	28	1			13
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1392	-0-	1392	1392	14	1	1361	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	14B2 EXT		1290	-0-	1290	2682	13	1	1263	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	4011	X	1329	-0-	-2682	-0-	16	1	1295	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	20	1	1312	2	Y	13	15	0			1
							14	9									
06	1200	N	548	-0-	-652	-0-	8	1	497	2	Y	39	27	1			13
							43	9									

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	55	53	1			2
							61	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	301	-0-	-9	-0-	17	1	283	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	364	N	155	-0-	-209	-0-	9	1	145	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	4960	X	3036	-0-	-1924	-0-	181	1	2842	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	4800	X	2039	-0-	-2761	-0-	125	1	1906	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	4960	X	2570	-0-	-2390	-0-	166	1	2393	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	4800	X	2019	-0-	-2781	-0-	134	1	1876	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	16	1	260	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	14	1	208	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	19	1	264	2	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
01	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	152	1	2528	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
02	2632	X	2420	-0-	-212	-0-	138	1	2260	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	2914	X	2554	-0-	-360	-0-	151	1	2378	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	146	1	2221	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	161	1	2328	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
06	2610	X	2252	-0-	-358	-0-	150	1	2102	2	Y	-0-	1	7			-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
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					92
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2723	3	141	9	N	128					220
03	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2617	3	37	9	N	34	182	1			72
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2854	3	41	9	N	37					109
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2966	3	45	9	N	41					150
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					150

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
02	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					1
03	T. A.		7	-0-	7	24	7	2			Y	-0-					1
04	37	X	13	-0-	-24	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	4898	X	3733	-0-	-1165	-0-	170	1	3497	2	Y	60	51	0			26
							66	9									
02	4648	X	2504	-0-	-2144	-0-	108	1	2359	2	Y	34	43	0			17
							37	9									
03	5115	X	3883	-0-	-1232	-0-	179	1	3645	2	Y	54	47	0			24
							59	9									
04	4950	X	4511	-0-	-439	-0-	202	1	4243	2	Y	60	70	0			14
							66	9									
05	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	193	1	4371	2	Y	54	52	0			16
							59	9									
*06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	222	1	4879	2	Y	31	33	1			14
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	417	1	6929	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	388	1	6357	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	413	1	6497	2	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
04	6150	X	4196	-0-	-1954	-0-	257	1	3911	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
05	6355	X	4289	-0-	-2066	-0-	276	1	3985	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	6150	X	4655	-0-	-1495	-0-	309	1	4323	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

01	3627	X	3210	-0-	-417	-0-	146	1	2429	2	Y	577	569	0			8
							635	9									
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	169	1	2768	2	Y	635	631	0			12
							699	9									
03	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	162	1	2542	2	Y	642	651	0			3
							706	9									
04	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	171	1	2598	2	Y	625	618	0			10
							688	9									
05	4030	X	3085	-0-	-945	-0-	159	1	2303	2	Y	566	563	0			13
							623	9									
06	3900	X	1686	-0-	-2214	-0-	85	1	1193	2	Y	371	364	1			20
							408	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	2139	X	1952	-0-	-187	-0-	29 44	1 9	1879	2	Y	40	38	0		15
02	2660	N	1572	-0-	-1088	-0-	24 26	1 9	1522	2	Y	24	29	0		10
03	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	42 34	1 9	1720	2	Y	31	31	0		10
04	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	60 34	1 9	1690	2	Y	31	33	0		8
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	71 36	1 9	1935	2	Y	33	32	0		9
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	76 37	1 9	2143	2	Y	34	34	1		9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-				-0-
02	364	X	262	-0-	-102	-0-	15	1	247	2	Y	-0-				-0-
03	403	X	268	-0-	-135	-0-	16	1	252	2	Y	-0-				-0-
04	390	X	335	-0-	-55	-0-	21	1	314	2	Y	-0-				-0-
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	Y	-0-				-0-
06	360	X	234	-0-	-126	-0-	16	1	218	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

01	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	135 106	1 9	2241	2	Y	96	95	0		1
02	2492	X	2132	-0-	-360	-0-	118 88	1 9	1926	2	Y	80	79	0		2
03	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	135 107	1 9	2121	2	Y	97	98	0		1
04	2670	X	2187	-0-	-483	-0-	129 94	1 9	1964	2	Y	85	84	0		2
05	2511	X	2340	-0-	-171	-0-	145 101	1 9	2094	2	Y	92	92	0		2
06	2400	X	2085	-0-	-315	-0-	130 135	1 9	1820	2	Y	123	121	1		4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

01	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	160 15	1 9	2649	2	Y	14	13	0		1
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	174 15	1 9	2849	2	Y	14	14	0		1
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	158 14	1 9	2484	2	Y	13	14	0		-0-
04	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	153 14	1 9	2333	2	Y	13	12	0		1
05	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	163 13	1 9	2357	2	Y	12	12	0		1
06	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	212	1	2962	2	Y	-0-	1	7		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3795	-0-	-1041	-0-	173	1	3554	2	Y	62	52	0			13
							68	9									
02	3920	X	3494	-0-	-426	-0-	151	1	3292	2	Y	46	56	0			3
							51	9									
03	4340	X	3550	-0-	-790	-0-	164	1	3332	2	Y	49	43	0			9
							54	9									
04	4110	X	3704	-0-	-406	-0-	166	1	3483	2	Y	50	58	0			1
							55	9									
05	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	165	1	3739	2	Y	46	44	0			3
							51	9									
*06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	168	1	3699	2	Y	68	49	1			22
							75	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

01	3069	X	2618	-0-	-451	-0-	149	1	2469	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2057	-0-	-659	-0-	118	1	1939	2	Y	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	136	1	2138	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2010	-0-	-510	-0-	124	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1401	-0-	-862	-0-	91	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1776	-0-	-414	-0-	119	1	1657	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					2
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					2
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					2
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					2
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-	2	7			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	5	4	0			4
							6	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	4	5	0			3
							4	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	3	4	0			3
							3	9									
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	289	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	33	25	1			11
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

01	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	165	1	2736	2	Y	64	63	0			1
							70	9									
02	2856	X	2428	-0-	-428	-0-	137	1	2236	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
03	3131	X	2297	-0-	-834	-0-	134	1	2105	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
04	3030	X	2045	-0-	-985	-0-	123	1	1874	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	2976	X	2082	-0-	-894	-0-	131	1	1900	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	2880	X	599	-0-	-2281	-0-	37	1	518	2	Y	40	38	1			3
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 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
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	157	1	2607	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
02	2464	X	2424	-0-	-40	-0-	139	1	2271	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
03	2728	X	2282	-0-	-446	-0-	136	1	2131	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
04	2700	X	2250	-0-	-450	-0-	138	1	2098	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	2790	X	2013	-0-	-777	-0-	129	1	1871	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
06	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	155	1	2167	2	Y	33	34	1			1
							36	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

01	2945	X	2407	-0-	-538	-0-	110	1	2254	2	Y	39	33	0			15
							43	9									
02	2408	N	2251	-0-	-157	-0-	97	1	2121	2	Y	30	36	0			9
							33	9									
03	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	111	1	2258	2	Y	33	29	0			13
							36	9									
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	119	1	2502	2	Y	35	41	0			7
							39	9									
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	123	1	2794	2	Y	35	33	0			9
							39	9									
*06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	121	1	2656	2	Y	74	58	1			25
							81	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	159	1	2644	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	2940	X	2474	-0-	-466	-0-	141	1	2316	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	159	1	2492	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	149	1	2271	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	164	1	2367	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	2730	X	2404	-0-	-326	-0-	158	1	2210	2	Y	33	32	1			1
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	102	1	1696	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	1904	N	1886	-0-	-18	-0-	107	1	1758	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	125	1	1896	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	1994	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	2130	N	1626	-0-	-504	-0-	107	1	1496	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	2	Y	-0-					1
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	90	1	1479	2	Y	-0-					1
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	107	1	1683	2	Y	-0-					1
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	92	1	1401	2	Y	-0-					1
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	131	1	1891	2	Y	-0-					1
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	124	1	1725	2	Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	12 1 20 9		766	2	Y	18	16	0			5
02	1932	N	796	-0-	-1136	-0-	12 1 13 9		771	2	Y	12	15	0			2
03	1085	N	765	-0-	-320	-0-	18 1 14 9		733	2	Y	13	13	0			2
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30 1 18 9		848	2	Y	16	17	0			1
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31 1 17 9		843	2	Y	15	14	0			2
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	21 1 10 9		591	2	Y	9	9	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	77	1	1177	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	80	1	1118	2	Y	33	32	1			1
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	167	1	2778	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	159	1	2609	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	166	1	2605	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	153	1	2332	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	168	1	2422	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	152	1	2125	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	756	N	433	-0-	-323	-0-	25	1	406	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	775	N	449	-0-	-326	-0-	27	1	420	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	26	1	388	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		65	-0-	65	65	4	1	60	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	14B2 EXT		21	-0-	21	86	1	1	20	2	Y	-0-					1
04		88	X 2	-0-	-86	-0-	2	2			Y	-0-					1
05		0	X -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		30	N -0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	95	1	1577	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	86	1	1401	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	93	1	1463	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	82	1	1246	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	98	1	1413	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	92	1	1281	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

01		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

01	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	19 25	1 9	2016	2	Y	23	19	0			17
02	2016 N	1748	-0-	-268	-0-	18 20	1 9	1710	2	Y	18	19	0			16
03	2139 N	1687	-0-	-452	-0-	16 20	1 9	1651	2	Y	18	21	0			13
04	1980 N	1630	-0-	-350	-0-	20 22	1 9	1588	2	Y	20	16	0			17
05	1922 N	1596	-0-	-326	-0-	23 17	1 9	1556	2	Y	15	18	0			14
*06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	36 30	1 9	2301	2	Y	27	28	1			13

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					1
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					1
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					1
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	3100	N	3494	-0-	394	394	225	1	3258	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*06	2847	N	2453	-0-	-394	-0-	163	1	2279	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1243	-0-	-1330	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	116	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	301	-0-	-1807	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	355	-0-	-845	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	434	-0-	-1798	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	125	1	2081	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	2688	X	2364	-0-	-324	-0-	135	1	2205	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
03	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	155	1	2442	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
04	2880	X	2070	-0-	-810	-0-	126	1	1922	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	2728	X	2291	-0-	-437	-0-	147	1	2120	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	227	1	3175	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	144	1	2397	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	128	1	2102	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	144	1	2265	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	127	1	1938	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	113	1	1640	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	151	1	2114	2	Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	135	1	2777	2	Y	47	40	0			12
							52	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	131	1	2858	2	Y	41	49	0			4
							45	9									
03	3317	X	3068	-0-	-249	-0-	141	1	2881	2	Y	42	37	0			9
							46	9									
04	3210	X	2995	-0-	-215	-0-	134	1	2816	2	Y	41	47	0			3
							45	9									
05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	130	1	2957	2	Y	36	35	0			4
							40	9									
06	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	128	1	2822	2	Y	137	98	1			43
							151	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	16	14	0			6
							18	9									
02	924	N	727	-0-	-197	-0-	31	1	685	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
03	992	N	580	-0-	-412	-0-	27	1	544	2	Y	8	7	0			5
							9	9									
04	990	N	692	-0-	-298	-0-	31	1	650	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	15	13	1			6
							17	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
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	1973	2	Y	34	29	0			9
							37	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	67	1	1466	2	Y	21	25	0			5
							23	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	70	1	1420	2	Y	21	18	0			8
							23	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	88	1	1846	2	Y	26	31	0			3
							29	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	19	18	0			4
							21	9									
06	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	52	1	1134	2	Y	36	28	1			12
							40	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
01	3100	N	1930	-0-	-1170	2847	88	1	1808	2	Y	31	26	0			13
							34	9									
02	2800	N	2304	-0-	-496	2351	100	1	2171	2	Y	30	37	0			6
							33	9									
03	3100	N	2511	-0-	-589	1762	116	1	2356	2	Y	35	30	0			11
							39	9									
04	3000	N	2257	-0-	-743	1019	101	1	2123	2	Y	30	35	0			6
							33	9									
05	3100	N	2545	-0-	-555	464	106	1	2406	2	Y	30	29	0			7
							33	9									
*06	3000	N	2783	-0-	-217	247	118	1	2595	2	Y	64	49	1			22
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	2	Y	19	16	0			6
							21	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	Y	15	18	0			3
							17	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	Y	18	16	0			5
							20	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	2	Y	17	20	0			2
							19	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68	1	1492	2	Y	-0-	3	7			-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
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	109	1	2240	2	Y	39	33	0			9
							43	9									
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	100	1	2176	2	Y	31	37	0			3
							34	9									
03	2511	X	2280	-0-	-231	-0-	105	1	2140	2	Y	32	28	0			7
							35	9									
04	2310	N	1853	-0-	-457	-0-	83	1	1742	2	Y	25	29	0			3
							28	9									
05	2511	N	2021	-0-	-490	-0-	84	1	1911	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
06	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	89	1	1968	2	Y	-0-	4	7			-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	Y	3	3	0			37
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	3	7	9	Y	6	6	0			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	Y	8	7	0			38
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			37

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	172	1	2855	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
02	3584	X	2618	-0-	-966	-0-	149	1	2447	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	3968	X	2672	-0-	-1296	-0-	158	1	2489	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	3840	X	2610	-0-	-1230	-0-	160	1	2427	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	176	1	2544	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	170	1	2378	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	116	1	2383	2	Y	42	35	0			12
							46	9									
02	2380	N	2301	-0-	-79	-0-	99	1	2168	2	Y	31	37	0			6
							34	9									
03	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	119	1	2430	2	Y	35	31	0			10
							39	9									
04	2460	N	1573	-0-	-887	-0-	70	1	1480	2	Y	21	24	0			7
							23	9									
05	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	103	1	2336	2	Y	29	28	0			8
							32	9									
06	2490	N	2083	-0-	-407	-0-	89	1	1955	2	Y	35	30	1			13
							39	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	263	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	7	1	151	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	7	6	0			3
							8	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	18	14	1			6
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	520	-0-	-720	-0-	24	1	486	2	Y	9	7	0			10
							10	9									
02	1092	N	366	-0-	-726	-0-	16	1	344	2	Y	5	6	0			9
							6	9									
03	1178	N	372	-0-	-806	-0-	17	1	349	2	Y	5	5	0			9
							6	9									
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	11	1	226	2	Y	4	4	0			9
							4	9									
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	13	1	286	2	Y	3	3	0			9
							3	9									
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	24	23	1			10
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	131	1	2179	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	122	1	1913	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	124	1	1795	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	171	1	2390	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1039	-0-	-1593	-0-	60	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	X	1388	-0-	-802	-0-	86	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1599	-0-	-664	-0-	103	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	183	1	2549	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	14B	DENY	345	-0-	345	894	16	1	322	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	14B2	EXT	87	-0-	87	981	4	1	82	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	981	X	-0-	-0-	-981	-0-					Y	-0-					1
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	7			-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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	188	1	3115	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	178	1	2917	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	229	1	3595	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	246	1	3733	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	201	1	2904	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	118	1	1650	2	Y	44	44	1			1
							48	9									

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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	39	1	560	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	36	35	1			1
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-		31 1 12 9	642	2	Y	11	9	0			2
02	1932	X	602	-0-	-1330	-0-		26 1 9 9	567	2	Y	8	10	0			-0-
03	2139	X	400	-0-	-1739	-0-		18 1 7 9	375	2	Y	6	5	0			1
04	2070	X	381	-0-	-1689	-0-		17 1 6 9	358	2	Y	5	6	0			-0-
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-		45 1 13 9	1014	2	Y	12	12	0			-0-
06	660	X	417	-0-	-243	-0-		17 1 29 9	371	2	Y	26	18	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-		51 1 20 9	1056	2	Y	18	15	0			6
02	1148	N	807	-0-	-341	-0-		35 1 12 9	760	2	Y	11	13	0			4
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		64 1 21 9	1313	2	Y	19	17	0			6
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		59 1 20 9	1237	2	Y	18	20	0			4
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-		58 1 18 9	1310	2	Y	16	16	0			4
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-		47 1	1043	2	Y	-0-	4	7			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		280	-0-	280	606		13 1 6 9	261	2	Y	5	4	0			1
02	14B2 EXT		1106	-0-	1106	1712		48 1 17 9	1041	2	Y	15	16	0			-0-
03	2699	X	987	-0-	-1712	-0-		45 1 15 9	927	2	Y	14	12	0			2
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-		32 1 10 9	666	2	Y	9	11	0			-0-
05	1085	N	535	-0-	-550	-0-		22 1 7 9	506	2	Y	6	6	0			-0-
06	960	N	656	-0-	-304	-0-		25 1 78 9	553	2	Y	71	49	1			22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2321	3	8	9	Y	7					16
02	2296	N	2285	-0-	-11	-0-	2285	3			Y	-0-					16
03	2387	N	1889	-0-	-498	-0-	1866	3	23	9	Y	21					37
04	2250	N	1818	-0-	-432	-0-	1809	3	9	9	Y	8					45
05	2542	N	1626	-0-	-916	-0-	1601	3	25	9	Y	23					68
06	1830	N	1250	-0-	-580	-0-	1219	2	31	9	Y	28	76	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	410	1	6800	2	Y	90	88	0			2
							99	9									
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	301	1	4930	2	Y	62	62	0			2
							68	9									
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	382	1	6010	2	Y	84	85	0			1
							92	9									
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	410	1	6229	2	Y	83	82	0			2
							91	9									
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	366	1	5290	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
*06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	399	1	5568	2	Y	40	41	1			1
							44	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5062	-0-	1962	1962	47	1	4953	2	Y	56	47	0			24
							62	9									
02	2800	N	2430	-0-	-370	1592	25	1	2376	2	Y	26	27	0			23
							29	9									
03	3100	N	2920	-0-	-180	1412	28	1	2858	2	Y	31	37	0			17
							34	9									
04	3241	X	1829	-0-	-1412	-0-	23	1	1781	2	Y	23	18	0			22
							25	9									
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	38	1	2540	2	Y	24	29	0			17
							26	9									
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	55	1	3467	2	Y	24	28	1			13
							26	9									

RITTER 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
01	2945	X	255	-0-	-2690	-0-	209	2	46	9	Y	42					42
02	2660	X	1072	-0-	-1588	-0-	1072	2			Y	-0-					42
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	9	1	6016	2	Y	106	31	0			117
							117	9									
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	7	1	5081	2	Y	40	39	0			118
							44	9									
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	10	1	5028	2	Y	36	33	0			121
							40	9									
*06	261771	X	261771	-0-	-0-	-0-	617	1	261154	2	Y	-0-	19	7			102

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	2760	-0-	-1267	-0-	2751	3	9	9	N	8					19
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					19
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2431	3	30	9	N	27					46
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2285	3	11	9	N	10					56
05	2108	X	1861	-0-	-247	-0-	1831	3	30	9	N	27					83
06	2040	X	1600	-0-	-440	-0-	1556	2	44	9	N	40	97	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1879	-0-	-229	-0-	86	1	1759	2	Y	31	26	0			7
							34	9									
02	2268	N	1892	-0-	-376	-0-	82	1	1782	2	Y	25	31	0			1
							28	9									
03	2356	N	1798	-0-	-558	-0-	83	1	1686	2	Y	26	22	0			5
							29	9									
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	75	1	1571	2	Y	22	26	0			1
							24	9									
05	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	73	1	1654	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	2	Y	149	105	1			46
							164	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

01	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	19	1	2016	2	Y	22	19	0			25
							24	9									
02	T. A.		1967	-0-	1967	1967	20	1	1923	2	Y	22	22	0			25
							24	9									
03	T. A.		1728	-0-	1728	3695	17	1	1691	2	Y	18	22	0			21
							20	9									
04	5461	X	1766	-0-	-3695	-0-	22	1	1720	2	Y	22	17	0			26
							24	9									
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	26	1	1769	2	Y	16	20	0			22
							18	9									
06	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	25	1	1578	2	Y	18	27	1			13
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

01	1674	N	1032	-0-	-642	-0-	47	1	967	2	Y	16	14	0			11
							18	9									
02	1652	N	657	-0-	-995	-0-	28	1	618	2	Y	10	11	0			10
							11	9									
03	1922	N	969	-0-	-953	-0-	45	1	910	2	Y	13	12	0			11
							14	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	Y	14	16	0			9
							15	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	8	8	0			9
							9	9									
06	930	N	769	-0-	-161	-0-	32	1	700	2	Y	34	30	1			13
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	322	-0-	-298	-0-	18	1	303	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	T. A.		796	-0-	796	796	46	1	747	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	T. A.		537	-0-	537	1333	32	1	503	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	2305	X	972	-0-	-1333	-0-	60	1	908	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	840	X	254	-0-	-586	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	Y	33	28	0			6
							36	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	82	1	1788	2	Y	26	31	0			1
							29	9									
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	92	1	1877	2	Y	27	24	0			4
							30	9									
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	87	1	1836	2	Y	26	30	0			-0-
							29	9									
05	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	85	1	1934	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
*06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	86	1	1896	2	Y	101	71	1			31
							111	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	183	1	3762	2	Y	65	55	0			19
							72	9									
02	3864	X	3803	-0-	-61	-0-	164	1	3583	2	Y	51	61	0			9
							56	9									
03	4278	X	3654	-0-	-624	-0-	168	1	3431	2	Y	50	44	0			15
							55	9									
04	4140	X	3186	-0-	-954	-0-	142	1	2997	2	Y	43	50	0			8
							47	9									
05	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	169	1	3832	2	Y	48	46	0			10
							53	9									
06	4080	X	3770	-0-	-310	-0-	163	1	3590	2	Y	15	17	1			8
							17	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	267	1	5488	2	Y	95	80	0			31
							105	9									
02	6104	X	4973	-0-	-1131	-0-	215	1	4685	2	Y	66	80	0			17
							73	9									
03	6758	X	5580	-0-	-1178	-0-	257	1	5237	2	Y	78	68	0			27
							86	9									
04	6540	X	5439	-0-	-1101	-0-	243	1	5117	2	Y	72	85	0			14
							79	9									
05	5859	X	4068	-0-	-1791	-0-	170	1	3845	2	Y	48	46	0			16
							53	9									
06	5670	X	4714	-0-	-956	-0-	204	1	4496	2	Y	13	20	1			9
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	135	1	2769	2	N	47	40	0			17
							52	9									
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	116	1	2531	2	N	36	43	0			10
							40	9									
03	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	132	1	2695	2	N	40	35	0			15
							44	9									
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	118	1	2486	2	N	35	41	0			9
							39	9									
05	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	116	1	2621	2	N	32	31	0			10
							35	9									
06	2880	X	2294	-0-	-586	-0-	99	1	2176	2	N	17	19	1			8
							19	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
01	4867	X	4273	-0-	-594	-0-	195	1	4002	2	Y	69	58	0			24
							76	9									
02	4256	X	4189	-0-	-67	-0-	181	1	3946	2	Y	56	68	0			12
							62	9									
03	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	190	1	3879	2	Y	57	50	0			19
							63	9									
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	206	1	4337	2	Y	62	72	0			9
							68	9									
05	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	191	1	4329	2	Y	53	51	0			11
							58	9									
06	4500	X	4404	-0-	-96	-0-	191	1	4211	2	Y	2	5	1	2	7	6
							2	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4256	-0-	-1200	-0-	194	1	3986	2	Y	69	58	0			17
							76	9									
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	214	1	4677	2	Y	66	80	0			3
							73	9									
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	244	1	4968	2	Y	73	64	0			12
							80	9									
04	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	219	1	4600	2	Y	66	76	0			2
							73	9									
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	221	1	5008	2	Y	62	60	0			4
							68	9									
*06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	226	1	4969	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	27	1	2820	2	Y	32	27	0			17
							35	9									
02	2772	X	2604	-0-	-168	-0-	27	1	2546	2	Y	28	29	0			16
							31	9									
03	3007	X	2454	-0-	-553	-0-	24	1	2401	2	Y	26	31	0			11
							29	9									
04	2850	X	2458	-0-	-392	-0-	30	1	2395	2	Y	30	24	0			17
							33	9									
05	2914	X	2539	-0-	-375	-0-	37	1	2474	2	Y	25	29	0			13
							28	9									
06	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	38	1	2382	2	Y	-0-	13	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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. GAS	(I) 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	6105	X	6105	-0-		-0-	-0-	92	1	5879	2	Y	122	120	0			29
								134	9									
02	5480	X	5480	-0-		-0-	-0-	85	1	5303	2	Y	84	102	0			11
								92	9									
03	6016	X	6016	-0-		-0-	-0-	140	1	5758	2	Y	107	105	0			13
								118	9									
04	5737	X	5737	-0-		-0-	-0-	192	1	5435	2	Y	100	107	0			6
								110	9									
05	6705	X	6705	-0-		-0-	-0-	234	1	6352	2	Y	108	104	0			10
								119	9									
*06	7431	X	7431	-0-		-0-	-0-	249	1	7037	2	Y	132	113	1			29
								145	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3334	-0-		234	234	189	1	3135	2	N	9	9	0			-0-
								10	9									
02	2539	N	2305	-0-		-234	-0-	132	1	2166	2	N	6	6	0			-0-
								7	9									
03	3100	N	8415	-0-		5315	5315	502	1	7884	2	N	26	26	0			-0-
								29	9									
04	12119	X	6804	-0-		-5315	-0-	419	1	6364	2	N	19	19	0			-0-
								21	9									
05	6248	X	6248	-0-		-0-	-0-	403	1	5825	2	N	18	18	0			-0-
								20	9									
*06	5366	X	5366	-0-		-0-	-0-	358	1	4998	2	N	9	9	1			-0-
								10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7035	X	7035	-0-		-0-	-0-	396	1	6576	2	N	57	56	0			2
								63	9									
02	5919	X	5919	-0-		-0-	-0-	338	1	5530	2	N	46	46	0			2
								51	9									
03	6811	X	6811	-0-		-0-	-0-	404	1	6343	2	N	58	59	0			1
								64	9									
04	6530	X	6530	-0-		-0-	-0-	399	1	6072	2	N	54	53	0			2
								59	9									
05	6905	X	6905	-0-		-0-	-0-	443	1	6399	2	N	57	57	0			2
								63	9									
*06	6741	X	6741	-0-		-0-	-0-	448	1	6264	2	N	26	27	1			1
								29	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2660	N	2660	-0-		-0-	-0-	147	1	2443	2	N	64	63	0			2
								70	9									
02	2800	N	3452	-0-		652	652	194	1	3170	2	N	80	80	0			2
								88	9									
03	3100	N	3138	-0-		38	690	182	1	2868	2	N	80	81	0			1
								88	9									
04	3000	N	2318	-0-		-682	8	139	1	2117	2	N	56	55	0			2
								62	9									
05	2916	X	2908	-0-		-8	-0-	183	1	2647	2	N	71	71	0			2
								78	9									
*06	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-	212	1	2961	2	N	85	84	1			3
								94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	5487	X	4489	-0-	-998	-0-	250	1	4150	2	N	81	80	0			1
							89	9									
02	5236	X	5106	-0-	-130	-0-	288	1	4720	2	N	89	88	0			2
							98	9									
03	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	321	1	5039	2	N	104	106	0			-0-
							114	9									
04	5610	X	5228	-0-	-382	-0-	316	1	4807	2	N	95	94	0			1
							105	9									
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	362	1	5235	2	N	106	105	0			2
							117	9									
06	5460	X	5397	-0-	-63	-0-	356	1	4975	2	N	60	60	1			2
							66	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4291	-0-	-49	-0-	241	1	4005	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	227	1	3719	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	235	1	3696	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
04	4140	X	3382	-0-	-758	-0-	207	1	3139	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
05	4402	X	3086	-0-	-1316	-0-	198	1	2856	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	4260	X	3487	-0-	-773	-0-	230	1	3212	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2077	-0-	-1023	537	95	1	1946	2	Y	33	28	0			13
							36	9									
02	2615	N	2078	-0-	-537	-0-	90	1	1957	2	Y	28	34	0			7
							31	9									
03	2418	N	1991	-0-	-427	-0-	92	1	1868	2	Y	28	24	0			11
							31	9									
04	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	83	1	1752	2	Y	25	29	0			7
							28	9									
05	2294	N	1116	-0-	-1178	-0-	47	1	1055	2	Y	13	13	0			7
							14	9									
06	1920	N	1033	-0-	-887	-0-	41	1	913	2	Y	72	55	1			24
							79	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3656	-0-	-901	-0-	167	1	3424	2	Y	59	50	0			17
							65	9									
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	194	1	4243	2	Y	60	73	0			4
							66	9									
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	216	1	4404	2	Y	66	57	0			13
							73	9									
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	216	1	4548	2	Y	64	75	0			2
							70	9									
05	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	189	1	4286	2	Y	53	51	0			4
							58	9									
06	4560	X	4448	-0-	-112	-0-	188	1	4141	2	Y	108	78	1			34
							119	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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. 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
01	5084	X	4618	-0-		-466	-0-	211	1	4326	2	Y	74	63	0			28
								81	9									
02	4760	X	4590	-0-		-170	-0-	198	1	4324	2	Y	62	74	0			16
								68	9									
03	5270	X	4698	-0-		-572	-0-	216	1	4410	2	Y	65	57	0			24
								72	9									
04	5100	X	4433	-0-		-667	-0-	198	1	4170	2	Y	59	69	0			14
								65	9									
05	5084	X	4395	-0-		-689	-0-	183	1	4156	2	Y	51	49	0			16
								56	9									
06	4920	X	1843	-0-		-3077	-0-	80	1	1763	2	Y	-0-	7	1	1	7	8

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3134	X	3134	-0-		-0-	-0-	143	1	2935	2	Y	51	43	0			22
								56	9									
02	2996	X	2834	-0-		-162	-0-	122	1	2670	2	Y	38	46	0			14
								42	9									
03	3317	X	2975	-0-		-342	-0-	137	1	2793	2	Y	41	36	0			19
								45	9									
04	3210	X	3033	-0-		-177	-0-	136	1	2852	2	Y	41	47	0			13
								45	9									
05	3317	X	3094	-0-		-223	-0-	129	1	2925	2	Y	36	35	0			14
								40	9									
06	3030	X	2989	-0-		-41	-0-	130	1	2855	2	Y	4	4	1	12	7	2
								4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4929	X	3839	-0-		-1090	-0-	216	1	3586	2	Y	34	33	0			1
								37	9									
02	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	248	1	4065	2	Y	36	36	0			1
								40	9									
03	4464	X	4233	-0-		-231	-0-	251	1	3939	2	Y	39	40	0			-0-
								43	9									
04	4320	X	990	-0-		-3330	-0-	60	1	920	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
05	4805	X	13	-0-		-4792	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-		-4650	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	5881	X	5881	-0-		-0-	-0-	333	1	5533	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
02	4984	X	4491	-0-		-493	-0-	258	1	4222	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
03	5518	X	5313	-0-		-205	-0-	317	1	4981	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
04	5340	X	3867	-0-		-1473	-0-	238	1	3619	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
05	5518	X	3532	-0-		-1986	-0-	228	1	3294	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
06	5340	X	3228	-0-		-2112	-0-	215	1	3002	2	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3231	-0-	-1605	-0-	180	1	2989	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
02	4732	X	2990	-0-	-1742	-0-	169	1	2767	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
03	5208	X	4586	-0-	-622	-0-	269	1	4226	2	Y	83	84	0			-0-
							91	9									
04	5040	X	4173	-0-	-867	-0-	253	1	3841	2	Y	72	71	0			1
							79	9									
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	268	1	3873	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
06	4440	X	3574	-0-	-866	-0-	234	1	3275	2	Y	59	58	1			2
							65	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	148	1	2454	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	2548	X	2217	-0-	-331	-0-	127	1	2087	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	2821	X	2133	-0-	-688	-0-	127	1	2002	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	2730	X	2148	-0-	-582	-0-	132	1	2013	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	140	1	2025	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	2520	X	2187	-0-	-333	-0-	146	1	2035	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	196	1	3247	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	195	1	3193	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	229	1	3592	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	4290	X	2545	-0-	-1745	-0-	156	1	2376	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	4433	X	3657	-0-	-776	-0-	235	1	3402	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	244	1	3411	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	227	1	3762	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	204	1	3343	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	242	1	3811	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	199	1	3030	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	225	1	3249	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
*06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	198	1	2765	2	Y	64	64	1			2
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2252	-0-	-2491	-0-	126	1	2098	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	231	1	3785	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	317	1	4989	2	Y	65	66	0			-0-
							72	9									
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	293	1	4451	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
05	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	224	1	3237	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
06	3480	X	2996	-0-	-484	-0-	197	1	2746	2	Y	48	47	1			2
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1037	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2854	2	Y	52	51	0			3
							57	9									
02	2884	X	2710	-0-	-174	-0-	153	1	2509	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
03	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	171	1	2686	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
04	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	171	1	2596	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
05	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	187	1	2710	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	181	1	2531	2	Y	56	57	1			2
							62	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	134	1	2218	2	Y	47	46	0			1
							52	9									
02	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	133	1	2183	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	135	1	2118	2	Y	47	48	0			-0-
							52	9									
04	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	145	1	2201	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	148	1	2139	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
06	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	144	1	2012	2	Y	65	64	1			2
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	170	1	2824	2	Y	53	52	0			1
							58	9									
02	3080	X	2778	-0-	-302	-0-	157	1	2570	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	188	1	2953	2	Y	58	59	0			-0-
							64	9									
04	3270	X	3149	-0-	-121	-0-	191	1	2897	2	Y	55	54	0			1
							61	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	211	1	3045	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	205	1	2864	2	Y	59	58	1			2
							65	9									

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
01	2046	N	1378	-0-	-668	-0-	63	1	1290	2	Y	23	19	0			12
							25	9									
02	1792	N	1389	-0-	-403	-0-	60	1	1309	2	Y	18	22	0			8
							20	9									
03	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	78	1	1597	2	Y	24	21	0			11
							26	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	2	Y	21	25	0			7
							23	9									
05	1550	N	898	-0-	-652	-0-	37	1	849	2	Y	11	10	0			8
							12	9									
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	84	1	1854	2	Y	89	68	1			29
							98	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					1
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	4	1	66	2	N	-0-					1
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					1
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					1
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	175	1	2900	2	Y	57	56	0			1
							63	9									
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	153	1	2498	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
03	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	177	1	2783	2	Y	58	59	0			-0-
							64	9									
04	3210	X	2809	-0-	-401	-0-	170	1	2582	2	Y	52	51	0			1
							57	9									
05	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	194	1	2811	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
06	3030	X	2637	-0-	-393	-0-	168	1	2351	2	Y	107	105	1			3
							118	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	935	-0-	-987	-0-	56	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	63	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	325	-0-	-575	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	271	1	4502	2	Y	69	68	0			1
							76	9									
02	3920	X	3901	-0-	-19	-0-	221	1	3622	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
03	4929	X	4263	-0-	-666	-0-	251	1	3942	2	Y	64	65	0			-0-
							70	9									
04	4770	X	4250	-0-	-520	-0-	258	1	3925	2	Y	61	60	0			1
							67	9									
05	4929	X	4355	-0-	-574	-0-	277	1	4008	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
*06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	331	1	4626	2	Y	81	80	1			3
							89	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	188	1	3121	2	Y	-0-					1
02	3136	X	2551	-0-	-585	-0-	147	1	2404	2	Y	-0-					1
03	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	183	1	2870	2	Y	-0-					1
04	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	167	1	2545	2	Y	-0-					1
05	3596	X	2445	-0-	-1151	-0-	158	1	2287	2	Y	-0-					1
*06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	214	1	2994	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	254	1	4215	2	Y	137	135	0			2
							151	9									
02	4284	X	4220	-0-	-64	-0-	235	1	3852	2	Y	121	120	0			3
							133	9									
03	4743	X	4477	-0-	-266	-0-	259	1	4063	2	Y	141	143	0			1
							155	9									
04	4590	X	3661	-0-	-929	-0-	218	1	3322	2	Y	110	109	0			2
							121	9									
05	4681	X	4309	-0-	-372	-0-	269	1	3895	2	Y	132	131	0			3
							145	9									
06	4530	X	3686	-0-	-844	-0-	239	1	3336	2	Y	101	101	1			3
							111	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	73	1	1503	2	N	26	22	0			4
							29	9									
02	1596	N	1519	-0-	-77	-0-	66	1	1430	2	N	21	25	0			-0-
							23	9									
03	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	73	1	1479	2	N	22	19	0			3
							24	9									
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	63	1	1327	2	N	19	22	0			-0-
							21	9									
05	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	60	1	1355	2	N	17	16	0			1
							19	9									
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	63	1	1392	2	N	43	31	1			13
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	295	1	4895	2	Y	68	67	0			1
							75	9									
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	257	1	4200	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
03	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	285	1	4475	2	Y	66	67	0			-0-
							73	9									
04	5130	X	4360	-0-	-770	-0-	265	1	4032	2	Y	57	56	0			1
							63	9									
05	5301	X	4403	-0-	-898	-0-	281	1	4058	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
06	5100	X	3912	-0-	-1188	-0-	257	1	3593	2	Y	56	55	1			2
							62	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
01	6789	X	5886	-0-	-903	-0-	89	1	5658	2	Y	126	116	0			49
							139	9									
02	9492	X	5200	-0-	-4292	-0-	80	1	5032	2	Y	80	97	0			32
							88	9									
03	10509	X	6092	-0-	-4417	-0-	142	1	5830	2	Y	109	106	0			35
							120	9									
04	10170	X	5325	-0-	-4845	-0-	178	1	5044	2	Y	94	100	0			29
							103	9									
05	7192	X	5927	-0-	-1265	-0-	207	1	5617	2	Y	94	92	0			31
							103	9									
*06	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	395	1	11166	2	Y	194	179	1			46
							213	9									

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
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	226	1	3759	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	211	1	3454	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	240	1	3771	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	222	1	3376	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	4092	X	3993	-0-	-99	-0-	257	1	3712	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	3960	X	3478	-0-	-482	-0-	231	1	3227	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	243	1	4037	2	Y	126	124	0			2
							139	9									
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	208	1	3404	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	243	1	3824	2	Y	128	129	0			1
							141	9									
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	229	1	3480	2	Y	110	109	0			2
							121	9									
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	249	1	3592	2	Y	117	116	0			3
							129	9									
06	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	206	1	2870	2	Y	93	93	1			3
							102	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1829	2	Y	55	54	0			3
							61	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	132	1	2163	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1878	2	Y	60	61	0			2
							66	9									
04	1950	X	1729	-0-	-221	-0-	103	1	1572	2	Y	49	48	0			3
							54	9									
05	2604	X	1789	-0-	-815	-0-	112	1	1622	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
06	2520	X	1722	-0-	-798	-0-	108	1	1511	2	Y	94	94	1			3
							103	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	18	1	275	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	13	1	195	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	2	7			-0-

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

01	2542	N	1997	-0-	-545	-0-	124	1	1826	2	Y	43	42	0			9
							47	9									
02	2296	X	1716	-0-	-580	-0-	96	1	1575	2	Y	41	42	0			8
							45	9									
03	2542	X	1575	-0-	-967	-0-	94	1	1440	2	Y	37	35	0			10
							41	9									
04	2280	X	1539	-0-	-741	-0-	96	1	1406	2	Y	34	36	0			8
							37	9									
05	2356	X	1688	-0-	-668	-0-	101	1	1545	2	Y	38	36	0			10
							42	9									
06	1920	X	1578	-0-	-342	-0-	96	1	1430	2	Y	47	49	1			8
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	366	1	6082	2	Y	394	388	0			6
							433	9									
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	305	1	4987	2	Y	311	310	0			7
							342	9									
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	347	1	5460	2	Y	376	380	0			3
							414	9									
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	329	1	4996	2	Y	328	324	0			7
							361	9									
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	361	1	5219	2	Y	349	348	0			8
							384	9									
*06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	338	1	4728	2	Y	198	200	1			6
							218	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	242	-0-	-290	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	123	1	2049	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	2296	X	1875	-0-	-421	-0-	107	1	1754	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	149	1	2346	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	137	1	2077	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	166	1	2404	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	162	1	2259	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

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
01	3503	X	3081	-0-	-422	-0-	170	1	2819	2	Y	84	83	0			1
							92	9									
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	180	1	2952	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	253	1	3981	2	Y	126	128	0			-0-
							139	9									
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	272	1	4137	2	Y	126	124	0			2
							139	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	287	1	4155	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
*06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	210	1	2937	2	Y	91	90	1			3
							100	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
01	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	283	1	4176	2	Y	39					99
							43	9									
02	4312	X	3837	-0-	-475	-0-	217	1	3545	2	Y	68	89	0			78
							75	9									
03	4774	X	4036	-0-	-738	-0-	248	1	3785	2	Y	3					81
							3	9									
04	4590	X	4085	-0-	-505	-0-	254	1	3719	2	Y	102	68	0			115
							112	9									
05	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	235	1	3587	2	Y	68	146	0			37
							75	9									
06	4350	X	3753	-0-	-597	-0-	235	1	3489	2	Y	26					63
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	0	W	55474	-0-	55474	895673	835	1	53337	2	Y	1184	1089	0			374
							1302	9									
02	0	W	51632	-0-	51632	947305	798	1	49966	2	Y	789	958	0			205
							868	9									
03	0	W	54362	-0-	54362	1001667	1268	1	52029	2	Y	968	946	0			227
							1065	9									
04	0	W	50408	-0-	50408	1052075	1690	1	47748	2	Y	882	942	0			167
							970	9									
05	1101002	X	48927	-0-	-1052075	-0-	1709	1	46354	2	Y	785	762	0			190
							864	9									
06	55320	X	45022	-0-	-10298	-0-	1512	1	42771	2	Y	672	686	1			176
							739	9									

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

01	103602	X	76328	-0-	-27274	-0-	75483	3	845	9	Y	768	728	0			288
02	89460	X	64025	-0-	-25435	-0-	63429	3	596	9	Y	542	534	0			296
03	93279	X	48099	-0-	-45180	-0-	47502	3	597	9	Y	543	543	0			296
04	87240	X	54031	-0-	-33209	-0-	53356	3	675	9	Y	614	538	0			372
05	80104	X	41279	-0-	-38825	-0-	41033	2	246	9	Y	224	522	1			74
06	73860	X	46576	-0-	-27284	-0-	112	1	45926	2	Y	489	595	1			59
							538	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

01	0	W	83709	-0-	83709	1060172	785	1	81919	2	Y	914	772	0			235
							1005	9									
02	0	W	68655	-0-	68655	1128827	704	1	67137	2	Y	740	753	0			222
							814	9									
03	1188772	X	59945	-0-	-1128827	-0-	584	1	58678	2	Y	621	754	0			89
							683	9									
04	106230	X	61371	-0-	-44859	-0-	756	1	59781	2	Y	758	603	0			244
							834	9									
05	95325	X	51019	-0-	-44306	-0-	742	1	49740	2	Y	488	575	0			157
							537	9									
06	81000	X	45276	-0-	-35724	-0-	696	1	44119	2	Y	419	392	1			184
							461	9									

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

01	9455	X	5480	-0-	-3975	-0-	345	1	4971	2	N	149	167	1			10
							164	9									
02	8540	X	6713	-0-	-1827	-0-	467	1	6222	2	N	22					32
							24	9									
03	8773	X	7052	-0-	-1721	-0-	349	1	6697	2	N	5					37
							6	9									
04	8070	X	5112	-0-	-2958	-0-	499	1	4599	2	N	13					50
							14	9									
05	7440	X	6628	-0-	-812	-0-	270	1	6339	2	N	17					67
							19	9									
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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
01	11935	X	9050	-0-	-2885	-0-	371	1	8679	2	N	-0-					544
02	10948	X	7573	-0-	-3375	-0-	383	1	7187	2	N	3					547
							3	9									
03	12121	X	7387	-0-	-4734	-0-	347	1	7040	2	N	-0-					547
04	9960	X	7070	-0-	-2890	-0-	387	1	6675	2	N	7					554
							8	9									
05	9362	X	6788	-0-	-2574	-0-	271	1	6513	2	N	4					558
							4	9									
06	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	10298	-0-	-5109	-0-	533	1	9649	2	N	105	199	1			10
							116	9									
02	13916	X	11482	-0-	-2434	-0-	529	1	10924	2	N	26					36
							29	9									
03	15407	X	11570	-0-	-3837	-0-	480	1	11065	2	N	23					59
							25	9									
04	12870	X	12704	-0-	-166	-0-	536	1	12005	2	N	148	197	1			10
							163	9									
05	12710	X	12154	-0-	-556	-0-	619	1	11513	2	N	20					30
							22	9									
06	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					30

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
01	4340	X	2832	-0-	-1508	-0-	161	1	2585	2	N	78	190	1			5
							86	9									
02	3584	X	2531	-0-	-1053	-0-	130	1	2401	2	N	-0-					5
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	176	1	3177	2	N	190	180	1			15
							209	9									
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	185	1	3131	2	N	26					41
							29	9									
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	220	1	3675	2	N	49					90
							54	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					90

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
01	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					89
02	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			Y	-0-					89
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-	79	1			10
04	1830	X	1666	-0-	-164	-0-	1634	2	32	9	Y	29					39
05	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	1603	2	12	9	Y	11					50
06	2070	X	1741	-0-	-329	-0-	1741	2			Y	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2462	2	153	9	Y	139	166	1			67
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2126	2	155	9	Y	141	112	1			96
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2441	2	162	9	Y	147	172	1			71
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2339	2	122	9	Y	111	114	1			68
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2468	2	143	9	Y	130	118	1			80
06	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2183	2	94	9	Y	85	113	1			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	912	-0-	-700	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	546	-0-	-378	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4038	-0-	-402	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-

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
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2857	-0-	57	57	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3602	-0-	502	559	3602	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3306	-0-	306	865	3306	2			Y	-0-					-0-
05	3536	X	2671	-0-	-865	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
*06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-

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
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
*06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			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
01	3162	X	2512	-0-	-650	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	2183	-0-	-85	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2321	-0-	-190	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2194	-0-	-236	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	59	1	3764	2	Y	40	47	1			19
							44	9									
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	54	1	3523	2	Y	39	31	1			27
							43	9									
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	60	1	3886	2	Y	41	48	1			20
							45	9									
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	57	1	3681	2	Y	31	32	1			19
							34	9									
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	58	1	3779	2	Y	36	33	1			22
							40	9									
*06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	57	1	3661	2	Y	26	32	1			16
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5363	3	56	9	N	51					140
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4776	3	45	9	N	41					181
03	5363	X	5124	-0-	-239	-0-	5062	3	62	9	N	56	168	1	4	8	65
04	5250	X	4664	-0-	-586	-0-	4614	3	50	9	N	45					110
05	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	5208	3	58	9	N	53					163
06	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	5187	3	42	9	N	38	174	1			27

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 9206

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224

01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3193	3	12	9	N	11					20
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					20
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3124	3	48	9	N	44					64
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3327	3	19	9	N	17					81
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3500	3	13	9	N	12					93
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					93

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2760	3	52	9	N	47	157	1			24
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2761	3	12	9	N	11					35
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3047	3	34	9	N	31					66
04	3000	N	3010	-0-	10	10	2977	3	33	9	N	30					96
05	3100	N	3428	-0-	328	338	3382	3	46	9	N	42					138
*06	3000	N	3258	-0-	258	596	3236	3	22	9	N	20					158

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

01	7626	X	7201	-0-	-425	-0-	7078	3	123	9	N	112					157
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6841	3	118	9	N	107	185	1			79
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					79
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7127	3	77	9	N	70					149
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	7541	3	94	9	N	85					234
06	7470	X	7467	-0-	-3	-0-	7359	3	108	9	N	98	188	1			144

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	26	1	2017	3	N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	31	1	2045	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	34	1	1858	3	N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	37	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	39	1	2162	3	N	-0-					-0-
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	29	1	1890	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	23	1	1821	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2206	-0-	-62	-0-	33	1	2173	3	N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2386	3	N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	45	1	2348	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2006	-0-	-443	-0-	35	1	1971	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	1713	-0-	-627	-0-	26	1	1687	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4222	2	52	9	Y	47	46	1	1 8		11
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3574	2	44	9	Y	40	36	1			15
03	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	3650	2	47	9	Y	43	45	1			13
04	4140	X	3435	-0-	-705	-0-	3391	2	44	9	Y	40	34	1			19
05	4278	X	2412	-0-	-1866	-0-	2368	2	44	9	Y	40	49	1			10
06	4140	X	2785	-0-	-1355	-0-	2746	2	39	9	Y	35	35	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

01	4712	X	4242	-0-	-470	-0-	4213	2	29	9	Y	26	26	1			6
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4304	2	28	9	Y	25	22	1			9
03	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	4266	2	36	9	Y	33	33	1			9
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4819	2	35	9	Y	32	26	1			15
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4719	2	35	9	Y	32	39	1			8
*06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4383	2	36	9	Y	33	32	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

01	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	4211	2	91	9	Y	83	83	1			19
02	3948	X	3792	-0-	-156	-0-	3712	2	80	9	Y	73	65	1			27
03	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	4104	2	105	9	Y	95	93	1			29
04	4230	X	4120	-0-	-110	-0-	4022	2	98	9	Y	89	75	1			43
05	4309	X	3903	-0-	-406	-0-	3807	2	96	9	Y	87	108	1			22
06	4170	X	3935	-0-	-235	-0-	3836	2	99	9	Y	90	88	1			24

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

01	5611	X	5043	-0-	-568	-0-	5013	2	30	9	Y	27	27	1			6
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5297	2	28	9	Y	25	22	1			9
03	5332	X	4750	-0-	-582	-0-	4724	2	26	9	Y	24	25	1			8
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5269	2	26	9	Y	24	20	1			12
05	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	5186	2	26	9	Y	24	30	1			6
06	5160	X	4986	-0-	-174	-0-	4960	2	26	9	Y	24	24	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4459	2	50	9	Y	45	45	1			11
02	4312	X	4218	-0-	-94	-0-	4174	2	44	9	Y	40	36	1			15
03	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4587	2	57	9	Y	52	51	1			16
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4486	2	53	9	Y	48	41	1			23
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4631	2	53	9	Y	48	59	1			12
*06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4560	2	54	9	Y	49	48	1			13

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5255	-0-	-387	-0-	5194	2	61	9	Y	55	55	1			13
02	5096	X	4883	-0-	-213	-0-	4829	2	54	9	Y	49	44	1			18
03	5642	X	5238	-0-	-404	-0-	5152	2	86	9	Y	78	72	1			24
04	5460	X	4784	-0-	-676	-0-	4705	2	79	9	Y	72	61	1			35
05	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5390	2	76	9	Y	69	86	1			18
*06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5423	2	80	9	Y	73	72	1			19

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
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6070	2	51	9	Y	46	46	1			11
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5636	2	44	9	Y	40	36	1			15
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6097	2	67	9	Y	61	57	1			19
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5903	2	62	9	Y	56	48	1			27
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5851	2	62	9	Y	56	69	1			14
*06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5670	2	63	9	Y	57	56	1			15

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
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6654	2	45	9	Y	41	39	1			24
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7806	2	34	9	Y	31	38	1			17
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7649	2	34	9	Y	31	26	1			22
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7667	2	35	9	Y	32	44	1			10
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6915	2	34	9	Y	31	30	1			11
*06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5842	2	33	9	Y	30	27	1			14

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5879	-0-	-538	-0-	5845	2	34	9	Y	31	28	1			50
02	5292	X	4989	-0-	-303	-0-	4960	2	29	9	Y	26	30	1			46
03	6076	X	4930	-0-	-1146	-0-	4905	2	25	9	Y	23	29	1			40
04	5880	X	4903	-0-	-977	-0-	4879	2	24	9	Y	22	28	1			34
05	6076	X	4800	-0-	-1276	-0-	4777	2	23	9	Y	21	27	1			28
06	5700	X	4719	-0-	-981	-0-	4699	2	20	9	Y	18					46

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4676	-0-	-687	-0-	4609	2	67	9	Y	61	64	1			107
02	4368	X	3907	-0-	-461	-0-	3848	2	59	9	Y	54	63	1			98
03	5053	X	4266	-0-	-787	-0-	4198	2	68	9	Y	62	65	1			95
04	4890	X	4306	-0-	-584	-0-	4240	2	66	9	Y	60	68	1			87
05	5053	X	4267	-0-	-786	-0-	4204	2	63	9	Y	57	71	1			73
06	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	4137	2	57	9	Y	52					125

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	5318	2	24	9	Y	22	21	1			37
02	5096	X	5031	-0-	-65	-0-	5011	2	20	9	Y	18	22	1			33
03	5642	X	5461	-0-	-181	-0-	5439	2	22	9	Y	20	21	1			32
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5513	2	25	9	Y	23	24	1			31
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5666	2	21	9	Y	19	25	1			25
*06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5966	2	22	9	Y	20	1	8			44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	3847	2	62	9	Y	56	57	1	1	8	13
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3602	2	57	9	Y	52	46	1			19
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3838	2	47	9	Y	43	49	1			13
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4381	2	53	9	Y	48	38	1			23
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4406	2	53	9	Y	48	59	1			12
*06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4306	2	54	9	Y	49	48	1			13

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
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2929	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2621	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	3100	N	3109	-0-	9	9	3090	2	19	9	Y	17	15	1			5
04	2988	N	2979	-0-	-9	-0-	2960	2	19	9	Y	17	14	1			8
05	3100	N	3250	-0-	150	150	3232	2	18	9	Y	16	20	1			4
*06	3000	N	2966	-0-	-34	116	2948	2	18	9	Y	16	16	1			4

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
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4872	2	101	9	Y	92	92	1			21
02	4284	X	4204	-0-	-80	-0-	4114	2	90	9	Y	82	73	1			30
03	4743	X	3772	-0-	-971	-0-	3681	2	91	9	Y	83	87	1			26
04	4800	X	3589	-0-	-1211	-0-	3500	2	89	9	Y	81	68	1			39
05	4960	X	3802	-0-	-1158	-0-	3714	2	88	9	Y	80	99	1			20
06	4800	X	3642	-0-	-1158	-0-	3552	2	90	9	Y	82	80	1			22

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
01	5642	X	4397	-0-	-1245	-0-	4335	2	62	9	Y	56	55	1			13
02	4508	X	3991	-0-	-517	-0-	3948	2	43	9	Y	39	39	1			13
03	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5872	2	67	9	Y	61	55	1			19
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5821	2	62	9	Y	56	48	1			27
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5632	2	59	9	Y	54	67	1			14
*06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6095	2	63	9	Y	57	56	1			15

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
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5844	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4894	-0-	-345	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	3381	-0-	-1689	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4629	-0-	-610	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4574	-0-	-496	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	5007	2	81	9	Y	74	70	1			44
02	4732	X	4514	-0-	-218	-0-	4455	2	59	9	Y	54	68	1			30
03	5239	X	5153	-0-	-86	-0-	5091	2	62	9	Y	56	48	1			38
04	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4558	2	56	9	Y	51	72	1			17
05	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	4935	2	54	9	Y	49	48	1			18
*06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5034	2	52	9	Y	47	42	1	1	8	22

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4250	-0-	-617	-0-	4171	2	79	9	Y	72	65	1			51
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6106	2	70	9	Y	64	65	1			50
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5525	2	75	9	Y	68	94	1			24
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4807	2	81	9	Y	74	70	1			28
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5052	2	76	9	Y	69	69	1			28
*06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4175	2	111	9	Y	101	67	1			62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5365	2	67	9	Y	61	55	1			43
02	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5447	2	58	9	Y	53	54	1			42
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5652	2	57	9	Y	52	75	1			19
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5343	2	61	9	Y	55	53	1			21
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5416	2	57	9	Y	52	52	1			21
*06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5050	2	77	9	Y	70	47	1			44

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3393	-0-	-513	-0-	3339	2	54	9	Y	49	44	1			34
02	4816	X	3190	-0-	-1626	-0-	3144	2	46	9	Y	42	43	1			33
03	4929	X	3520	-0-	-1409	-0-	3472	2	48	9	Y	44	61	1			16
04	4470	X	3526	-0-	-944	-0-	3475	2	51	9	Y	46	44	1			18
05	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	3361	2	46	9	Y	42	43	1			17
06	3420	X	3009	-0-	-411	-0-	2939	2	70	9	Y	64	42	1			39

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
01	5921	X	5772	-0-	-149	-0-	5700	2	72	9	Y	65	62	1			39
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4893	2	53	9	Y	48	60	1			27
03	5208	X	5001	-0-	-207	-0-	4950	2	51	9	Y	46	42	1			31
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5067	2	46	9	Y	42	59	1			14
05	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	5012	2	45	9	Y	41	40	1			15
06	5040	X	4912	-0-	-128	-0-	4870	2	42	9	Y	38	34	1	1	8	18

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
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5403	2	24	9	Y	22	21	1			36
02	5600	X	4794	-0-	-806	-0-	4775	2	19	9	Y	17	21	1			32
03	6200	X	5976	-0-	-224	-0-	5954	2	22	9	Y	20	21	1			31
04	6000	X	5240	-0-	-760	-0-	5219	2	21	9	Y	19	22	1			28
05	5859	X	5376	-0-	-483	-0-	5356	2	20	9	Y	18	23	1			23
06	5790	X	5262	-0-	-528	-0-	5243	2	19	9	Y	17					40

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
01	6231	X	5973	-0-	-258	-0-	5892	2	81	9	Y	74	70	1			44
02	5544	X	5299	-0-	-245	-0-	5240	2	59	9	Y	54	68	1			30
03	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	5608	2	62	9	Y	56	48	1			38
04	5880	X	5564	-0-	-316	-0-	5508	2	56	9	Y	51	72	1			17
05	5983	X	5626	-0-	-357	-0-	5574	2	52	9	Y	47	47	1			17
06	5790	X	5260	-0-	-530	-0-	5208	2	52	9	Y	47	42	1			22

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
01	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	5205	2	7	9	Y	6	4	1			3
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4792	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5678	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	5040	X	4957	-0-	-83	-0-	4948	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5614	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	5040	X	4881	-0-	-159	-0-	4869	2	12	9	Y	11	10	1			5

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
01	6820	X	6009	-0-	-811	-0-	5997	2	12	9	Y	11	7	1			6
02	6160	X	5351	-0-	-809	-0-	5341	2	10	9	Y	9	11	1			4
03	6820	X	5978	-0-	-842	-0-	5963	2	15	9	Y	14	15	1			3
04	6150	X	5846	-0-	-304	-0-	5834	2	12	9	Y	11	10	1			4
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6001	2	13	9	Y	12	10	1			6
06	5820	X	5804	-0-	-16	-0-	5786	2	18	9	Y	16	14	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	8990	X	8374	-0-	-616	-0-	8293	2	81	9	Y	74	70	1			44
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7364	2	59	9	Y	54	68	1			30
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8056	2	67	9	Y	61	50	1			41
04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8102	2	61	9	Y	55	78	1			18
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8388	2	61	9	Y	55	53	1			20
*06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7776	2	56	9	Y	51	46	1	1	8	24

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

01	7130	X	6328	-0-	-802	-0-	6260	2	68	9	Y	62	41	1			35
02	6636	X	6113	-0-	-523	-0-	6057	2	56	9	Y	51	62	1			24
03	7347	X	5612	-0-	-1735	-0-	5544	2	68	9	Y	62	73	1			13
04	7110	X	3947	-0-	-3163	-0-	3899	2	48	9	Y	44	37	1			20
05	7006	X	6431	-0-	-575	-0-	6367	2	64	9	Y	58	50	1			28
*06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7695	2	87	9	Y	79	67	1			40

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

01	8649	X	6895	-0-	-1754	-0-	6854	2	41	9	Y	37	25	1			20
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6650	2	34	9	Y	31	36	1			15
03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7782	2	37	9	Y	34	41	1			8
04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7531	2	33	9	Y	30	27	1			11
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7680	2	32	9	Y	29	26	1			14
*06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7595	2	48	9	Y	44	37	1			21

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

01	8277	X	7785	-0-	-492	-0-	7775	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	7420	X	6846	-0-	-574	-0-	6837	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	7694	2	19	9	Y	17	15	1			5
04	7680	X	7385	-0-	-295	-0-	7366	2	19	9	Y	17	14	1			8
05	7781	X	7315	-0-	-466	-0-	7297	2	18	9	Y	16	20	1			4
06	7530	X	7327	-0-	-203	-0-	7309	2	18	9	Y	16	16	1			4

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

01	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	3669	2	63	9	Y	57	57	1			98
02	3864	X	3440	-0-	-424	-0-	3384	2	56	9	Y	51	58	1			91
03	3999	X	3380	-0-	-619	-0-	3337	2	43	9	Y	39	57	1			73
04	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3235	2	42	9	Y	38	50	1			61
05	3875	X	3511	-0-	-364	-0-	3472	2	39	9	Y	35	48	1			48
06	3690	X	3259	-0-	-431	-0-	3222	2	37	9	Y	34					82

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6001	2	20	9	Y	18	18	1			4
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5525	2	19	9	Y	17	15	1			6
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6053	2	19	9	Y	17	18	1			5
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5496	2	18	9	Y	16	13	1			8
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5674	2	18	9	Y	16	20	1			4
*06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5491	2	18	9	Y	16	16	1			4

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

01	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7370	2	41	9	Y	37	33	1			26
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5841	2	35	9	Y	32	33	1			25
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6611	2	19	9	Y	17	35	1			7
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5674	2	20	9	Y	18	18	1			7
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5981	2	19	9	Y	17	17	1			7
*06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5606	2	28	9	Y	25	17	1			15

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 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14856	2	62	9	Y	56	55	1	1	8	13
02	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12871	2	54	9	Y	49	44	1			18
03	13268	X	13080	-0-	-188	-0-	13045	2	35	9	Y	32	39	1			11
04	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14827	2	35	9	Y	32	27	1			16
05	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13765	2	34	9	Y	31	39	1			8
06	12840	X	11835	-0-	-1005	-0-	11799	2	36	9	Y	33	32	1			9

HOLMES, S.L. WELL #: 18-L RRCID -> 222675 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 9614

01	7533	X	5289	-0-	-2244	-0-	5188	2	101	9	Y	92	92	1			21
02	6804	X	4754	-0-	-2050	-0-	4664	2	90	9	Y	82	73	1			30
03	6944	X	5129	-0-	-1815	-0-	5043	2	86	9	Y	78	84	1			24
04	6720	X	5027	-0-	-1693	-0-	4947	2	80	9	Y	73	62	1			35
05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	4796	2	79	9	Y	72	89	1			18
06	5130	X	4817	-0-	-313	-0-	4737	2	80	9	Y	73	72	1			19

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

01	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	4881	2	107	9	Y	97	88	1			68
02	4424	X	4391	-0-	-33	-0-	4296	2	95	9	Y	86	87	1			67
03	4898	X	4889	-0-	-9	-0-	4806	2	83	9	Y	75	114	1			28
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4931	2	91	9	Y	83	79	1			32
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4841	2	84	9	Y	76	77	1			31
*06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4881	2	125	9	Y	114	76	1			69

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5786	2	51	9	Y	46	46	1			11
02	5068	X	4237	-0-	-831	-0-	4198	2	39	9	Y	35	33	1			13
03	5611	X	3949	-0-	-1662	-0-	3894	2	55	9	Y	50	50	1			13
04	5430	X	3415	-0-	-2015	-0-	3367	2	48	9	Y	44	33	1			24
05	5611	X	5269	-0-	-342	-0-	5210	2	59	9	Y	54	64	1			14
06	5430	X	4586	-0-	-844	-0-	4523	2	63	9	Y	57	56	1			15

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7150	2	51	9	Y	46	41	1			33
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7585	2	47	9	Y	43	43	1			33
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5782	2	39	9	Y	35	55	1			13
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6961	2	37	9	Y	34	34	1			13
05	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8233	2	39	9	Y	35	34	1			14
*06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6228	2	55	9	Y	50	33	1			31

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

01	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			Y	-0-					-0-
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			Y	-0-					-0-
03	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			Y	-0-					-0-
04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			Y	-0-					-0-
*06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

01	5177	X	4941	-0-	-236	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4473	-0-	-175	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5065	-0-	-81	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	10788	X	9790	-0-	-998	-0-	9783	2	7	9	Y	6	4	1			3
02	9912	X	8927	-0-	-985	-0-	8923	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	10664	X	9028	-0-	-1636	-0-	9019	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	9990	X	9335	-0-	-655	-0-	9326	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9984	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	9570	X	9289	-0-	-281	-0-	9277	2	12	9	Y	11	10	1			5

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
01	6510	X	6080	-0-	-430	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
02	5768	X	5429	-0-	-339	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
03	6386	X	6023	-0-	-363	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5855	-0-	-325	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5837	-0-	-487	-0-	5837	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5454	-0-	-426	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-

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
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					206
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3170	2	199	9	N	181	178	1	3	8	206
03	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3399	2	2	9	N	2	2	8			206
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3482	2	188	9	N	171	195	1			182
05	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3345	2	111	9	N	101	177	1	6	8	100
*06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3513	2	76	9	N	69					169

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
01	10695	X	10188	-0-	-507	-0-	10045	2	143	9	Y	130	123	1			78
02	10304	X	7854	-0-	-2450	-0-	7756	2	98	9	Y	89	118	1			49
03	10633	X	6272	-0-	-4361	-0-	6182	2	90	9	Y	82	82	1			49
04	10290	X	7134	-0-	-3156	-0-	7044	2	90	9	Y	82	103	1			28
05	10633	X	7503	-0-	-3130	-0-	7414	2	89	9	Y	81	78	1			31
06	9870	X	8931	-0-	-939	-0-	8839	2	92	9	Y	84	75	1	1	8	39

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
01	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10517	2	173	9	Y	157	157	1			36
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	8909	2	154	9	Y	140	124	1			52
03	9920	X	8801	-0-	-1119	-0-	8658	2	143	9	Y	130	139	1			43
04	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9812	2	145	9	Y	132	110	1			65
05	9951	X	8750	-0-	-1201	-0-	8600	2	150	9	Y	136	167	1			34
06	9630	X	8131	-0-	-1499	-0-	7978	2	153	9	Y	139	136	1			37

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	400	2	58	9	Y	53	52	1			13
02	3892	X	355	-0-	-3537	-0-	301	2	54	9	Y	49	44	1			18
03	4030	X	1614	-0-	-2416	-0-	1574	2	40	9	Y	36	40	1			14
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4069	2	48	9	Y	44	37	1			21
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3877	2	51	9	Y	46	56	1			11
*06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3481	2	47	9	Y	43	42	1			12

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
01	10385	X	10000	-0-	-385	-0-	9829	2	171	9	Y	155	147	1			93
02	9044	X	8469	-0-	-575	-0-	8344	2	125	9	Y	114	143	1			64
03	10013	X	8568	-0-	-1445	-0-	8454	2	114	9	Y	104	95	1			73
04	9690	X	8408	-0-	-1282	-0-	8297	2	111	9	Y	101	141	1			33
05	10013	X	7945	-0-	-2068	-0-	7838	2	107	9	Y	97	95	1			35
06	9690	X	8745	-0-	-945	-0-	8643	2	102	9	Y	93	83	1	1	8	44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5060	2	287	9	Y	261	312	1			126
02	5012	X	4840	-0-	-172	-0-	4550	2	290	9	Y	264	210	1			180
03	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	5045	2	306	9	Y	278	324	1			134
04	5370	X	5039	-0-	-331	-0-	4811	2	228	9	Y	207	214	1			127
05	5363	X	5327	-0-	-36	-0-	5057	2	270	9	Y	245	222	1			150
06	5190	X	5185	-0-	-5	-0-	5000	2	185	9	Y	168	212	1			106

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

01	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			Y	-0-					-0-
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			Y	-0-					-0-
03	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			Y	-0-					-0-
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			Y	-0-					-0-
05	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			Y	-0-					-0-
06	11010	X	10970	-0-	-40	-0-	10970	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 245277 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8470 - 9598

01	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4816	-0-	-28	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5190	-0-	-173	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4789	-0-	-401	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	3839	-0-	-1321	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

01	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11766	2	63	9	Y	57	37	1			32
02	10752	X	10054	-0-	-698	-0-	10006	2	48	9	Y	44	54	1			22
03	11904	X	9340	-0-	-2564	-0-	9285	2	55	9	Y	50	59	1			13
04	11520	X	8278	-0-	-3242	-0-	8225	2	53	9	Y	48	43	1			18
05	11842	X	7630	-0-	-4212	-0-	7582	2	48	9	Y	44	40	1			22
06	11460	X	6094	-0-	-5366	-0-	6019	2	75	9	Y	68	58	1			32

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

01	18135	X	5702	-0-	-12433	-0-	5552	2	150	9	Y	136	88	1			76
02	9492	X	4449	-0-	-5043	-0-	4380	2	69	9	Y	63	115	1			24
03	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16340	2	156	9	Y	142	135	1			31
04	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16011	2	134	9	Y	122	108	1			45
05	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16073	2	131	9	Y	119	104	1			60
*06	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16047	2	198	9	Y	180	155	1			85

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10215	2	323	9	Y	294	190	1			244
02	10584	X	8879	-0-	-1705	-0-	8626	2	253	9	Y	230	282	1			192
03	11718	X	9051	-0-	-2667	-0-	8871	2	180	9	Y	164	230	1			126
04	10800	X	9426	-0-	-1374	-0-	9239	2	187	9	Y	170	153	1			143
05	10540	X	9476	-0-	-1064	-0-	9296	2	180	9	Y	164	143	1			164
06	10200	X	9413	-0-	-787	-0-	9136	2	277	9	Y	252	217	1			199

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

01	11470	X	9897	-0-	-1573	-0-	9817	2	80	9	Y	73	66	1			51
02	10360	X	7756	-0-	-2604	-0-	7686	2	70	9	Y	64	65	1			50
03	10385	X	8695	-0-	-1690	-0-	8601	2	94	9	Y	85	104	1			31
04	9840	X	9424	-0-	-416	-0-	9313	2	111	9	Y	101	93	1			39
05	9982	X	9295	-0-	-687	-0-	9192	2	103	9	Y	94	95	1			38
06	9570	X	8817	-0-	-753	-0-	8663	2	154	9	Y	140	93	1			85

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	283	-0-	-1050	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	3	-0-	-2461	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*06	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

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

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

01	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	119	-0-	-625	-0-	115	3	4	9	N	4	4	1			1
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	3	4	9	N	4	4	1			1
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	N	4	4	1			1
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	N	3	3	1			1
05	589	N	413	-0-	-176	-0-	410	3	3	9	N	3	4	1			-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	9	3	4	9	N	4	4	1			-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

01	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 207692 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3745 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3933	-0-	-183	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4238	-0-	-319	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4050	-0-	-383	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	3968	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	624	-0-	-988	-0-	246	1	361	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	1456	X	19	-0-	-1437	-0-	2	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	16	16	0			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	15	15	0			-0-
05	620	X	19	-0-	-601	-0-	2	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	15	14	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	567	-0-	-146	-0-	4	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	T. A.		94	-0-	94	94	91	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	T. A.		264	-0-	264	358	261	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	T. A.		236	-0-	236	594	233	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	122	1	3600	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	2798	-0-	-1458	-0-	1	1	2797	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	2307	-0-	-2405	-0-	18	1	2289	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2972	-0-	-1588	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3160	-0-	-1242	-0-	6	1	3154	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	6	1	2904	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1469	-0-	-1631	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3125	-0-	3125	3125	3125	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2976	-0-	2976	6101	19	1	2957	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3439	-0-	3439	9540	3439	2			Y	-0-					-0-
05	12036	X	2496	-0-	-9540	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
*06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1974	-0-	1974	18508	47	1	1868	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
02	19096	X	588	-0-	-18508	-0-	530	2	58	9	Y	53	53	0			2
03	3751	X	1900	-0-	-1851	-0-	6	1	1833	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3762	2	58	9	Y	53	53	0			2
05	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	2783	2	58	9	Y	53	53	0			2
*06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	6	1	2826	2	Y	47	47	0			2
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					177
02	56	X	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					177
03	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					177
04	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					177
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					177
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					177

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	522	-0-	-205	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
03	589	X	488	-0-	-101	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	570	X	498	-0-	-72	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
*06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	401	2	105	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	396	2	93	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	429	2	96	3	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	424	2	109	3	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	420	2	133	3	Y	-0-					-0-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	438	2	128	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 186859 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3821 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1132	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2180	-0-	-238	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
03	2356	X	1877	-0-	-479	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1694	-0-	-406	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1381	-0-	-449	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	261	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	238	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1955	-0-	-463	-0-	271	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1529	-0-	-811	-0-	122	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1833	-0-	-585	-0-	151	1	1682	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1659	-0-	-321	-0-	148	1	1511	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 0 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	90	1	2200	2	N	168	168	0			-0-
							1	3	185	9							
02	2128	X	1800	-0-	-328	-0-	90	1	1576	2	N	121	121	0			-0-
							1	3	133	9							
03	2232	X	1330	-0-	-902	-0-	90	1	1148	2	N	83	83	0			-0-
							1	3	91	9							
04	2160	X	2122	-0-	-38	-0-	90	1	1879	2	N	138	138	0			-0-
							1	3	152	9							
05	2480	X	647	-0-	-1833	-0-	90	1	514	2	N	38	38	0			-0-
							1	3	42	9							
*06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	734	-0-	-196	-0-	110	1	571	2	N	47	47	0			-0-
							1	3	52	9							
02	840	X	656	-0-	-184	-0-	110	1	500	2	N	41	41	0			-0-
							1	3	45	9							
03	837	X	556	-0-	-281	-0-	110	1	410	2	N	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
04	810	X	657	-0-	-153	-0-	110	1	502	2	N	40	40	0			-0-
							1	3	44	9							
05	775	X	590	-0-	-185	-0-	110	1	440	2	N	35	35	0			-0-
							1	3	39	9							
*06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4151	-0-	-561	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3835	-0-	-393	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4383	-0-	-205	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3522	-0-	-858	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4196	-0-	-34	-0-	4196	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2229	-0-	-34	-0-	2229	3			N	-0-					5
02	2240	X	1994	-0-	-246	-0-	1994	3			N	-0-					5
03	2480	X	2197	-0-	-283	-0-	2186	3	11	9	N	10					15
04	2400	X	2107	-0-	-293	-0-	2085	3	22	9	N	20					35
05	2387	X	2120	-0-	-267	-0-	2106	3	14	9	N	13					48
06	2160	X	2023	-0-	-137	-0-	2017	3	6	9	N	5					53

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

01	1240	X	1105	-0-	-135	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	1034	-0-	-86	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN WELL #: 2 RRCID -> 160163 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3629 - 3633

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
JOHNSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 077654 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3258 - 3265

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	415	1	6891	2	Y	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	372	1	6085	2	Y	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	370	1	5807	2	Y	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	338	1	5131	2	Y	-0-					-0-
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	404	1	5845	2	Y	-0-					-0-
*06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	413	1	5767	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	81	1	1333	2	Y	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	93	1	1411	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	97	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	82	1	1354	2	Y	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	86	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	82	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	93	1	1343	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	90	1	1261	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	323	-0-	-321	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	Y	-0-					-0-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	216	-0-	-1	-0-	10	1	203	2	N	3	3	0			2
							3	9									
02	308	X	212	-0-	-96	-0-	9	1	200	2	N	3	3	0			2
							3	9									
03	372	X	241	-0-	-131	-0-	11	1	227	2	N	3	3	0			2
							3	9									
04	360	X	156	-0-	-204	-0-	7	1	147	2	N	2	2	0			2
							2	9									
05	372	X	231	-0-	-141	-0-	10	1	218	2	N	3	3	0			2
							3	9									
06	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-	2	7			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	812	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	43	1	710	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	868	N	774	-0-	-94	-0-	46	1	726	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	930	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	755	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

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

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

01	4650	X	4252	-0-	-398	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	4458	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	3	22	9	N	20					120
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1741	3	37	9	N	34					154
03	2356	N	1743	-0-	-613	-0-	1726	3	17	9	N	15					169
04	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1536	3	23	9	N	21	165	1			25
05	1984	N	1597	-0-	-387	-0-	1579	3	18	9	N	16					41
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1519	3	6	9	N	5					46

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

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

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

01	7812 X	7204	-0-	-608	-0-	7204	3		N	-0-			-0-
02	7056 X	5866	-0-	-1190	-0-	5866	3		N	-0-			-0-
03	7812 X	6629	-0-	-1183	-0-	6629	3		N	-0-			-0-
04	7350 X	6435	-0-	-915	-0-	6435	3		N	-0-			-0-
05	7440 X	6542	-0-	-898	-0-	6542	3		N	-0-			-0-
06	6960 X	6301	-0-	-659	-0-	6301	3		N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

01	18848 X	17504	-0-	-1344	-0-	17504	3		N	-0-			-0-
02	17024 X	15337	-0-	-1687	-0-	15337	3		N	-0-			-0-
03	18321 X	15913	-0-	-2408	-0-	15913	3		N	-0-			-0-
04	17880 X	14638	-0-	-3242	-0-	14638	3		N	-0-			-0-
05	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-				N	NO RPT			-0-
06	16950 X	13796	-0-	-3154	-0-	13796	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711																	
01	11811	X	10734	-0-	-1077	-0-	10734	3			N	-0-					-0-
02	10556	X	9089	-0-	-1467	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	9356	-0-	-2207	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	8170	-0-	-2210	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	9010	-0-	-1716	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	8708	-0-	-1672	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017																	
01	15221	X	10572	-0-	-4649	-0-	10572	3			N	-0-					-0-
02	12936	X	11722	-0-	-1214	-0-	11722	3			N	-0-					-0-
03	13919	X	12104	-0-	-1815	-0-	12104	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	11139	-0-	-1761	-0-	11139	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	11118	-0-	-1871	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	10327	-0-	-2243	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165																	
01	12896	X	11637	-0-	-1259	-0-	11637	3			N	-0-					-0-
02	11648	X	11060	-0-	-588	-0-	11060	3			N	-0-					-0-
03	12896	X	11724	-0-	-1172	-0-	11724	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	10671	-0-	-1089	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
05	12245	X	10650	-0-	-1595	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	9783	-0-	-2067	-0-	9783	3			N	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690																	
01	15686	X	15296	-0-	-390	-0-	15296	3			N	-0-					-0-
02	14868	X	12802	-0-	-2066	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
03	16461	X	12627	-0-	-3834	-0-	12627	3			N	-0-					-0-
04	15930	X	12390	-0-	-3540	-0-	12390	3			N	-0-					-0-
05	16306	X	12728	-0-	-3578	-0-	12728	3			N	-0-					-0-
06	14790	X	11741	-0-	-3049	-0-	11741	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597																	
01	13981	X	8626	-0-	-5355	-0-	8626	3			N	-0-					-0-
02	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3			N	-0-					-0-
03	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	3			N	-0-					-0-
04	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	3			N	-0-					-0-
05	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	3			N	-0-					-0-
*06	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089																	
01	56730	X	45364	-0-	-11366	-0-	45364	3			N	-0-					-0-
02	38646	X	38646	-0-	-0-	-0-	38646	3			N	-0-					-0-
03	40388	X	40388	-0-	-0-	-0-	40388	3			N	-0-					-0-
04	35314	X	35314	-0-	-0-	-0-	35314	3			N	-0-					-0-
05	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	34803	3			N	-0-					-0-
*06	31906	X	31906	-0-	-0-	-0-	31906	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379																	
01	65782	X	40559	-0-	-25223	-0-	40559	3			N	-0-					-0-
02	51660	X	36948	-0-	-14712	-0-	36948	3			N	-0-					-0-
03	54250	X	38455	-0-	-15795	-0-	38455	3			N	-0-					-0-
04	48090	X	34345	-0-	-13745	-0-	34345	3			N	-0-					-0-
05	46283	X	33687	-0-	-12596	-0-	33687	3			N	-0-					-0-
06	39600	X	29591	-0-	-10009	-0-	29591	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44454	X	37711	-0-	-6743	-0-	37711	3			N	-0-					-0-
02	37744	X	28783	-0-	-8961	-0-	28783	3			N	-0-					-0-
03	39277	X	30336	-0-	-8941	-0-	30336	3			N	-0-					-0-
04	37380	X	26564	-0-	-10816	-0-	26564	3			N	-0-					-0-
05	37696	X	25936	-0-	-11760	-0-	25936	3			N	-0-					-0-
06	36480	X	23838	-0-	-12642	-0-	23838	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

01	39928	X	35791	-0-	-4137	-0-	35791	3			N	-0-					-0-
02	37408	X	30682	-0-	-6726	-0-	30682	3			N	-0-					-0-
03	41416	X	31484	-0-	-9932	-0-	31484	3			N	-0-					-0-
04	40080	X	28227	-0-	-11853	-0-	28227	3			N	-0-					-0-
05	38905	X	29369	-0-	-9536	-0-	29369	3			N	-0-					-0-
06	34650	X	28267	-0-	-6383	-0-	28267	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

01	45756	X	33031	-0-	-12725	-0-	33031	3			N	-0-					-0-
02	39368	X	29976	-0-	-9392	-0-	29976	3			N	-0-					-0-
03	43586	X	31451	-0-	-12135	-0-	31451	3			N	-0-					-0-
04	38520	X	28974	-0-	-9546	-0-	28974	3			N	-0-					-0-
05	35960	X	28651	-0-	-7309	-0-	28651	3			N	-0-					-0-
06	32130	X	26133	-0-	-5997	-0-	26133	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

01	38440	X	27316	-0-	-11124	-0-	27316	3			N	-0-					-0-
02	31696	X	22277	-0-	-9419	-0-	22277	3			N	-0-					-0-
03	33635	X	27706	-0-	-5929	-0-	27706	3			N	-0-					-0-
04	31290	X	25243	-0-	-6047	-0-	25243	3			N	-0-					-0-
05	30845	X	23898	-0-	-6947	-0-	23898	3			N	-0-					-0-
06	26820	X	21359	-0-	-5461	-0-	21359	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

01	74803	X	71309	-0-	-3494	-0-	71309	3			N	-0-					-0-
02	70084	X	62014	-0-	-8070	-0-	62014	3			N	-0-					-0-
03	77593	X	63061	-0-	-14532	-0-	63061	3			N	-0-					-0-
04	75090	X	62114	-0-	-12976	-0-	62114	3			N	-0-					-0-
05	74028	X	62477	-0-	-11551	-0-	62477	3			N	-0-					-0-
06	69000	X	55213	-0-	-13787	-0-	55213	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

01	47244	X	30750	-0-	-16494	-0-	30750	3			N	-0-					-0-
02	36092	X	25701	-0-	-10391	-0-	25701	3			N	-0-					-0-
03	39959	X	27185	-0-	-12774	-0-	27185	3			N	-0-					-0-
04	33720	X	26212	-0-	-7508	-0-	26212	3			N	-0-					-0-
05	32736	X	25216	-0-	-7520	-0-	25216	3			N	-0-					-0-
06	29760	X	20621	-0-	-9139	-0-	20621	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

01	59055	X	41879	-0-	-17176	-0-	41879	3			N	-0-					-0-
02	46284	X	34942	-0-	-11342	-0-	34942	3			N	-0-					-0-
03	51243	X	37150	-0-	-14093	-0-	37150	3			N	-0-					-0-
04	45660	X	34549	-0-	-11111	-0-	34549	3			N	-0-					-0-
05	43803	X	33346	-0-	-10457	-0-	33346	3			N	-0-					-0-
06	40530	X	30327	-0-	-10203	-0-	30327	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	29388	-0-	-14973	-0-	29388	3			N	-0-					-0-
02	36904	X	27468	-0-	-9436	-0-	27468	3			N	-0-					-0-
03	39401	X	27918	-0-	-11483	-0-	27918	3			N	-0-					-0-
04	36030	X	24419	-0-	-11611	-0-	24419	3			N	-0-					-0-
05	33170	X	24117	-0-	-9053	-0-	24117	3			N	-0-					-0-
06	29430	X	21965	-0-	-7465	-0-	21965	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
01	68200	X	48184	-0-	-20016	-0-	48184	3			N	-0-					-0-
02	55664	X	40255	-0-	-15409	-0-	40255	3			N	-0-					-0-
03	61628	X	41295	-0-	-20333	-0-	41295	3			N	-0-					-0-
04	55710	X	36236	-0-	-19474	-0-	36236	3			N	-0-					-0-
05	51181	X	33484	-0-	-17697	-0-	33484	3			N	-0-					-0-
06	46620	X	31826	-0-	-14794	-0-	31826	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
01	80662	X	61734	-0-	-18928	-0-	61734	3			N	-0-					-0-
02	64148	X	51091	-0-	-13057	-0-	51091	3			N	-0-					-0-
03	69502	X	53016	-0-	-16486	-0-	53016	3			N	-0-					-0-
04	66810	X	51111	-0-	-15699	-0-	51111	3			N	-0-					-0-
05	63054	X	51087	-0-	-11967	-0-	51087	3			N	-0-					-0-
06	59730	X	46424	-0-	-13306	-0-	46424	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
01	34330	X	34330	-0-	-0-	-0-	34330	3			N	-0-					-0-
02	43456	X	27693	-0-	-15763	-0-	27693	3			N	-0-					-0-
03	45012	X	27039	-0-	-17973	-0-	27039	3			N	-0-					-0-
04	39600	X	28311	-0-	-11289	-0-	28311	3			N	-0-					-0-
05	37758	X	28092	-0-	-9666	-0-	28092	3			N	-0-					-0-
06	33210	X	22745	-0-	-10465	-0-	22745	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
01	45477	X	31752	-0-	-13725	-0-	31752	3			N	-0-					-0-
02	35448	X	26972	-0-	-8476	-0-	26972	3			N	-0-					-0-
03	36580	X	28409	-0-	-8171	-0-	28409	3			N	-0-					-0-
04	31110	X	22941	-0-	-8169	-0-	22941	3			N	-0-					-0-
05	31744	X	22487	-0-	-9257	-0-	22487	3			N	-0-					-0-
06	30720	X	21115	-0-	-9605	-0-	21115	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
01	90024	X	49685	-0-	-40339	-0-	49685	3			Y	-0-					-0-
02	70728	X	50431	-0-	-20297	-0-	50431	3			Y	-0-					-0-
03	67983	X	50101	-0-	-17882	-0-	50101	3			Y	-0-					-0-
04	61230	X	45899	-0-	-15331	-0-	45899	3			Y	-0-					-0-
05	57784	X	43686	-0-	-14098	-0-	43686	3			Y	-0-					-0-
06	54030	X	38643	-0-	-15387	-0-	38643	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
01	95511	X	58443	-0-	-37068	-0-	58443	3			Y	-0-					-0-
02	83692	X	50191	-0-	-33501	-0-	50191	3			Y	-0-					-0-
03	81809	X	49552	-0-	-32257	-0-	49552	3			Y	-0-					-0-
04	70140	X	44780	-0-	-25360	-0-	44780	3			Y	-0-					-0-
05	63550	X	42440	-0-	-21110	-0-	42440	3			Y	-0-					-0-
06	56550	X	40271	-0-	-16279	-0-	40271	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77128	X	51019	-0-	-26109	-0-	51019	3			N	-0-					-0-
02	63868	X	49045	-0-	-14823	-0-	49045	3			N	-0-					-0-
03	66867	X	52662	-0-	-14205	-0-	52662	3			N	-0-					-0-
04	58830	X	48582	-0-	-10248	-0-	48582	3			N	-0-					-0-
05	55707	X	47022	-0-	-8685	-0-	47022	3			N	-0-					-0-
06	52560	X	42944	-0-	-9616	-0-	42944	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94736	X	50837	-0-	-43899	-0-	50837	3			Y	-0-					-0-
02	47368	X	47368	-0-	-0-	-0-	47368	3			Y	-0-					-0-
03	61380	X	40791	-0-	-20589	-0-	40791	3			Y	-0-					-0-
04	53820	X	35396	-0-	-18424	-0-	35396	3			Y	-0-					-0-
05	55614	X	33790	-0-	-21824	-0-	33790	3			Y	-0-					-0-
06	50760	X	30781	-0-	-19979	-0-	30781	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164672	X	50115	-0-	-114557	-0-	50115	3			N	-0-					-0-
02	40636	X	40636	-0-	-0-	-0-	40636	3			N	-0-					-0-
03	54932	X	41792	-0-	-13140	-0-	41792	3			N	-0-					-0-
04	58230	X	37761	-0-	-20469	-0-	37761	3			N	-0-					-0-
05	54932	X	36437	-0-	-18495	-0-	36437	3			N	-0-					-0-
06	48510	X	32259	-0-	-16251	-0-	32259	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113243	X	73493	-0-	-39750	-0-	73493	3			N	-0-					-0-
02	76804	X	65711	-0-	-11093	-0-	65711	3			N	-0-					-0-
03	83452	X	67116	-0-	-16336	-0-	67116	3			N	-0-					-0-
04	80760	X	58611	-0-	-22149	-0-	58611	3			N	-0-					-0-
05	76446	X	64180	-0-	-12266	-0-	64180	3			N	-0-					-0-
06	71130	X	57902	-0-	-13228	-0-	57902	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46872	X	24216	-0-	-22656	-0-	24216	3			N	-0-					-0-
02	34356	X	24585	-0-	-9771	-0-	24585	3			N	-0-					-0-
03	33201	X	19376	-0-	-13825	-0-	19376	3			N	-0-					-0-
04	26550	X	18655	-0-	-7895	-0-	18655	3			N	-0-					-0-
05	27218	X	17888	-0-	-9330	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
06	26340	X	17260	-0-	-9080	-0-	17260	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147002	X	83038	-0-	-63964	-0-	83038	3			N	-0-					-0-
02	92036	X	73417	-0-	-18619	-0-	73417	3			N	-0-					-0-
03	101897	X	75767	-0-	-26130	-0-	75767	3			N	-0-					-0-
04	91710	X	61070	-0-	-30640	-0-	61070	3			N	-0-					-0-
05	90148	X	66432	-0-	-23716	-0-	66432	3			N	-0-					-0-
06	80370	X	70058	-0-	-10312	-0-	70058	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	52522	-0-	52522	875222	52522	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	45749	-0-	45749	920971	45749	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	45796	-0-	45796	966767	45796	3			Y	-0-					-0-
04	1004061	X	37294	-0-	-966767	-0-	37294	3			Y	-0-					-0-
05	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	39404	3			Y	-0-					-0-
06	50820	X	37657	-0-	-13163	-0-	37657	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258912	X	89683	-0-	-169229	-0-	89683	3			Y	-0-					-0-
02	233856	X	73639	-0-	-160217	-0-	73639	3			Y	-0-					-0-
03	258912	X	75287	-0-	-183625	-0-	75287	3			Y	-0-					-0-
04	250560	X	63775	-0-	-186785	-0-	63775	3			Y	-0-					-0-
05	81530	X	59393	-0-	-22137	-0-	59393	3			Y	-0-					-0-
06	86790	X	52764	-0-	-34026	-0-	52764	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

01	177103	X	108359	-0-	-68744	-0-	108359	3			Y	-0-					-0-
02	159964	X	92920	-0-	-67044	-0-	92920	3			Y	-0-					-0-
03	177103	X	102362	-0-	-74741	-0-	102362	3			Y	-0-					-0-
04	171390	X	87062	-0-	-84328	-0-	87062	3			Y	-0-					-0-
05	109182	X	80834	-0-	-28348	-0-	80834	3			Y	-0-					-0-
06	104850	X	77853	-0-	-26997	-0-	77853	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

01	178777	X	53359	-0-	-125418	-0-	53359	3			Y	-0-					-0-
02	161476	X	48657	-0-	-112819	-0-	48657	3			Y	-0-					-0-
03	178777	X	42962	-0-	-135815	-0-	42962	3			Y	-0-					-0-
04	173010	X	37200	-0-	-135810	-0-	37200	3			Y	-0-					-0-
05	55552	X	37185	-0-	-18367	-0-	37185	3			Y	-0-					-0-
06	52140	X	33651	-0-	-18489	-0-	33651	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

01	151063	X	43137	-0-	-107926	-0-	43137	3			Y	-0-					-0-
02	136444	X	35090	-0-	-101354	-0-	35090	3			Y	-0-					-0-
03	151063	X	34935	-0-	-116128	-0-	34935	3			Y	-0-					-0-
04	146190	X	30819	-0-	-115371	-0-	30819	3			Y	-0-					-0-
05	45849	X	29395	-0-	-16454	-0-	29395	3			Y	-0-					-0-
06	41760	X	25823	-0-	-15937	-0-	25823	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

01	139035	X	92950	-0-	-46085	-0-	92950	3			Y	-0-					-0-
02	125580	X	78524	-0-	-47056	-0-	78524	3			Y	-0-					-0-
03	139035	X	84497	-0-	-54538	-0-	84497	3			Y	-0-					-0-
04	134550	X	73396	-0-	-61154	-0-	73396	3			Y	-0-					-0-
05	94891	X	70435	-0-	-24456	-0-	70435	3			Y	-0-					-0-
06	89940	X	65635	-0-	-24305	-0-	65635	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

01	281232	X	109163	-0-	-172069	-0-	109163	3			Y	-0-					-0-
02	254016	X	91609	-0-	-162407	-0-	91609	3			Y	-0-					-0-
03	281232	X	94767	-0-	-186465	-0-	94767	3			Y	-0-					-0-
04	272160	X	86136	-0-	-186024	-0-	86136	3			Y	-0-					-0-
05	119908	X	82355	-0-	-37553	-0-	82355	3			Y	-0-					-0-
06	105630	X	73858	-0-	-31772	-0-	73858	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

01	102083	X	55725	-0-	-46358	-0-	55725	3			Y	-0-					-0-
02	92204	X	44565	-0-	-47639	-0-	44565	3			Y	-0-					-0-
03	102083	X	46338	-0-	-55745	-0-	46338	3			Y	-0-					-0-
04	98790	X	42199	-0-	-56591	-0-	42199	3			Y	-0-					-0-
05	57660	X	40537	-0-	-17123	-0-	40537	3			Y	-0-					-0-
06	53940	X	35828	-0-	-18112	-0-	35828	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	103242	-0-	103242	1041817	103242	3		Y	-0-			-0-
02	0	W	87914	-0-	87914	1129731	87914	3		Y	-0-			-0-
03	0	W	87042	-0-	87042	1216773	87042	3		Y	-0-			-0-
04	1292119	X	75346	-0-	-1216773	-0-	75346	3		Y	-0-			-0-
05	112158	X	73681	-0-	-38477	-0-	73681	3		Y	-0-			-0-
06	99900	X	69767	-0-	-30133	-0-	69767	3		Y	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

01	114545	X	57814	-0-	-56731	-0-	57814	3		N	-0-			-0-
02	103460	X	48507	-0-	-54953	-0-	48507	3		N	-0-			-0-
03	114545	X	50073	-0-	-64472	-0-	50073	3		N	-0-			-0-
04	110850	X	44274	-0-	-66576	-0-	44274	3		N	-0-			-0-
05	62558	X	47052	-0-	-15506	-0-	47052	3		N	-0-			-0-
06	55950	X	42592	-0-	-13358	-0-	42592	3		N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

01	195796	X	155293	-0-	-40503	-0-	155293	3		Y	-0-			-0-
02	176848	X	125287	-0-	-51561	-0-	125287	3		Y	-0-			-0-
03	195796	X	89821	-0-	-105975	-0-	89821	3		Y	-0-			-0-
04	189480	X	55536	-0-	-133944	-0-	55536	3		Y	-0-			-0-
05	195796	X	102458	-0-	-93338	-0-	102458	3		Y	-0-			-0-
06	150270	X	75784	-0-	-74486	-0-	75784	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

01	0	W	79228	-0-	79228	620857	79228	3		Y	-0-			-0-
02	0	W	64503	-0-	64503	685360	64503	3		Y	-0-			-0-
03	0	W	62919	-0-	62919	748279	62919	3		Y	-0-			-0-
04	0	W	61079	-0-	61079	809358	61079	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	55160	-0-	55160	864518	55160	3		Y	-0-			-0-
*06	914101	X	49583	-0-	-864518	-0-	49583	3		Y	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

01	0	W	117915	-0-	117915	1136628	117915	3		Y	-0-			-0-
02	0	W	92764	-0-	92764	1229392	92764	3		Y	-0-			-0-
03	0	W	97000	-0-	97000	1326392	97000	3		Y	-0-			-0-
04	0	W	85748	-0-	85748	1412140	85748	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	88529	-0-	88529	1500669	88529	3		Y	-0-			-0-
06	0	W	82562	-0-	82562	1583231	82562	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

01	0	W	56379	-0-	56379	493235	56379	3		Y	-0-			-0-
02	0	W	38214	-0-	38214	531449	38214	3		Y	-0-			-0-
03	0	W	37157	-0-	37157	568606	37157	3		Y	-0-			-0-
04	0	W	34908	-0-	34908	603514	34908	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	32093	-0-	32093	635607	32093	3		Y	-0-			-0-
*06	664628	X	29021	-0-	-635607	-0-	29021	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

01	0	W	95459	-0-	95459	678073	95459	3		Y	-0-			-0-
02	0	W	83501	-0-	83501	761574	83501	3		Y	-0-			-0-
03	0	W	84178	-0-	84178	845752	84178	3		Y	-0-			-0-
04	0	W	78096	-0-	78096	923848	78096	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	74812	-0-	74812	998660	74812	3		Y	-0-			-0-
06	0	W	66176	-0-	66176	1064836	66176	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	82262	-0-	82262	605754	82262	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	43707	-0-	43707	649461	43707	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	42414	-0-	42414	691875	42414	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	36735	-0-	36735	728610	36735	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	39794	-0-	39794	768404	39794	3			Y	-0-					-0-
*06	804891	X	36487	-0-	-768404	-0-	36487	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

07	156643	X	102442	-0-	-54201	-0-	102442	3			Y	-0-					-0-
08	156643	X	93591	-0-	-63052	-0-	93591	3			Y	-0-					-0-
09	151590	X	81635	-0-	-69955	-0-	81635	3			Y	-0-					-0-
10	156643	X	79999	-0-	-76644	-0-	79999	3			Y	-0-					-0-
11	151590	X	68823	-0-	-82767	-0-	68823	3			Y	-0-					-0-
12	156643	X	69016	-0-	-87627	-0-	69016	3			Y	-0-					-0-
01	156643	X	63190	-0-	-93453	-0-	63190	3			Y	-0-					-0-
02	141484	X	52987	-0-	-88497	-0-	52987	3			Y	-0-					-0-
03	156643	X	51382	-0-	-105261	-0-	51382	3			Y	-0-					-0-
04	151590	X	44612	-0-	-106978	-0-	44612	3			Y	-0-					-0-
05	156643	X	43876	-0-	-112767	-0-	43876	3			Y	-0-					-0-
06	151590	X	39981	-0-	-111609	-0-	39981	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

01	171864	X	166765	-0-	-5099	-0-	166765	3			Y	-0-					-0-
02	155232	X	105969	-0-	-49263	-0-	105969	3			Y	-0-					-0-
03	171864	X	105254	-0-	-66610	-0-	105254	3			Y	-0-					-0-
04	166320	X	79471	-0-	-86849	-0-	79471	3			Y	-0-					-0-
05	171864	X	100333	-0-	-71531	-0-	100333	3			Y	-0-					-0-
06	161400	X	91660	-0-	-69740	-0-	91660	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

11	0	Z	106489	-0-	106489	106489	106489	3			Y	-0-					-0-
12	0	Z	90084	-0-	90084	196573	90084	3			Y	-0-					-0-
01	0	Z	81770	-0-	81770	278343	81770	3			Y	-0-					-0-
02	0	Z	67635	-0-	67635	345978	67635	3			Y	-0-					-0-
03	0	Z	66670	-0-	66670	412648	66670	3			Y	-0-					-0-
04	0	Z	60483	-0-	60483	473131	60483	3			Y	-0-					-0-
05	0	Z	56485	-0-	56485	529616	56485	3			Y	-0-					-0-
06	0	Z	50555	-0-	50555	580171	50555	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

01	719821	X	123058	-0-	-596763	-0-	123058	3			Y	-0-					-0-
02	173264	X	106209	-0-	-67055	-0-	106209	3			Y	-0-					-0-
03	191828	X	30658	-0-	-161170	-0-	30658	3			Y	-0-					-0-
04	185640	X	86149	-0-	-99491	-0-	86149	3			Y	-0-					-0-
05	191828	X	97050	-0-	-94778	-0-	97050	3			Y	-0-					-0-
*06	89682	X	89682	-0-	-0-	-0-	89682	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

01	0	W	170807	-0-	170807	461207	170807	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	104906	-0-	104906	566113	104906	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	111708	-0-	111708	677821	111708	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	102567	-0-	102567	780388	102567	3			Y	-0-					-0-
05	912811	X	132423	-0-	-780388	-0-	132423	3			Y	-0-					-0-
*06	110898	X	110898	-0-	-0-	-0-	110898	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	113747	-0-	113747	312180	113747	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	58520	-0-	58520	370700	58520	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	82848	-0-	82848	453548	82848	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	83565	-0-	83565	537113	83565	3			Y	-0-					-0-
05	618632	X	81519	-0-	-537113	-0-	81519	3			Y	-0-					-0-
06	162030	X	68061	-0-	-93969	-0-	68061	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		195981	-0-	195981	249129	195981	3			Y	-0-					-0-
12	0		237952	-0-	237952	487081	237952	3			Y	-0-					-0-
01	551437	X	64356	-0-	-487081	-0-	64356	3			Y	-0-					-0-
02	228704	X	174721	-0-	-53983	-0-	174721	3			Y	-0-					-0-
03	253208	X	160791	-0-	-92417	-0-	160791	3			Y	-0-					-0-
04	245040	X	140875	-0-	-104165	-0-	140875	3			Y	-0-					-0-
05	253208	X	131004	-0-	-122204	-0-	131004	3			Y	-0-					-0-
*06	115331	X	115331	-0-	-0-	-0-	115331	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	91894	-0-	91894	307274	91894	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	73818	-0-	73818	381092	73818	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	73052	-0-	73052	454144	73052	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	64280	-0-	64280	518424	64280	3			Y	-0-					-0-
05	582892	X	64468	-0-	-518424	-0-	64468	3			Y	-0-					-0-
06	108000	X	62892	-0-	-45108	-0-	62892	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		103699	-0-	103699	103699	103699	3			Y	-0-					-0-
03	316141	X	212442	-0-	-103699	-0-	212442	3			Y	-0-					-0-
04	220470	X	216504	-0-	-3966	-0-	216504	3			Y	-0-					-0-
05	227819	X	203047	-0-	-24772	-0-	203047	3			Y	-0-					-0-
06	220470	X	191316	-0-	-29154	-0-	191316	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	39803	X	39803	-0-	-0-	-0-	39803	3			Y	-0-					-0-
*11	172890	X	113151	-0-	-59739	-0-	113151	3			Y	-0-					-0-
12	178653	X	165737	-0-	-12916	-0-	165737	3			Y	-0-					-0-
01	178653	X	150896	-0-	-27757	-0-	150896	3			Y	-0-					-0-
02	161364	X	110391	-0-	-50973	-0-	110391	3			Y	-0-					-0-
03	178653	X	106355	-0-	-72298	-0-	106355	3			Y	-0-					-0-
04	172890	X	95944	-0-	-76946	-0-	95944	3			Y	-0-					-0-
05	178653	X	89728	-0-	-88925	-0-	89728	3			Y	-0-					-0-
06	172890	X	77671	-0-	-95219	-0-	77671	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		5569	-0-	5569	5569	5569	3			Y	-0-					-0-
11	0		147148	-0-	147148	152717	147148	3			Y	-0-					-0-
*12	262142	X	109425	-0-	-152717	-0-	109425	3			Y	-0-					-0-
01	154969	X	107373	-0-	-47596	-0-	107373	3			Y	-0-					-0-
02	139972	X	84931	-0-	-55041	-0-	84931	3			Y	-0-					-0-
03	154969	X	84931	-0-	-70038	-0-	84931	3			Y	-0-					-0-
04	149970	X	76660	-0-	-73310	-0-	76660	3			Y	-0-					-0-
05	154969	X	80686	-0-	-74283	-0-	80686	3			Y	-0-					-0-
06	149970	X	74402	-0-	-75568	-0-	74402	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218488	X	5394	-0-	-213094	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
02	197344	X	122299	-0-	-75045	-0-	122299	3			Y	-0-					-0-
03	218488	X	131092	-0-	-87396	-0-	131092	3			Y	-0-					-0-
04	211440	X	117747	-0-	-93693	-0-	117747	3			Y	-0-					-0-
05	218488	X	118834	-0-	-99654	-0-	118834	3			Y	-0-					-0-
06	211440	X	118184	-0-	-93256	-0-	118184	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

08	0		10611	-0-	10611	10611	10611	3			Y	-0-					-0-
09	0		158594	-0-	158594	169205	158594	3			Y	-0-					-0-
10	0		146457	-0-	146457	315662	146457	3			Y	-0-					-0-
11	0		166738	-0-	166738	482400	166738	3			Y	-0-					-0-
*12	626586	X	144186	-0-	-482400	-0-	144186	3			Y	-0-					-0-
01	210924	X	140628	-0-	-70296	-0-	140628	3			Y	-0-					-0-
02	190512	X	107518	-0-	-82994	-0-	107518	3			Y	-0-					-0-
03	210924	X	95652	-0-	-115272	-0-	95652	3			Y	-0-					-0-
04	204120	X	89750	-0-	-114370	-0-	89750	3			Y	-0-					-0-
05	210924	X	109822	-0-	-101102	-0-	109822	3			Y	-0-					-0-
06	204120	X	96163	-0-	-107957	-0-	96163	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

01	0		75382	-0-	75382	239814	75382	3			Y	-0-					-0-
02	280586	X	40772	-0-	-239814	-0-	40772	3			Y	-0-					-0-
03	133889	X	70441	-0-	-63448	-0-	70441	3			Y	-0-					-0-
04	129570	X	62546	-0-	-67024	-0-	62546	3			Y	-0-					-0-
05	133889	X	65185	-0-	-68704	-0-	65185	3			Y	-0-					-0-
06	129570	X	56627	-0-	-72943	-0-	56627	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

11	0		64147	-0-	64147	64147	64147	3			Y	-0-					-0-
12	0		158343	-0-	158343	222490	158343	3			Y	-0-					-0-
01	0		131284	-0-	131284	353774	131284	3			Y	-0-					-0-
02	0	Z	82553	-0-	82553	436327	82553	3			Y	-0-					-0-
03	0	Z	108091	-0-	108091	544418	108091	3			Y	-0-					-0-
04	0	Z	98792	-0-	98792	643210	98792	3			Y	-0-					-0-
05	0	Z	91392	-0-	91392	734602	91392	3			Y	-0-					-0-
06	0	Z	78772	-0-	78772	813374	78772	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

02	0		77417	-0-	77417	77417	77417	3			Y	-0-					-0-
03	255260	X	177843	-0-	-77417	-0-	177843	3			Y	-0-					-0-
04	199260	X	196403	-0-	-2857	-0-	196403	3			Y	-0-					-0-
05	209186	X	209186	-0-	-0-	-0-	209186	3			Y	-0-					-0-
06	199260	X	181423	-0-	-17837	-0-	181423	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

02	0		100157	-0-	100157	100157	100157	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	226274	-0-	226274	326431	226274	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	225837	-0-	225837	552268	225837	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	216160	-0-	216160	768428	216160	3			Y	-0-					-0-
*06	963432	X	195004	-0-	-768428	-0-	195004	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		43251	-0-	43251	43251	43251	3			Y	-0-					-0-
10	0		200487	-0-	200487	243738	200487	3			Y	-0-					-0-
*11	449980	X	206242	-0-	-243738	-0-	206242	3			Y	-0-					-0-
12	202709	X	125381	-0-	-77328	-0-	125381	3			Y	-0-					-0-
01	202709	X	7725	-0-	-194984	-0-	7725	3			Y	-0-					-0-
02	183092	X	108976	-0-	-74116	-0-	108976	3			Y	-0-					-0-
03	202709	X	109102	-0-	-93607	-0-	109102	3			Y	-0-					-0-
04	196170	X	93879	-0-	-102291	-0-	93879	3			Y	-0-					-0-
05	202709	X	97594	-0-	-105115	-0-	97594	3			Y	-0-					-0-
06	196170	X	86392	-0-	-109778	-0-	86392	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

01	181502	X	181502	-0-	-0-	-0-	181502	3			Y	-0-					-0-
02	142884	X	113391	-0-	-29493	-0-	113391	3			Y	-0-					-0-
03	158193	X	113004	-0-	-45189	-0-	113004	3			Y	-0-					-0-
04	153090	X	111748	-0-	-41342	-0-	111748	3			Y	-0-					-0-
05	158193	X	110115	-0-	-48078	-0-	110115	3			Y	-0-					-0-
06	153090	X	92684	-0-	-60406	-0-	92684	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

01	112809	X	109044	-0-	-3765	-0-	109044	3			Y	-0-					-0-
02	101892	X	86686	-0-	-15206	-0-	86686	3			Y	-0-					-0-
03	112809	X	77948	-0-	-34861	-0-	77948	3			Y	-0-					-0-
04	109170	X	65124	-0-	-44046	-0-	65124	3			Y	-0-					-0-
05	112809	X	59608	-0-	-53201	-0-	59608	3			Y	-0-					-0-
06	109170	X	51502	-0-	-57668	-0-	51502	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

01	195362	X	184493	-0-	-10869	-0-	184493	3			N	-0-					-0-
02	176456	X	151669	-0-	-24787	-0-	151669	3			N	-0-					-0-
03	195362	X	152161	-0-	-43201	-0-	152161	3			N	-0-					-0-
04	189060	X	129427	-0-	-59633	-0-	129427	3			N	-0-					-0-
05	195362	X	141237	-0-	-54125	-0-	141237	3			N	-0-					-0-
06	189060	X	126271	-0-	-62789	-0-	126271	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

01	104067	X	63995	-0-	-40072	-0-	63995	3			Y	-0-					-0-
02	93996	X	36496	-0-	-57500	-0-	36496	3			Y	-0-					-0-
03	104067	X	36185	-0-	-67882	-0-	36185	3			Y	-0-					-0-
04	100710	X	33691	-0-	-67019	-0-	33691	3			Y	-0-					-0-
05	104067	X	32034	-0-	-72033	-0-	32034	3			Y	-0-					-0-
06	100710	X	28976	-0-	-71734	-0-	28976	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

01	0		27363	-0-	27363	27363	27363	3			Y	-0-					-0-
02	0		130261	-0-	130261	157624	130261	3			Y	-0-					-0-
03	0		161814	-0-	161814	319438	161814	3			Y	-0-					-0-
04	458988	X	139550	-0-	-319438	-0-	139550	3			Y	-0-					-0-
05	149099	X	149099	-0-	-0-	-0-	149099	3			Y	-0-					-0-
06	132780	X	125196	-0-	-7584	-0-	125196	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24167	-0-	24167	24167	24167	3			Y	-0-					-0-
02	0		129942	-0-	129942	154109	129942	3			Y	-0-					-0-
03	0		143818	-0-	143818	297927	143818	3			Y	-0-					-0-
04	406235	X	108308	-0-	-297927	-0-	108308	3			Y	-0-					-0-
05	153202	X	120525	-0-	-32677	-0-	120525	3			Y	-0-					-0-
06	148260	X	105478	-0-	-42782	-0-	105478	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27658	-0-	27658	27658	27658	3			Y	-0-					-0-
02	0		146949	-0-	146949	174607	146949	3			Y	-0-					-0-
03	0		169050	-0-	169050	343657	169050	3			Y	-0-					-0-
04	478797	X	135140	-0-	-343657	-0-	135140	3			Y	-0-					-0-
05	185442	X	134037	-0-	-51405	-0-	134037	3			Y	-0-					-0-
06	179460	X	123236	-0-	-56224	-0-	123236	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2065	-0-	2065	2065	2065	3			Y	-0-					-0-
02	0		69211	-0-	69211	71276	69211	3			Y	-0-					-0-
03	0		141810	-0-	141810	213086	141810	3			Y	-0-					-0-
04	0		151775	-0-	151775	364861	151775	3			Y	-0-					-0-
*05	489812	X	124951	-0-	-364861	-0-	124951	3			Y	-0-					-0-
06	133530	X	108819	-0-	-24711	-0-	108819	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7172	-0-	7172	7172	7172	3			Y	-0-					-0-
04	0		105737	-0-	105737	112909	105737	3			Y	-0-					-0-
*05	230181	X	117272	-0-	-112909	-0-	117272	3			Y	-0-					-0-
06	147540	X	105355	-0-	-42185	-0-	105355	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2132	-0-	2132	2132	2132	3			Y	-0-					-0-
02	0		109797	-0-	109797	111929	109797	3			Y	-0-					-0-
03	0		191348	-0-	191348	303277	191348	3			Y	-0-					-0-
04	SWR 10		227037	-0-	227037	530314	227037	3			Y	-0-					-0-
05	SWR 10		155213	-0-	155213	685527	155213	3			Y	-0-					-0-
06	SWR 10		113404	-0-	113404	798931	113404	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2025	-0-	2025	2025	2025	3			Y	-0-					-0-
02	0		85213	-0-	85213	87238	85213	3			Y	-0-					-0-
03	0		171939	-0-	171939	259177	171939	3			Y	-0-					-0-
*04	369098	X	109921	-0-	-259177	-0-	109921	3			Y	-0-					-0-
05	187457	X	109310	-0-	-78147	-0-	109310	3			Y	-0-					-0-
06	181410	X	98285	-0-	-83125	-0-	98285	3			Y	-0-					-0-

ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136400	X	135372	-0-	-1028	-0-	135372	3			Y	-0-					-0-
02	123200	X	101403	-0-	-21797	-0-	101403	3			Y	-0-					-0-
03	136400	X	93196	-0-	-43204	-0-	93196	3			Y	-0-					-0-
04	132000	X	77434	-0-	-54566	-0-	77434	3			Y	-0-					-0-
05	136400	X	70632	-0-	-65768	-0-	70632	3			Y	-0-					-0-
06	132000	X	63833	-0-	-68167	-0-	63833	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	10090	-0-	-5007	-0-	1	1	10089	3	Y	-0-					-0-
02	13636	X	8245	-0-	-5391	-0-	307	1	7938	3	Y	-0-					-0-
03	15097	X	11110	-0-	-3987	-0-	1	1	11109	3	Y	-0-					-0-
*04	11880	X	11130	-0-	-750	-0-	421	1	10709	3	Y	-0-					-0-
05	11098	X	10115	-0-	-983	-0-	388	1	9727	3	Y	-0-					-0-
06	10830	X	9375	-0-	-1455	-0-	360	1	9015	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
01	12524	X	9087	-0-	-3437	-0-	9084	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	9940	X	8179	-0-	-1761	-0-	8176	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	10726	X	8815	-0-	-1911	-0-	8812	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	9330	X	8666	-0-	-664	-0-	8663	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	9641	X	8853	-0-	-788	-0-	8853	2			Y	-0-					-0-
06	8790	X	8189	-0-	-601	-0-	8189	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	19341	-0-	-4777	-0-	19341	2			Y	-0-					-0-
02	21784	X	17142	-0-	-4642	-0-	17142	2			Y	-0-					-0-
03	23312	X	17518	-0-	-5794	-0-	154	1	17364	2	Y	-0-					-0-
04	22560	X	17574	-0-	-4986	-0-	28	1	17546	2	Y	-0-					-0-
05	19592	X	15253	-0-	-4339	-0-	15253	2			Y	-0-					-0-
06	18720	X	14455	-0-	-4265	-0-	12	1	14443	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223541	X	86981	-0-	-136560	-0-	86981	2			Y	-0-					-0-
02	201908	X	90596	-0-	-111312	-0-	90596	2			Y	-0-					-0-
03	167338	X	112951	-0-	-54387	-0-	112951	2			Y	-0-					-0-
04	124740	X	42124	-0-	-82616	-0-	42124	2			Y	-0-					-0-
05	105121	X	58968	-0-	-46153	-0-	58968	2			Y	-0-					-0-
06	109320	X	48059	-0-	-61261	-0-	48059	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221929	X	86487	-0-	-135442	-0-	86487	2			Y	-0-					-0-
02	200452	X	89931	-0-	-110521	-0-	89931	2			Y	-0-					-0-
03	170004	X	105516	-0-	-64488	-0-	105516	2			Y	-0-					-0-
04	124350	X	39119	-0-	-85231	-0-	39119	2			Y	-0-					-0-
05	105493	X	56247	-0-	-49246	-0-	56247	2			Y	-0-					-0-
06	102120	X	46193	-0-	-55927	-0-	46193	2			Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		120741	-0-	120741	120741	120741	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		89399	-0-	89399	210140	89399	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		91084	-0-	91084	301224	91084	2			N	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233275	X	117856	-0-	-115419	-0-	117856	2			Y	-0-					-0-
02	210700	X	124591	-0-	-86109	-0-	124591	2			Y	-0-					-0-
03	233275	X	-0-	-0-	-233275	-0-					Y	-0-					-0-
04	225750	X	65274	-0-	-160476	-0-	65274	2			Y	-0-					-0-
05	233275	X	65560	-0-	-167715	-0-	65560	2			Y	-0-					-0-
06	133500	X	59071	-0-	-74429	-0-	59071	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222270	X	113755	-0-	-108515	-0-	113755	2			Y	-0-					-0-
02	200760	X	125647	-0-	-75113	-0-	125647	2			Y	-0-					-0-
03	222270	X	-0-	-0-	-222270	-0-					Y	-0-					-0-
04	215100	X	74030	-0-	-141070	-0-	74030	2			Y	-0-					-0-
05	222270	X	73531	-0-	-148739	-0-	73531	2			Y	-0-					-0-
06	134610	X	61883	-0-	-72727	-0-	61883	2			Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12773 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		122017	-0-	122017	122017	122017	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		110598	-0-	110598	232615	110598	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		95257	-0-	95257	327872	95257	2			Y	-0-					-0-

BERRY OIL COMP. 068157
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

01	22413	X	17848	-0-	-4565	-0-	17848	2			N	-0-					3
02	17388	X	16654	-0-	-734	-0-	16654	2			N	-0-					3
03	19251	X	18169	-0-	-1082	-0-	18169	2			N	-0-					3
04	18630	X	16652	-0-	-1978	-0-	16652	2			N	-0-					3
05	18507	X	17941	-0-	-566	-0-	17941	2			N	-0-					3
06	17850	X	16163	-0-	-1687	-0-	16163	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/29/2010 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
01	28148	X	22164	-0-	-5984	-0-	22164	2			N	-0-					3
02	24556	X	19287	-0-	-5269	-0-	19287	2			N	-0-					3
03	25172	X	20968	-0-	-4204	-0-	20968	2			N	-0-					3
04	23400	X	19317	-0-	-4083	-0-	19317	2			N	-0-					3
05	23157	X	19327	-0-	-3830	-0-	19327	2			N	-0-					3
06	21450	X	18300	-0-	-3150	-0-	18300	2			N	-0-					3

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
01	24056	X	19117	-0-	-4939	-0-	19117	2			N	-0-					3
02	20412	X	16868	-0-	-3544	-0-	16868	2			N	-0-					3
03	21545	X	18062	-0-	-3483	-0-	18062	2			N	-0-					3
04	19500	X	17056	-0-	-2444	-0-	17055	2	1	9	N	1	1	8			3
05	19716	X	17226	-0-	-2490	-0-	17226	2			N	-0-					3
06	18510	X	16246	-0-	-2264	-0-	16246	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 09/02/2010 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
01	21607	X	17104	-0-	-4503	-0-	17104	2			N	-0-					3
02	18928	X	14931	-0-	-3997	-0-	14931	2			N	-0-					3
03	18786	X	15216	-0-	-3570	-0-	15216	2			N	-0-					3
04	18180	X	15093	-0-	-3087	-0-	15093	2			N	-0-					3
05	18135	X	15007	-0-	-3128	-0-	15007	2			N	-0-					3
06	16560	X	14285	-0-	-2275	-0-	14285	2			N	-0-					3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	20536	-0-	-4512	-0-	20536	2			N	-0-					3
02	21532	X	18286	-0-	-3246	-0-	18286	2			N	-0-					3
03	23095	X	19897	-0-	-3198	-0-	19897	2			N	-0-					3
04	21660	X	18453	-0-	-3207	-0-	18453	2			N	-0-					3
05	21514	X	18519	-0-	-2995	-0-	18519	2			N	-0-					3
06	19860	X	17361	-0-	-2499	-0-	17361	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	18507	-0-	-2697	-0-	18507	2			N	-0-					3
02	17444	X	14968	-0-	-2476	-0-	14968	2			N	-0-					3
03	18631	X	16086	-0-	-2545	-0-	16086	2			N	-0-					3
04	17910	X	14845	-0-	-3065	-0-	14845	2			N	-0-					3
05	18507	X	14834	-0-	-3673	-0-	14834	2			N	-0-					3
06	17910	X	14037	-0-	-3873	-0-	14037	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 10/17/2010 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
01	34131	X	26652	-0-	-7479	-0-	26652	2			N	-0-					3
02	28392	X	23162	-0-	-5230	-0-	23162	2			N	-0-					3
03	30318	X	24931	-0-	-5387	-0-	24931	2			N	-0-					3
04	28260	X	23191	-0-	-5069	-0-	23190	2	1	9	N	1	1	8			3
05	27807	X	21200	-0-	-6607	-0-	21200	2			N	-0-					3
06	25800	X	23652	-0-	-2148	-0-	23652	2			N	-0-					3

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 12/19/2010 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
01	45725	X	33636	-0-	-12089	-0-	33636	2			N	-0-					3
02	37044	X	29644	-0-	-7400	-0-	29644	2			N	-0-					3
03	40021	X	30598	-0-	-9423	-0-	30598	2			N	-0-					3
04	36840	X	29535	-0-	-7305	-0-	29534	2	1	9	N	1	1	8			3
05	35526	X	29348	-0-	-6178	-0-	29348	2			N	-0-					3
06	32550	X	27596	-0-	-4954	-0-	27596	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 12280

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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	356	1	1220	2	N	-0-					37
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	302	1	1004	2	N	-0-					37
03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	319	1	1065	2	N	-0-					37
04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	285	1	1017	2	N	-0-					37
05	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	306	1	1057	2	N	-0-					37
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	320	1	963	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

01	22289	X	17580	-0-	-4709	-0-	3968	1	13612	2	N	-0-					-0-
02	18368	X	15236	-0-	-3132	-0-	3522	1	11714	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	19073	-0-	-643	-0-	4393	1	14680	2	N	-0-					-0-
04	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	4406	1	15732	2	N	-0-					-0-
05	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	4127	1	14279	2	N	-0-					-0-
*06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	4618	1	13895	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3111	-0-	-473	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3151	-0-	-817	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2813	-0-	-1027	-0-	18	1	2795	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3062	-0-	-906	-0-	29	1	3033	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	2616	-0-	-1224	-0-	30	1	2586	2	N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

01	11036	X	10176	-0-	-860	-0-	181	1	9995	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	8535	-0-	-1433	-0-	122	1	8413	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	8926	-0-	-1893	-0-	354	1	8572	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8758	-0-	-1712	-0-	1742	1	7016	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	8966	-0-	-1326	-0-	739	1	8227	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8849	-0-	-991	-0-	856	1	7993	2	N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

01	21669	X	17043	-0-	-4626	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	15478	-0-	-4094	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	16556	-0-	-3501	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	15296	-0-	-3304	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	14106	-0-	-3750	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13945	-0-	-2645	-0-	13945	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	9176	X	7170	-0-	-2006	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6498	-0-	-1790	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6630	-0-	-1895	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6203	-0-	-1687	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5745	-0-	-1540	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5712	-0-	-1248	-0-	5712	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
01	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17902	2			N	-0-					-0-
02	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16268	-0-	-1309	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	14968	-0-	-2342	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14888	-0-	-2999	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	13961	-0-	-3349	-0-	13961	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
01	12245	X	8457	-0-	-3788	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	7815	-0-	-3245	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9082	-0-	-2543	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	5886	-0-	-4614	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7128	-0-	-3598	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
*06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	14732	-0-	-3558	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	13884	-0-	-2636	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	11910	-0-	-4892	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	12375	-0-	-3885	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13264	-0-	-2174	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	8231	-0-	-6649	-0-	8231	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
01	13051	X	4992	-0-	-8059	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	5776	-0-	-6012	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	7950	-0-	-4450	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	6170	-0-	-5830	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5155	-0-	-1231	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5314	-0-	-2366	-0-	5314	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
01	15004	X	12204	-0-	-2800	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	10670	-0-	-2882	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11558	-0-	-2485	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10809	-0-	-2451	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10965	-0-	-1683	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9872	-0-	-1948	-0-	9872	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
01	20615	X	15181	-0-	-5434	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	13955	-0-	-4665	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	15187	-0-	-4405	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	14030	-0-	-3610	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	13511	-0-	-3818	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11827	-0-	-3113	-0-	11827	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	22413	X	18949	-0-	-3464	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	16369	-0-	-2559	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17850	-0-	-3106	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	16060	-0-	-3950	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	15785	-0-	-4768	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	14805	-0-	-3525	-0-	14805	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

01	38843	X	28832	-0-	-10011	-0-	28832	2			N	-0-					-0-
02	33740	X	24932	-0-	-8808	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	26456	-0-	-8171	-0-	26456	2			N	-0-					-0-
04	30870	X	24179	-0-	-6691	-0-	24179	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	23364	-0-	-8535	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	21383	-0-	-6517	-0-	21383	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

01	25110	X	20774	-0-	-4336	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	18185	-0-	-4495	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	19935	-0-	-5175	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	16488	-0-	-5172	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17821	-0-	-2949	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	14862	-0-	-5238	-0-	14862	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

01	11191	X	8845	-0-	-2346	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7789	-0-	-2291	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	5966	-0-	-3985	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7543	-0-	-1397	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8064	-0-	-771	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8361	-0-	-189	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

01	19313	X	13988	-0-	-5325	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	10654	-0-	-6790	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	11032	-0-	-6762	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	13471	-0-	-3749	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	9903	-0-	-7891	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	13376	-0-	-154	-0-	13376	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

01	33325	X	24776	-0-	-8549	-0-	24776	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	21147	-0-	-3409	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	22338	-0-	-4849	-0-	22338	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	19995	-0-	-6165	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	19357	-0-	-7334	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	17988	-0-	-5982	-0-	17988	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

01	88350	X	61050	-0-	-27300	-0-	61050	2			N	-0-					-0-
02	63252	X	51914	-0-	-11338	-0-	51914	2			N	-0-					-0-
03	70029	X	42905	-0-	-27124	-0-	42905	2			N	-0-					-0-
04	67770	X	53127	-0-	-14643	-0-	53127	2			N	-0-					-0-
05	63767	X	58915	-0-	-4852	-0-	58915	2			N	-0-					-0-
06	59070	X	50897	-0-	-8173	-0-	50897	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	50096	X	30468	-0-	-19628	-0-	30468	2			N	-0-					-0-
02	33320	X	25095	-0-	-8225	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
03	36890	X	27092	-0-	-9798	-0-	27092	2			N	-0-					-0-
04	35340	X	25425	-0-	-9915	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	23509	-0-	-10064	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	21942	-0-	-7548	-0-	21942	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

01	61814	X	34087	-0-	-27727	-0-	34087	2			N	-0-					-0-
02	35840	X	31556	-0-	-4284	-0-	31556	2			N	-0-					-0-
03	39680	X	32212	-0-	-7468	-0-	32212	2			N	-0-					-0-
04	38400	X	29552	-0-	-8848	-0-	29552	2			N	-0-					-0-
05	39680	X	28236	-0-	-11444	-0-	28236	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	27820	-0-	-5990	-0-	27820	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

01	153822	X	109279	-0-	-44543	-0-	109279	2			N	-0-					-0-
02	116004	X	91862	-0-	-24142	-0-	91862	2			N	-0-					-0-
03	128433	X	82868	-0-	-45565	-0-	82868	2			N	-0-					-0-
04	117000	X	92747	-0-	-24253	-0-	92747	2			N	-0-					-0-
05	116064	X	87895	-0-	-28169	-0-	87895	2			N	-0-					-0-
06	105750	X	84190	-0-	-21560	-0-	84190	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

01	38285	X	22757	-0-	-15528	-0-	22757	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	18904	-0-	-5540	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	19425	-0-	-7638	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
04	26190	X	17419	-0-	-8771	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	16744	-0-	-8459	-0-	16744	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	15216	-0-	-6804	-0-	15216	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

01	115909	X	65889	-0-	-50020	-0-	65889	2			N	-0-					-0-
02	88872	X	57409	-0-	-31463	-0-	57409	2			N	-0-					-0-
03	94767	X	59588	-0-	-35179	-0-	59588	2			N	-0-					-0-
04	81420	X	55164	-0-	-26256	-0-	55164	2			N	-0-					-0-
05	76787	X	53519	-0-	-23268	-0-	53519	2			N	-0-					-0-
06	63750	X	51171	-0-	-12579	-0-	51171	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

01	62310	X	34310	-0-	-28000	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	28551	-0-	-21177	-0-	28551	2			N	-0-					-0-
03	47058	X	26700	-0-	-20358	-0-	26700	2			N	-0-					-0-
04	40770	X	23604	-0-	-17166	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	22212	-0-	-12105	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	20798	-0-	-12412	-0-	20798	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

01	193006	X	88264	-0-	-104742	-0-	88264	2			N	-0-					-0-
02	97132	X	73006	-0-	-24126	-0-	73006	2			N	-0-					-0-
03	107539	X	69969	-0-	-37570	-0-	69969	2			N	-0-					-0-
04	104070	X	58491	-0-	-45579	-0-	58491	2			N	-0-					-0-
05	102486	X	59895	-0-	-42591	-0-	59895	2			N	-0-					-0-
06	85410	X	53764	-0-	-31646	-0-	53764	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	91109	X	52957	-0-	-38152	-0-	52957	2			N	-0-					-0-
02	59192	X	44963	-0-	-14229	-0-	44963	2			N	-0-					-0-
03	65534	X	46082	-0-	-19452	-0-	46082	2			N	-0-					-0-
04	61920	X	41079	-0-	-20841	-0-	41079	2			N	-0-					-0-
05	58900	X	42107	-0-	-16793	-0-	42107	2			N	-0-					-0-
06	51240	X	38951	-0-	-12289	-0-	38951	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
01	401667	X	115697	-0-	-285970	-0-	115697	2			N	-0-					-0-
02	120764	X	93349	-0-	-27415	-0-	93349	2			N	-0-					-0-
03	133703	X	94832	-0-	-38871	-0-	94832	2			N	-0-					-0-
04	129390	X	82913	-0-	-46477	-0-	82913	2			N	-0-					-0-
05	126480	X	74436	-0-	-52044	-0-	74436	2			N	-0-					-0-
06	111960	X	59953	-0-	-52007	-0-	59953	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92938	X	42206	-0-	-50732	-0-	42206	2			N	-0-					-0-
02	48048	X	35160	-0-	-12888	-0-	35160	2			N	-0-					-0-
03	53196	X	35673	-0-	-17523	-0-	35673	2			N	-0-					-0-
04	51480	X	30883	-0-	-20597	-0-	30883	2			N	-0-					-0-
05	48794	X	30017	-0-	-18777	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
06	40830	X	27073	-0-	-13757	-0-	27073	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
01	77965	X	39455	-0-	-38510	-0-	39455	2			N	-0-					-0-
02	43148	X	33040	-0-	-10108	-0-	33040	2			N	-0-					-0-
03	47771	X	33508	-0-	-14263	-0-	33508	2			N	-0-					-0-
04	46230	X	30265	-0-	-15965	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
05	45663	X	28645	-0-	-17018	-0-	28645	2			N	-0-					-0-
06	38190	X	26268	-0-	-11922	-0-	26268	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
01	506571	X	38854	-0-	-467717	-0-	38854	2			N	-0-					-0-
02	43512	X	30761	-0-	-12751	-0-	30761	2			N	-0-					-0-
03	48174	X	31618	-0-	-16556	-0-	31618	2			N	-0-					-0-
04	46620	X	26365	-0-	-20255	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	24650	-0-	-19835	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	22308	-0-	-15282	-0-	22308	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
01	162688	X	72301	-0-	-90387	-0-	72301	2			N	-0-					-0-
02	91196	X	63230	-0-	-27966	-0-	63230	2			N	-0-					-0-
03	100967	X	58284	-0-	-42683	-0-	58284	2			N	-0-					-0-
04	97710	X	51353	-0-	-46357	-0-	51353	2			N	-0-					-0-
05	88908	X	50252	-0-	-38656	-0-	50252	2			N	-0-					-0-
06	69960	X	44889	-0-	-25071	-0-	44889	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
01	91357	X	41532	-0-	-49825	-0-	41532	2			N	-0-					-0-
02	50008	X	33168	-0-	-16840	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
03	55366	X	31628	-0-	-23738	-0-	31628	2			N	-0-					-0-
04	53580	X	29240	-0-	-24340	-0-	29240	2			N	-0-					-0-
05	48732	X	26429	-0-	-22303	-0-	26429	2			N	-0-					-0-
06	40200	X	24569	-0-	-15631	-0-	24569	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	327050	X	30189	-0-	-296861	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	25130	-0-	-8974	-0-	25130	2			N	-0-					-0-
03	37758	X	25217	-0-	-12541	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
04	36540	X	21980	-0-	-14560	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	22558	-0-	-11263	-0-	22558	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	19912	-0-	-9308	-0-	19912	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

01	0	W	124899	-0-	124899	1239608	124899	2			N	-0-					-0-
02	1336268	X	96660	-0-	-1239608	-0-	96660	2			N	-0-					-0-
03	193719	X	94496	-0-	-99223	-0-	94496	2			N	-0-					-0-
04	182670	X	79441	-0-	-103229	-0-	79441	2			N	-0-					-0-
05	156860	X	73825	-0-	-83035	-0-	73825	2			N	-0-					-0-
06	120870	X	65467	-0-	-55403	-0-	65467	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

01	0	W	221974	-0-	221974	487725	221974	2			N	-0-					-0-
02	0	W	217360	-0-	217360	705085	217360	2			N	-0-					-0-
03	0	W	201104	-0-	201104	906189	201104	2			N	-0-					-0-
04	1058130	X	151941	-0-	-906189	-0-	151941	2			N	-0-					-0-
05	240653	X	133465	-0-	-107188	-0-	133465	2			N	-0-					-0-
06	232890	X	112435	-0-	-120455	-0-	112435	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

01	462024	X	65144	-0-	-396880	-0-	65144	2			N	-0-					-0-
02	417312	X	50193	-0-	-367119	-0-	50193	2			N	-0-					-0-
03	462024	X	49525	-0-	-412499	-0-	49525	2			N	-0-					-0-
04	447120	X	42337	-0-	-404783	-0-	42337	2			N	-0-					-0-
05	462024	X	38740	-0-	-423284	-0-	38740	2			N	-0-					-0-
06	447120	X	34491	-0-	-412629	-0-	34491	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

01	9920	X	7707	-0-	-2213	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
02	7980	X	6753	-0-	-1227	-0-	6753	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	7470	-0-	-1365	-0-	7470	3			Y	-0-					-0-
04	8430	X	6220	-0-	-2210	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	5725	-0-	-2459	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	6134	-0-	-1336	-0-	6134	3			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

01	12524	X	2231	-0-	-10293	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*02	12012	X	975	-0-	-11037	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	3654	-0-	-9025	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
*04	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	3			N	-0-					-0-
*05	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	3			N	-0-					-0-
*06	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	130098	-0-	130098	1025617	130098	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1025617					N	-0-					-0-
03	0	W	147080	-0-	147080	1172697	147080	2			N	-0-					-0-
04	0	W	172929	-0-	172929	1345626	172929	2			N	-0-					-0-
05	0	W	158813	-0-	158813	1504439	158813	2			N	-0-					-0-
06	0	W	137696	-0-	137696	1642135	137696	2			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

01	78740	X	58147	-0-	-20593	-0-	58147	3			N	-0-					-0-
02	62552	X	49462	-0-	-13090	-0-	49462	3			N	-0-					-0-
03	69254	X	49724	-0-	-19530	-0-	49724	3			N	-0-					-0-
04	64800	X	48081	-0-	-16719	-0-	48081	3			N	-0-					-0-
05	61783	X	48641	-0-	-13142	-0-	48641	3			N	-0-					-0-
06	56280	X	43125	-0-	-13155	-0-	43125	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

01	0	Z	135513	-0-	135513	698132	135513	3			N	-0-					-0-
02	0	Z	117932	-0-	117932	816064	117932	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	126289	-0-	126289	942353	126289	3			N	-0-					-0-
*04	0	Z	115919	-0-	115919	1058272	115919	3			N	-0-					-0-
*05	0	Z	112100	-0-	112100	1170372	112100	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	101558	-0-	101558	1271930	101558	3			N	-0-					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

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

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

01	10912	X	7544	-0-	-3368	-0-	110 52	1 9	7382	2	N	47	40	8			32
02	9856	X	7062	-0-	-2794	-0-	108 40	1 9	6914	2	N	36	18	8			50
03	9455	X	7143	-0-	-2312	-0-	129 19	1 9	6995	2	N	17	17	8			50
04	9180	X	9116	-0-	-64	-0-	157 14	1 9	8945	2	N	13	13	8			50
05	9331	X	8396	-0-	-935	-0-	8355	2	41	9	N	37					87
06	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	6622	2	39	9	N	35	10	8			112

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10420 - 10855

01	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
02	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
03	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
06	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01	25389	X	14292	-0-	-11097	-0-	208	1	13974	2	N	100	88	8			135
							110	9									
02	DLQ G-10		15764	-0-	15764	15764	241	1	15450	2	N	66	49	8			152
							73	9									
03	DLQ G-10		17561	-0-	17561	33325	317	1	17178	2	N	60	54	8			158
							66	9									
04	49323	X	15998	-0-	-33325	-0-	275	1	15679	2	N	40	23	8			175
							44	9									
05	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16580	2	19	9	N	17					192
06	14190	X	14177	-0-	-13	-0-	14100	2	77	9	N	70	20	8			242

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
01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	97	1	6475	2	N	87	84	8			93
							96	9									
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	87	1	5556	2	N	53	37	8			109
							58	9									
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	112	1	6050	2	N	40	40	8			109
							44	9									
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	94	1	5365	2	N	26	19	8			116
							29	9									
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5381	2	7	9	N	6					122
*06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5105	2	37	9	N	34	16	8			140

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
01	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
03	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
04	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9228	-0-	-252	-0-	9228	2			N	-0-					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	2619	2	12	9	Y	11	8	1			48
02	DLQ G-10		2237	-0-	2237	2237	2222	2	15	9	Y	14	14	1			48
03	DLQ G-10		2384	-0-	2384	4621	2372	2	12	9	Y	11	11	1			48
04	7018	X	2397	-0-	-4621	-0-	2387	2	10	9	Y	9	9	1			48
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2339	2	10	9	Y	9	9	1			48
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2125	2	13	9	Y	12	6	1			54

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
01	0	W	31703	-0-	31703	517503	31375	2	328	9	Y	298	298	1			111
02	541297	X	23794	-0-	-517503	-0-	23641	2	153	9	Y	139	145	1			105
03	35123	X	29448	-0-	-5675	-0-	29244	2	204	9	Y	185	134	1			156
04	33990	X	26994	-0-	-6996	-0-	26704	2	290	9	Y	264	293	1	2	8	125
05	35123	X	25283	-0-	-9840	-0-	25107	2	176	9	Y	160	93	1			192
06	30690	X	22465	-0-	-8225	-0-	22337	2	128	9	Y	116	59	1			249

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
01	0	W	30055	-0-	30055	475398	29736	2	319	9	Y	290	92	1			232
02	491652	X	16254	-0-	-475398	-0-	16171	2	83	9	Y	75	99	1			208
03	37851	X	23714	-0-	-14137	-0-	23457	2	257	9	Y	234	298	1			144
04	36630	X	23023	-0-	-13607	-0-	22868	2	155	9	Y	141	82	1	1	8	202
05	34348	X	22670	-0-	-11678	-0-	22494	2	176	9	Y	160	276	1			86
06	29100	X	20048	-0-	-9052	-0-	19915	2	133	9	Y	121	52	1			155

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	6820	X	5319	-0-	-1501	-0-	239 742	1 3	4338	2	N	-0-					5
02	5432	X	4939	-0-	-493	-0-	273 623	1 3	4043	2	N	-0-					5
03	6014	X	5185	-0-	-829	-0-	667 603	1 3	3915	2	N	-0-					5
04	5820	X	4680	-0-	-1140	-0-	322 582	1 3	3776	2	N	-0-					5
05	5642	X	5324	-0-	-318	-0-	329 776	1 3	4219	2	N	-0-					5
06	5280	X	4919	-0-	-361	-0-	241 727	1 3	3951	2	N	-0-					5

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
01	6510	X	5377	-0-	-1133	-0-	468	1	4909	2	N	-0-					40
02	5656	X	4694	-0-	-962	-0-	430	1	4264	2	N	-0-					40
03	6076	X	5226	-0-	-850	-0-	316	1	4910	2	N	-0-					40
04	5340	X	4764	-0-	-576	-0-	420	1	4344	2	N	-0-					40
05	5518	X	4895	-0-	-623	-0-	434	1	4461	2	N	-0-					40
06	5190	X	4428	-0-	-762	-0-	405	1	4023	2	N	-0-					40

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
01	11408	X	9887	-0-	-1521	-0-	461 1244	1 3	8182	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9434	-0-	-730	-0-	548 1257	1 3	7629	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9246	-0-	-1852	-0-	493 1238	1 3	7515	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9322	-0-	-1238	-0-	641 1228	1 3	7453	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9321	-0-	-1219	-0-	566 1310	1 3	7445	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8532	-0-	-1578	-0-	322 1228	1 3	6982	2	N	-0-					-0-

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
01	11749	X	10136	-0-	-1613	-0-	345	1	9791	2	N	-0-					48
02	9100	X	8873	-0-	-227	-0-	313	1	8560	2	N	-0-					48
03	10075	X	9764	-0-	-311	-0-	317	1	9447	2	N	-0-					48
04	9750	X	8770	-0-	-980	-0-	328	1	8442	2	N	-0-					48
05	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	342	1	8889	2	N	-0-					48
06	9750	X	8507	-0-	-1243	-0-	319	1	8188	2	N	-0-					48

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
01	40765	X	33834	-0-	-6931	-0-	566 2307	1 3	30961	2	N	-0-					-0-
02	29364	X	29364	-0-	-0-	-0-	847 2004	1 3	26513	2	N	-0-					-0-
03	31224	X	31224	-0-	-0-	-0-	1637 2080	1 3	27507	2	N	-0-					-0-
04	28968	X	28968	-0-	-0-	-0-	1168 1954	1 3	25846	2	N	-0-					-0-
05	27876	X	27876	-0-	-0-	-0-	926 2083	1 3	24867	2	N	-0-					-0-
*06	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	569 1941	1 3	23172	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	32426	X	26402	-0-	-6024	-0-	26402	2			N	-0-					57
02	25844	X	20636	-0-	-5208	-0-	20636	2			N	-0-					57
03	28613	X	22735	-0-	-5878	-0-	22735	2			N	-0-					57
04	27690	X	22800	-0-	-4890	-0-	22800	2			N	-0-					57
05	27900	X	23035	-0-	-4865	-0-	23035	2			N	-0-					57
06	25560	X	21538	-0-	-4022	-0-	21538	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78120	X	61096	-0-	-17024	-0-	1024	1	55840	2	N	-0-					-0-
							4232	3									
02	61432	X	53080	-0-	-8352	-0-	1510	1	48280	2	N	-0-					-0-
							3290	3									
03	68014	X	55233	-0-	-12781	-0-	2901	1	48993	2	N	-0-					-0-
							3339	3									
04	64860	X	50508	-0-	-14352	-0-	2051	1	45364	2	N	-0-					-0-
							3093	3									
05	63829	X	50462	-0-	-13367	-0-	1684	1	43738	2	N	-0-					-0-
							5040	3									
06	59130	X	47112	-0-	-12018	-0-	1019	1	41329	2	N	-0-					-0-
							4764	3									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	7776	-0-	-14792	-0-	76	1	7700	2	N	-0-					-0-
02	15932	X	9774	-0-	-6158	-0-	95	1	9679	2	N	-0-					-0-
03	17639	X	14335	-0-	-3304	-0-	136	1	14199	2	N	-0-					-0-
04	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	161	1	18642	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	11394	-0-	-5501	-0-	95	1	11299	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	13396	-0-	-464	-0-	109	1	13287	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	27534	-0-	-6566	-0-	268	1	27266	2	N	-0-					-0-
02	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	250	1	25418	2	N	-0-					-0-
03	27776	X	26593	-0-	-1183	-0-	252	1	26341	2	N	-0-					-0-
04	26640	X	16505	-0-	-10135	-0-	142	1	16363	2	N	-0-					-0-
05	27776	X	18125	-0-	-9651	-0-	150	1	17975	2	N	-0-					-0-
06	26880	X	18353	-0-	-8527	-0-	149	1	18204	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	212	1	7151	2	N	-0-					-0-
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	19	1	6176	2	N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	106	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	163	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	59	1	3671	2	N	-0-					-0-
*06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	79	1	3887	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	27521	-0-	-12872	-0-	268	1	27253	2	N	-0-					-0-
02	29428	X	22616	-0-	-6812	-0-	221	1	22395	2	N	-0-					-0-
03	32581	X	23839	-0-	-8742	-0-	225	1	23614	2	N	-0-					-0-
04	30480	X	21704	-0-	-8776	-0-	185	1	21519	2	N	-0-					-0-
05	29388	X	20923	-0-	-8465	-0-	174	1	20749	2	N	-0-					-0-
06	26640	X	19618	-0-	-7022	-0-	160	1	19458	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38161	X	26315	-0-	-11846	-0-	257	1	26058	2	N	-0-					-0-
02	28084	X	22693	-0-	-5391	-0-	221	1	22472	2	N	-0-					-0-
03	31093	X	22959	-0-	-8134	-0-	217	1	22742	2	N	-0-					-0-
04	29520	X	20983	-0-	-8537	-0-	180	1	20803	2	N	-0-					-0-
05	27776	X	19942	-0-	-7834	-0-	166	1	19776	2	N	-0-					-0-
06	25470	X	18919	-0-	-6551	-0-	154	1	18765	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

01	9052	X	7619	-0-	-1433	-0-	7314	2	305	9	Y	277	307	1			89
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6554	2	239	9	Y	217	233	1			73
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7432	2	233	9	Y	212	222	1			63
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8018	2	147	9	Y	134	151	1			46
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8054	2	167	9	Y	152	143	1			55
*06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7225	2	150	9	Y	136	124	1			67

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

01	3100	N	921	-0-	-2179	1812	879	3	42	9	Y	38	36	1			10
02	2612	N	800	-0-	-1812	-0-	763	3	37	9	Y	34	37	1			7
03	1023	X	914	-0-	-109	-0-	883	3	31	9	Y	28	28	1			7
04	990	X	799	-0-	-191	-0-	781	3	18	9	Y	16	18	1			5
05	1023	X	874	-0-	-149	-0-	857	3	17	9	Y	15	16	1			4
06	900	X	740	-0-	-160	-0-	726	3	14	9	Y	13	13	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

01	6758	X	6617	-0-	-141	-0-	6598	2	19	9	Y	17	19	1			10
02	6104	X	5849	-0-	-255	-0-	5826	2	23	9	Y	21	21	1			10
03	6758	X	5943	-0-	-815	-0-	5898	2	45	9	Y	41	13	1			38
04	6540	X	6209	-0-	-331	-0-	6078	2	131	9	Y	119	83	1			74
05	6603	X	6193	-0-	-410	-0-	6068	2	125	9	Y	114	82	1			106
06	6390	X	5737	-0-	-653	-0-	5645	2	92	9	Y	84	81	1			109

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

01	20801	X	19887	-0-	-914	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
02	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
03	19574	X	19574	-0-	-0-	-0-	19574	2			N	-0-					-0-
04	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	19724	2	3	9	N	3	2	1			1
05	19127	X	18597	-0-	-530	-0-	18595	2	2	9	N	2	2	1			1
06	18510	X	16639	-0-	-1871	-0-	16637	2	2	9	N	2	2	1			1

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

01	6541	X	6093	-0-	-448	-0-	6091	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	6300	X	5225	-0-	-1075	-0-	5222	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	6975	X	5625	-0-	-1350	-0-	5621	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	6750	X	5479	-0-	-1271	-0-	5479	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	6448	X	5279	-0-	-1169	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
*06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4817	-0-	-546	-0-	544	1	4057	2	Y	196	200	1			75
							216	9									
02	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	491	1	3558	2	Y	182	186	1			71
							200	9									
03	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	519	1	4017	2	Y	224	231	1			64
							246	9									
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	620	1	4893	2	Y	172	181	1			55
							189	9									
05	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	502	1	3957	2	Y	192	214	1			33
							211	9									
06	4650	X	4213	-0-	-437	-0-	466	1	3576	2	Y	155	151	1			37
							171	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

01	12152	X	11221	-0-	-931	-0-	11221	2			Y	-0-					-0-
02	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			Y	-0-					-0-
03	11005	X	10823	-0-	-182	-0-	10823	2			Y	-0-					-0-
04	10650	X	10130	-0-	-520	-0-	10130	2			Y	-0-					-0-
05	11005	X	10295	-0-	-710	-0-	10295	2			Y	-0-					-0-
06	10650	X	9672	-0-	-978	-0-	9672	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. N/A

01	8525	X	7373	-0-	-1152	-0-	7373	2			N	-0-					35
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					35
03	8928	X	6840	-0-	-2088	-0-	6840	2			N	-0-					35
04	8640	X	7545	-0-	-1095	-0-	7545	2			N	-0-					35
05	8928	X	2222	-0-	-6706	-0-	2222	2			N	-0-					35
06	7590	X	6576	-0-	-1014	-0-	6576	2			N	-0-					35

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

01	15376	X	13682	-0-	-1694	-0-	13682	3			N	-0-					183
02	11704	X	8040	-0-	-3664	-0-	8040	3			N	-0-					183
03	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	3			N	-0-					183
04	12540	X	12085	-0-	-455	-0-	12085	3			N	-0-					183
05	12958	X	11947	-0-	-1011	-0-	11947	3			N	-0-					183
06	12540	X	10985	-0-	-1555	-0-	10985	3			N	-0-					183

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

01	9517	X	8791	-0-	-726	-0-	8787	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	7980	X	7688	-0-	-292	-0-	7685	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	8835	X	8221	-0-	-614	-0-	8218	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	8550	X	7853	-0-	-697	-0-	7852	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	8835	X	7867	-0-	-968	-0-	7867	3			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7376	-0-	-1144	-0-	7376	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

01	11470	X	9773	-0-	-1697	-0-	9761	3	12	9	Y	11	12	1			4
02	9100	X	8401	-0-	-699	-0-	8392	3	9	9	Y	8	9	1			3
03	10075	X	8842	-0-	-1233	-0-	8831	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	9750	X	8785	-0-	-965	-0-	8775	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	10075	X	8783	-0-	-1292	-0-	8773	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	9450	X	5177	-0-	-4273	-0-	5168	3	9	9	Y	8	7	1			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	8463	X	6877	-0-	-1586	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	5209	-0-	-2491	-0-	5209	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	6360	-0-	-2165	-0-	6360	2			N	-0-			-0-
04	8250	X	6196	-0-	-2054	-0-	6196	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	3854	-0-	-2806	-0-	3854	2			N	-0-			-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

01	13640	X	11605	-0-	-2035	-0-	310	1	11295	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10105	-0-	-899	-0-	280	1	9825	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	11246	-0-	-937	-0-	310	1	10936	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	10284	-0-	-1506	-0-	450	1	9834	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	10400	-0-	-1194	-0-	465	1	9935	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	10154	-0-	-1066	-0-	450	1	9704	2	N	-0-			-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

01	6386	X	5253	-0-	-1133	-0-	310	1	4943	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4570	-0-	-750	-0-	256	1	4314	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	4960	-0-	-930	-0-	283	1	4677	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	4558	-0-	-1022	-0-	250	1	4308	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	3760	-0-	-1913	-0-	205	1	3555	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	1927	-0-	-3143	-0-	111	1	1816	2	N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

01	16120	X	12614	-0-	-3506	-0-	745	1	11869	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	11122	-0-	-2710	-0-	622	1	10500	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	11873	-0-	-3441	-0-	676	1	11197	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	11761	-0-	-3059	-0-	647	1	11114	2	N	-0-			-0-
05	15314	X	12167	-0-	-3147	-0-	661	1	11506	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	10467	-0-	-1743	-0-	602	1	9865	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

01	12617	X	11432	-0-	-1185	-0-	675	1	10757	2	N	-0-			-0-
02	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	588	1	9922	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10852	-0-	-463	-0-	618	1	10234	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	9647	-0-	-1303	-0-	530	1	9117	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	6628	-0-	-4687	-0-	360	1	6268	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	9581	-0-	-1369	-0-	550	1	9031	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

01	5301	X	3758	-0-	-1543	-0-	223	1	3535	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2818	-0-	-1102	-0-	157	1	2661	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4221	-0-	-88	-0-	241	1	3980	2	N	-0-			-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	262	1	4519	2	N	-0-			-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	236	1	4116	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3728	-0-	-352	-0-	214	1	3514	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

01	8556	X	7034	-0-	-1522	-0-	7034	2			N	-0-			-0-
02	8008	X	5137	-0-	-2871	-0-	5137	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	6810	-0-	-2056	-0-	6810	2			N	-0-			-0-
04	8580	X	6178	-0-	-2402	-0-	6178	2			N	-0-			-0-
05	7037	X	6366	-0-	-671	-0-	6366	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	5082	-0-	-1728	-0-	5082	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	9424	X	7597	-0-	-1827	-0-	7597	2			N	-0-			47
02	8204	X	6837	-0-	-1367	-0-	6837	2			N	-0-			47
03	9083	X	8029	-0-	-1054	-0-	8029	2			N	-0-			47
04	8790	X	7773	-0-	-1017	-0-	7737	2	36	9	N	33			80
05	8153	X	7689	-0-	-464	-0-	7604	2	85	9	N	77			157
06	7770	X	7243	-0-	-527	-0-	7241	2	2	9	N	2			159

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
01	9703	X	7034	-0-	-2669	-0-	124	1	6910	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	6208	-0-	-1772	-0-	112	1	6096	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	6625	-0-	-2117	-0-	124	1	6501	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7547	-0-	-73	-0-	1500	1	6047	2	N	-0-			-0-
05	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1480	1	5986	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6130	-0-	-680	-0-	1136	1	4994	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
01	10199	X	9492	-0-	-707	-0-	9492	3			N	-0-			-0-
02	8540	X	7262	-0-	-1278	-0-	7262	3			N	-0-			-0-
03	9300	X	8022	-0-	-1278	-0-	8022	3			N	-0-			-0-
04	9150	X	6856	-0-	-2294	-0-	6856	3			N	-0-			-0-
05	9455	X	6529	-0-	-2926	-0-	6529	3			N	-0-			-0-
06	9150	X	6492	-0-	-2658	-0-	6492	3			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
01	11780	X	9312	-0-	-2468	-0-	9312	2			N	-0-			79
02	8820	X	7859	-0-	-961	-0-	7859	2			N	-0-			79
03	9765	X	8382	-0-	-1383	-0-	8382	2			N	-0-			79
04	9450	X	7902	-0-	-1548	-0-	450	1	7452	2	N	-0-			79
05	9300	X	7959	-0-	-1341	-0-	465	1	7494	2	N	-0-			79
06	9000	X	8767	-0-	-233	-0-	450	1	8317	2	N	-0-			79

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19654	X	14745	-0-	-4909	-0-	871	1	13874	2	N	-0-			-0-
02	15120	X	12807	-0-	-2313	-0-	716	1	12091	2	N	-0-			-0-
03	16740	X	13501	-0-	-3239	-0-	770	1	12731	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	12469	-0-	-3251	-0-	685	1	11784	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	12875	-0-	-2718	-0-	699	1	12176	2	N	-0-			-0-
06	14280	X	11141	-0-	-3139	-0-	642	1	10499	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
01	24273	X	19532	-0-	-4741	-0-	19532	2			N	-0-			-0-
02	19768	X	17464	-0-	-2304	-0-	17464	2			N	-0-			-0-
03	21886	X	18227	-0-	-3659	-0-	18227	2			N	-0-			-0-
04	20760	X	16738	-0-	-4022	-0-	16738	2			N	-0-			-0-
05	19530	X	16538	-0-	-2992	-0-	16538	2			N	-0-			-0-
06	18900	X	15390	-0-	-3510	-0-	15390	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14570	X	11955	-0-	-2615	-0-	706	1	11249	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	10552	-0-	-1404	-0-	590	1	9962	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	11189	-0-	-2048	-0-	637	1	10552	2	N	-0-			-0-
04	12240	X	10182	-0-	-2058	-0-	559	1	9623	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	10317	-0-	-2145	-0-	559	1	9758	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	9323	-0-	-2257	-0-	536	1	8787	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

01	16430	X	12279	-0-	-4151	-0-	12279	2			N	-0-			-0-
02	16436	X	13067	-0-	-3369	-0-	13067	2			N	-0-			-0-
03	18197	X	12783	-0-	-5414	-0-	12783	2			N	-0-			-0-
04	14640	X	10691	-0-	-3949	-0-	10691	2			N	-0-			-0-
05	14477	X	9885	-0-	-4592	-0-	9885	2			N	-0-			-0-
06	14010	X	10568	-0-	-3442	-0-	10568	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

01	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	30436	2			N	-0-			-0-
02	29260	X	27977	-0-	-1283	-0-	27977	2			N	-0-			-0-
03	32395	X	28594	-0-	-3801	-0-	28594	2			N	-0-			-0-
04	31350	X	26706	-0-	-4644	-0-	26706	2			N	-0-			-0-
05	32395	X	27118	-0-	-5277	-0-	27118	2			N	-0-			-0-
06	29970	X	24935	-0-	-5035	-0-	24935	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

01	14291	X	11498	-0-	-2793	-0-	11498	2			N	-0-			-0-
02	11536	X	9990	-0-	-1546	-0-	9990	2			N	-0-			-0-
03	12772	X	10638	-0-	-2134	-0-	10638	2			N	-0-			-0-
04	12120	X	9884	-0-	-2236	-0-	9884	2			N	-0-			-0-
05	11501	X	9884	-0-	-1617	-0-	9884	2			N	-0-			-0-
06	11130	X	9081	-0-	-2049	-0-	9081	2			N	-0-			-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

01	16957	X	13662	-0-	-3295	-0-	13662	2			N	-0-			-0-
02	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-			-0-
03	15097	X	13454	-0-	-1643	-0-	13454	2			N	-0-			-0-
04	14430	X	12451	-0-	-1979	-0-	12451	2			N	-0-			-0-
05	15097	X	13243	-0-	-1854	-0-	13243	2			N	-0-			-0-
06	14610	X	12201	-0-	-2409	-0-	12201	2			N	-0-			-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

01	15314	X	11350	-0-	-3964	-0-	11350	2			N	-0-			-0-
02	11368	X	8965	-0-	-2403	-0-	8965	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	10868	-0-	-1501	-0-	10868	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	9665	-0-	-2305	-0-	9665	2			N	-0-			-0-
05	12369	X	9701	-0-	-2668	-0-	9701	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	8513	-0-	-2467	-0-	8513	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

01	19995	X	14425	-0-	-5570	-0-	14425	2			N	-0-			-0-
02	16212	X	11012	-0-	-5200	-0-	11012	2			N	-0-			-0-
03	17949	X	14253	-0-	-3696	-0-	14253	2			N	-0-			-0-
04	16710	X	13686	-0-	-3024	-0-	13686	2			N	-0-			-0-
05	14415	X	13781	-0-	-634	-0-	13781	2			N	-0-			-0-
06	13950	X	9211	-0-	-4739	-0-	9211	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	51026	X	38158	-0-	-12868	-0-	38157	2	1	9	N	1					16
02	43848	X	34303	-0-	-9545	-0-	34303	2			N	-0-					16
03	47430	X	35319	-0-	-12111	-0-	35319	2			N	-0-					16
04	45900	X	32080	-0-	-13820	-0-	32080	2			N	-0-					16
05	44578	X	33383	-0-	-11195	-0-	33383	2			N	-0-					16
*06	46138	X	46138	-0-	-0-	-0-	46138	2			N	-0-					16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	29505	-0-	-9896	-0-	29505	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	25173	-0-	-5767	-0-	25173	2			N	-0-					-0-
03	34255	X	27819	-0-	-6436	-0-	27819	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	26486	-0-	-6004	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	26206	-0-	-5817	-0-	26206	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	24304	-0-	-4256	-0-	24304	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140709	X	31992	-0-	-108717	-0-	31931	3	61	9	N	55	58	1			14
02	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	27671	3	51	9	N	46	29	1			31
03	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	29354	3	43	9	N	39	52	1			18
04	33480	X	29096	-0-	-4384	-0-	29059	3	37	9	N	34	32	1			20
05	33325	X	28938	-0-	-4387	-0-	28908	3	30	9	N	27	36	1			11
06	30960	X	28398	-0-	-2562	-0-	28374	3	24	9	N	22	23	1			10

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	15758	-0-	-4175	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	13277	-0-	-2963	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	15324	-0-	-2656	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	15968	-0-	-1432	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
05	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
*06	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	21591	-0-	-5069	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	19004	-0-	-3928	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	20577	-0-	-4285	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	18787	-0-	-4373	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	18687	-0-	-4191	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17456	-0-	-3424	-0-	17456	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	13547	-0-	-1612	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	12265	-0-	-783	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12660	-0-	-1786	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
*04	13980	X	10846	-0-	-3134	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	11932	-0-	-2514	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	10329	-0-	-2811	-0-	10329	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
01	37293	X	28719	-0-	-8574	-0-	28719	2			N	-0-					-0-
02	31612	X	25902	-0-	-5710	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	28195	-0-	-5533	-0-	28195	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	25887	-0-	-4833	-0-	25887	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	25941	-0-	-4377	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	24054	-0-	-3726	-0-	24054	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

01	16957	X	11701	-0-	-5256	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	10127	-0-	-3873	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	9736	-0-	-5020	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	9814	-0-	-3266	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	8490	-0-	-4282	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7589	-0-	-3721	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

01	17639	X	13831	-0-	-3808	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	11840	-0-	-3168	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	12426	-0-	-3663	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	11169	-0-	-4131	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11649	-0-	-2177	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10578	-0-	-2802	-0-	10578	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

01	360189	X	252485	-0-	-107704	-0-	252485	2			N	-0-					-0-
02	294000	X	212214	-0-	-81786	-0-	212214	2			N	-0-					-0-
03	324539	X	206636	-0-	-117903	-0-	206636	2			N	-0-					-0-
04	281940	X	173710	-0-	-108230	-0-	173710	2			N	-0-					-0-
05	273110	X	161377	-0-	-111733	-0-	161377	2			N	-0-					-0-
06	244350	X	148482	-0-	-95868	-0-	148482	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

01	409386	X	276803	-0-	-132583	-0-	276803	2			N	-0-					-0-
02	327600	X	226202	-0-	-101398	-0-	226202	2			N	-0-					-0-
03	352036	X	225096	-0-	-126940	-0-	225096	2			N	-0-					-0-
04	321570	X	190150	-0-	-131420	-0-	190150	2			N	-0-					-0-
05	308636	X	175219	-0-	-133417	-0-	175219	2			N	-0-					-0-
06	267870	X	159022	-0-	-108848	-0-	159022	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

01	97185	X	41852	-0-	-55333	-0-	41852	2			N	-0-					1
02	71148	X	34661	-0-	-36487	-0-	34661	2			N	-0-					1
03	64077	X	26125	-0-	-37952	-0-	26125	2			N	-0-					1
04	54180	X	39414	-0-	-14766	-0-	39414	2			N	-0-					1
05	48298	X	32190	-0-	-16108	-0-	32190	2			N	-0-					1
06	40500	X	27548	-0-	-12952	-0-	27548	2			N	-0-					1

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

01	111011	X	47672	-0-	-63339	-0-	47672	2			N	-0-					-0-
02	80892	X	39006	-0-	-41886	-0-	39006	2			N	-0-					-0-
03	75857	X	33441	-0-	-42416	-0-	33441	2			N	-0-					-0-
04	65880	X	41338	-0-	-24542	-0-	41338	2			N	-0-					-0-
05	57009	X	35813	-0-	-21196	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
06	46140	X	31147	-0-	-14993	-0-	31147	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
01	95325	X	75753	-0-	-19572	-0-	75753	2			N	-0-					-0-
02	86100	X	65137	-0-	-20963	-0-	65137	2			N	-0-					-0-
03	95325	X	61928	-0-	-33397	-0-	61928	2			N	-0-					-0-
04	87630	X	65641	-0-	-21989	-0-	65641	2			N	-0-					-0-
05	90551	X	47225	-0-	-43326	-0-	47225	2			N	-0-					-0-
06	73320	X	54535	-0-	-18785	-0-	54535	2			N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

01	480500	X	368241	-0-	-112259	-0-	368241	2			N	-0-					2
02	434000	X	305512	-0-	-128488	-0-	305512	2			N	-0-					2
03	480500	X	300763	-0-	-179737	-0-	300763	2			N	-0-					2
04	457950	X	296960	-0-	-160990	-0-	296960	2			N	-0-					2
05	368249	X	280313	-0-	-87936	-0-	280313	2			N	-0-					2
06	356370	X	248565	-0-	-107805	-0-	248565	2			N	-0-					2

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

01	0	W	420063	-0-	420063	1190155	420063	2			N	-0-					-0-
02	1556487	X	366332	-0-	-1190155	-0-	366332	2			N	-0-					-0-
03	438030	X	338897	-0-	-99133	-0-	338897	2			N	-0-					-0-
04	406500	X	316265	-0-	-90235	-0-	316265	2			N	-0-					-0-
05	420050	X	288797	-0-	-131253	-0-	288797	2			N	-0-					-0-
06	406500	X	265016	-0-	-141484	-0-	265016	2			N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

01	418617	X	418617	-0-	-0-	-0-	418617	2			N	-0-					-0-
02	372943	X	372943	-0-	-0-	-0-	372943	2			N	-0-					-0-
03	365800	X	333393	-0-	-32407	-0-	333393	2			N	-0-					-0-
04	354000	X	263946	-0-	-90054	-0-	263946	2			N	-0-					-0-
05	365800	X	215023	-0-	-150777	-0-	215023	2			N	-0-					-0-
06	354000	X	190579	-0-	-163421	-0-	190579	2			N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

01	11160	X	9510	-0-	-1650	-0-	276	1	9234	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	8149	-0-	-1371	-0-	251	1	7898	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8839	-0-	-1329	-0-	288	1	8551	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	7407	-0-	-2193	-0-	165	1	7242	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8514	-0-	-1003	-0-	303	1	8211	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7512	-0-	-1698	-0-	226	1	7286	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	14259	-0-	-3349	-0-	414	1	13845	2	N	-0-			-0-
02	16744	X	12678	-0-	-4066	-0-	390	1	12288	2	N	-0-			-0-
03	18104	X	7332	-0-	-10772	-0-	239	1	7093	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-			-0-
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-			-0-
06	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12482	-0-	-1375	-0-	363	1	12119	2	N	-0-			-0-
02	12404	X	10968	-0-	-1436	-0-	338	1	10630	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	11590	-0-	-2143	-0-	378	1	11212	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11671	-0-	-509	-0-	241	1	11430	2	N	-0-			-0-
05	12493	X	11197	-0-	-1296	-0-	398	1	10799	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	10643	-0-	-1447	-0-	320	1	10323	2	N	-0-			-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	22298	-0-	-8330	-0-	648	1	21650	2	N	-0-			-0-
02	27664	X	19988	-0-	-7676	-0-	615	1	19373	2	N	-0-			-0-
03	30628	X	21507	-0-	-9121	-0-	701	1	20806	2	N	-0-			-0-
04	24330	X	19614	-0-	-4716	-0-	410	1	19204	2	N	-0-			-0-
05	23250	X	19899	-0-	-3351	-0-	708	1	19191	2	N	-0-			-0-
06	21570	X	18760	-0-	-2810	-0-	564	1	18196	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4397	-0-	-1028	-0-	128	1	4269	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	3957	-0-	-523	-0-	122	1	3835	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4380	-0-	-580	-0-	143	1	4237	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	2058	-0-	-2502	-0-	48	1	2010	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	2732	-0-	-1670	-0-	97	1	2635	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	2013	-0-	-2247	-0-	61	1	1952	2	N	-0-			-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	22302	-0-	-7334	-0-	22302	2			N	-0-			-0-
02	24416	X	19573	-0-	-4843	-0-	19573	2			N	-0-			-0-
03	25265	X	20316	-0-	-4949	-0-	20316	2			N	-0-			-0-
04	23700	X	19276	-0-	-4424	-0-	19276	2			N	-0-			-0-
05	22661	X	20621	-0-	-2040	-0-	20621	2			N	-0-			-0-
06	21570	X	18884	-0-	-2686	-0-	18884	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	15279	-0-	-7134	-0-	15279	2			N	-0-			-0-
02	17024	X	10319	-0-	-6705	-0-	10319	2			N	-0-			-0-
03	16213	X	10133	-0-	-6080	-0-	10133	2			N	-0-			-0-
04	14790	X	14441	-0-	-349	-0-	14441	2			N	-0-			-0-
05	15283	X	12352	-0-	-2931	-0-	12352	2			N	-0-			-0-
06	14790	X	11425	-0-	-3365	-0-	11425	2			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	25275	-0-	-6624	-0-	25275	2			N	-0-			-0-
02	26348	X	20649	-0-	-5699	-0-	908	1	19741	2	N	-0-			-0-
03	28396	X	24817	-0-	-3579	-0-	1113	1	23704	2	N	-0-			-0-
04	27480	X	22417	-0-	-5063	-0-	1072	1	21345	2	N	-0-			-0-
05	26629	X	22372	-0-	-4257	-0-	1122	1	21250	2	N	-0-			-0-
06	24450	X	20667	-0-	-3783	-0-	958	1	19709	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	41292	X	36963	-0-	-4329	-0-	36963	2			N	-0-					-0-
02	36596	X	32070	-0-	-4526	-0-	32070	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	34358	-0-	-5291	-0-	34358	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	31470	-0-	-5730	-0-	31470	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	30197	-0-	-8243	-0-	30197	2			N	-0-					-0-
06	35760	X	28091	-0-	-7669	-0-	28091	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

01	17980	X	13272	-0-	-4708	-0-	386	1	12886	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	12644	-0-	-2980	-0-	389	1	12255	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	13711	-0-	-2440	-0-	447	1	13264	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	12618	-0-	-3012	-0-	265	1	12353	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	12822	-0-	-2213	-0-	456	1	12366	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	11688	-0-	-1872	-0-	352	1	11336	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

01	25544	X	18986	-0-	-6558	-0-	552	1	18434	2	N	-0-					-0-
02	21812	X	17000	-0-	-4812	-0-	523	1	16477	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	18128	-0-	-4719	-0-	591	1	17537	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	15153	-0-	-5667	-0-	340	1	14813	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	17452	-0-	-3070	-0-	621	1	16831	2	N	-0-					-0-
06	18360	X	15596	-0-	-2764	-0-	469	1	15127	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

01	19592	X	11238	-0-	-8354	-0-	327	1	10911	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	9408	-0-	-4732	-0-	290	1	9118	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	9816	-0-	-4103	-0-	320	1	9496	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	9049	-0-	-3641	-0-	188	1	8861	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	7103	-0-	-4150	-0-	253	1	6850	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	8808	-0-	-2082	-0-	265	1	8543	2	N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258860 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13882 - 18350

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

01	52638	X	35330	-0-	-17308	-0-	35330	2			N	-0-					-0-
02	43008	X	29656	-0-	-13352	-0-	29656	2			N	-0-					-0-
03	47616	X	30653	-0-	-16963	-0-	30653	2			N	-0-					-0-
04	41340	X	27986	-0-	-13354	-0-	27986	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	27567	-0-	-10997	-0-	27567	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	24387	-0-	-9813	-0-	24387	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

01	4371	X	3017	-0-	-1354	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2867	-0-	-857	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1808	-0-	-1102	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1155	-0-	-2007	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2081	-0-	-979	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	21793	X	18850	-0-	-2943	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	10747	-0-	-7789	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	3653	-0-	-15443	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					N	-0-					-0-
05	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					-0-
06	18240	X	3	-0-	-18237	-0-	3	2			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
01	58559	X	39339	-0-	-19220	-0-	39339	2			N	-0-					-0-
02	46788	X	32257	-0-	-14531	-0-	32257	2			N	-0-					-0-
03	49259	X	34315	-0-	-14944	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
04	41790	X	30775	-0-	-11015	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
05	41230	X	31968	-0-	-9262	-0-	31968	2			N	-0-					-0-
06	38070	X	28580	-0-	-9490	-0-	28580	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
01	23591	X	17211	-0-	-6380	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	15120	-0-	-3164	-0-	665	1	14455	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	16034	-0-	-4209	-0-	719	1	15315	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	14484	-0-	-5106	-0-	693	1	13791	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	14077	-0-	-4399	-0-	706	1	13371	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	13170	-0-	-3480	-0-	610	1	12560	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
01	41168	X	33682	-0-	-7486	-0-	33682	2			N	-0-					-0-
02	31276	X	29367	-0-	-1909	-0-	29367	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	31488	-0-	-3139	-0-	31488	2			N	-0-					-0-
04	33510	X	29589	-0-	-3921	-0-	29589	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	30093	-0-	-4534	-0-	30093	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	28625	-0-	-3985	-0-	28625	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	23885	-0-	-6464	-0-	23885	2			N	-0-					-0-
02	26544	X	20815	-0-	-5729	-0-	20815	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	22114	-0-	-4391	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	19982	-0-	-5368	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	19642	-0-	-4972	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	17791	-0-	-5309	-0-	17791	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
01	38099	X	30668	-0-	-7431	-0-	30668	2			N	-0-					-0-
02	34412	X	29896	-0-	-4516	-0-	1315	1	28581	2	N	-0-					-0-
03	38099	X	30234	-0-	-7865	-0-	1356	1	28878	2	N	-0-					-0-
04	33690	X	27547	-0-	-6143	-0-	1317	1	26230	2	N	-0-					-0-
05	33108	X	26916	-0-	-6192	-0-	1350	1	25566	2	N	-0-					-0-
06	32040	X	24585	-0-	-7455	-0-	1139	1	23446	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
01	37231	X	27898	-0-	-9333	-0-	27898	2			N	-0-					-0-
02	34020	X	23420	-0-	-10600	-0-	23420	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	23759	-0-	-9132	-0-	23759	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	20703	-0-	-8637	-0-	20703	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	21159	-0-	-7795	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	19866	-0-	-7134	-0-	19866	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	34503	X	30216	-0-	-4287	-0-	30216	2			N	-0-			-0-
02	31164	X	26723	-0-	-4441	-0-	26723	2			N	-0-			-0-
03	34503	X	27886	-0-	-6617	-0-	27886	2			N	-0-			-0-
04	31650	X	26096	-0-	-5554	-0-	26096	2			N	-0-			-0-
05	30566	X	24795	-0-	-5771	-0-	24795	2			N	-0-			-0-
06	29250	X	22201	-0-	-7049	-0-	22201	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
01	32364	X	19691	-0-	-12673	-0-	19691	2			N	-0-			-0-
02	27496	X	17512	-0-	-9984	-0-	770	1	16742	2	N	-0-			-0-
03	28396	X	17951	-0-	-10445	-0-	805	1	17146	2	N	-0-			-0-
04	21120	X	17841	-0-	-3279	-0-	853	1	16988	2	N	-0-			-0-
05	20398	X	17500	-0-	-2898	-0-	878	1	16622	2	N	-0-			-0-
06	19050	X	15808	-0-	-3242	-0-	732	1	15076	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
01	16895	X	11314	-0-	-5581	-0-	11314	2			N	-0-			-0-
02	14056	X	10926	-0-	-3130	-0-	10926	2			N	-0-			-0-
03	15531	X	10848	-0-	-4683	-0-	10848	2			N	-0-			-0-
04	14190	X	10044	-0-	-4146	-0-	10044	2			N	-0-			-0-
05	12338	X	10004	-0-	-2334	-0-	10004	2			N	-0-			-0-
06	11700	X	8844	-0-	-2856	-0-	8844	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
01	50282	X	38616	-0-	-11666	-0-	38616	2			N	-0-			-0-
02	40908	X	33303	-0-	-7605	-0-	33303	2			N	-0-			-0-
03	44609	X	34244	-0-	-10365	-0-	34244	2			N	-0-			-0-
04	42870	X	31155	-0-	-11715	-0-	31155	2			N	-0-			-0-
05	41633	X	30444	-0-	-11189	-0-	30444	2			N	-0-			-0-
06	37380	X	28409	-0-	-8971	-0-	28409	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	20771	-0-	-3967	-0-	20771	2			N	-0-			-0-
02	22120	X	17483	-0-	-4637	-0-	17483	2			N	-0-			-0-
03	22165	X	15835	-0-	-6330	-0-	15835	2			N	-0-			-0-
04	20880	X	16359	-0-	-4521	-0-	16359	2			N	-0-			-0-
05	21576	X	16693	-0-	-4883	-0-	16693	2			N	-0-			-0-
06	20100	X	15810	-0-	-4290	-0-	15810	2			N	-0-			-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33511	X	23883	-0-	-9628	-0-	23883	2			N	-0-			-0-
02	28000	X	19844	-0-	-8156	-0-	19844	2			N	-0-			-0-
03	29264	X	22053	-0-	-7211	-0-	22053	2			N	-0-			-0-
04	25800	X	20564	-0-	-5236	-0-	20564	2			N	-0-			-0-
05	24645	X	20639	-0-	-4006	-0-	20639	2			N	-0-			-0-
06	23100	X	18771	-0-	-4329	-0-	18771	2			N	-0-			-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	29461	-0-	-6406	-0-	29461	2			N	-0-			-0-
02	31220	X	25305	-0-	-5915	-0-	25305	2			N	-0-			-0-
03	33666	X	27131	-0-	-6535	-0-	27131	2			N	-0-			-0-
04	30600	X	24789	-0-	-5811	-0-	24789	2			N	-0-			-0-
05	30814	X	23470	-0-	-7344	-0-	23470	2			N	-0-			-0-
06	28500	X	22090	-0-	-6410	-0-	22090	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37510	X	24608	-0-	-12902	-0-	715	1	23893	2	N	-0-			-0-
02	30352	X	21401	-0-	-8951	-0-	659	1	20742	2	N	-0-			-0-
03	32860	X	22772	-0-	-10088	-0-	742	1	22030	2	N	-0-			-0-
04	28830	X	20805	-0-	-8025	-0-	438	1	20367	2	N	-0-			-0-
05	27528	X	20450	-0-	-7078	-0-	728	1	19722	2	N	-0-			-0-
06	23820	X	18107	-0-	-5713	-0-	545	1	17562	2	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	18325	-0-	-10815	-0-	533	1	17792	2	N	-0-			-0-
02	21784	X	15616	-0-	-6168	-0-	481	1	15135	2	N	-0-			-0-
03	23250	X	16473	-0-	-6777	-0-	537	1	15936	2	N	-0-			-0-
04	20160	X	14793	-0-	-5367	-0-	312	1	14481	2	N	-0-			-0-
05	19685	X	14671	-0-	-5014	-0-	522	1	14149	2	N	-0-			-0-
06	17730	X	13300	-0-	-4430	-0-	400	1	12900	2	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	26248	-0-	-8689	-0-	763	1	25485	2	N	-0-			-0-
02	28840	X	21325	-0-	-7515	-0-	656	1	20669	2	N	-0-			-0-
03	31093	X	22462	-0-	-8631	-0-	732	1	21730	2	N	-0-			-0-
04	27390	X	21411	-0-	-5979	-0-	441	1	20970	2	N	-0-			-0-
05	27900	X	18991	-0-	-8909	-0-	676	1	18315	2	N	-0-			-0-
06	25410	X	19181	-0-	-6229	-0-	577	1	18604	2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2193	-0-	-2953	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
02	3164	X	1866	-0-	-1298	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
03	3503	X	1397	-0-	-2106	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
04	2340	X	1586	-0-	-754	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
05	2418	X	1741	-0-	-677	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
06	2130	X	1486	-0-	-644	-0-	1486	2			N	-0-			-0-

MEISENHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 261683 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 14347 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	35995	-0-	-9482	-0-	1046	1	34949	2	N	-0-			-0-
02	39256	X	32816	-0-	-6440	-0-	1010	1	31806	2	N	-0-			-0-
03	43462	X	35493	-0-	-7969	-0-	1157	1	34336	2	N	-0-			-0-
04	41760	X	34182	-0-	-7578	-0-	707	1	33475	2	N	-0-			-0-
05	39742	X	33024	-0-	-6718	-0-	1175	1	31849	2	N	-0-			-0-
06	35160	X	28142	-0-	-7018	-0-	846	1	27296	2	N	-0-			-0-

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
01	36518	X	22798	-0-	-13720	-0-	1138	1	21660	2	N	-0-			-0-
02	28196	X	19363	-0-	-8833	-0-	19363	2			N	-0-			-0-
03	29574	X	21019	-0-	-8555	-0-	21019	2			N	-0-			-0-
04	28620	X	20324	-0-	-8296	-0-	20324	2			N	-0-			-0-
05	24583	X	20653	-0-	-3930	-0-	20653	2			N	-0-			-0-
06	22050	X	20223	-0-	-1827	-0-	20223	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828																	
01	52979	X	33536	-0-	-19443	-0-	33536	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	28382	-0-	-11742	-0-	28382	2			N	-0-					-0-
03	41757	X	29541	-0-	-12216	-0-	29541	2			N	-0-					-0-
04	37230	X	27142	-0-	-10088	-0-	27142	2			N	-0-					-0-
05	36115	X	25669	-0-	-10446	-0-	25669	2			N	-0-					-0-
06	32460	X	23595	-0-	-8865	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025																	
01	34472	X	24481	-0-	-9991	-0-	24481	2			N	-0-					-0-
02	29764	X	20981	-0-	-8783	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	22643	-0-	-7923	-0-	22643	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	20802	-0-	-7098	-0-	20802	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	19042	-0-	-7804	-0-	19042	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	17839	-0-	-5861	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310																	
01	39866	X	28009	-0-	-11857	-0-	1398	1	26611	2	N	-0-					-0-
02	29820	X	23690	-0-	-6130	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	24227	-0-	-8788	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	22435	-0-	-7295	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	22545	-0-	-7122	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	20657	-0-	-6463	-0-	20657	2			N	-0-					-0-
COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590																	
01	39773	X	26170	-0-	-13603	-0-	26170	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	22247	-0-	-7181	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
03	32364	X	22804	-0-	-9560	-0-	22804	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	20737	-0-	-8303	-0-	20737	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	19954	-0-	-8194	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	18573	-0-	-6747	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046																	
01	67022	X	46377	-0-	-20645	-0-	46377	2			N	-0-					-0-
02	52304	X	39459	-0-	-12845	-0-	39459	2			N	-0-					-0-
03	55800	X	41341	-0-	-14459	-0-	41341	2			N	-0-					-0-
04	50910	X	37081	-0-	-13829	-0-	37081	2			N	-0-					-0-
05	49569	X	36382	-0-	-13187	-0-	36382	2			N	-0-					-0-
06	44880	X	32908	-0-	-11972	-0-	32908	2			N	-0-					-0-
DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717																	
01	78306	X	52029	-0-	-26277	-0-	52029	2			N	-0-					-0-
02	65044	X	45315	-0-	-19729	-0-	45315	2			N	-0-					-0-
03	64480	X	46333	-0-	-18147	-0-	46333	2			N	-0-					-0-
04	59460	X	46113	-0-	-13347	-0-	46113	2			N	-0-					-0-
05	56234	X	42852	-0-	-13382	-0-	42852	2			N	-0-					-0-
06	50340	X	39544	-0-	-10796	-0-	39544	2			N	-0-					-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993																	
01	38161	X	26109	-0-	-12052	-0-	26109	2			N	-0-					-0-
02	30548	X	21687	-0-	-8861	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
03	30721	X	22744	-0-	-7977	-0-	22744	2			N	-0-					-0-
04	28440	X	20756	-0-	-7684	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	19493	-0-	-8314	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	17171	-0-	-8089	-0-	17171	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	54529	X	37757	-0-	-16772	-0-	37757	2			N	-0-					-0-
02	43736	X	31983	-0-	-11753	-0-	31983	2			N	-0-					-0-
03	44702	X	33165	-0-	-11537	-0-	33165	2			N	-0-					-0-
04	41010	X	29760	-0-	-11250	-0-	29760	2			N	-0-					-0-
05	40021	X	28142	-0-	-11879	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	23926	-0-	-12614	-0-	23926	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
01	63054	X	47803	-0-	-15251	-0-	47803	2			N	-0-					-0-
02	53172	X	39129	-0-	-14043	-0-	39129	2			N	-0-					-0-
03	58869	X	39624	-0-	-19245	-0-	39624	2			N	-0-					-0-
04	52320	X	36986	-0-	-15334	-0-	36986	2			N	-0-					-0-
05	49972	X	35235	-0-	-14737	-0-	35235	2			N	-0-					-0-
06	46260	X	32324	-0-	-13936	-0-	32324	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
01	57753	X	38451	-0-	-19302	-0-	38451	2			N	-0-					-0-
02	44632	X	33877	-0-	-10755	-0-	33877	2			N	-0-					-0-
03	45694	X	36671	-0-	-9023	-0-	36671	2			N	-0-					-0-
04	42090	X	34218	-0-	-7872	-0-	34218	2			N	-0-					-0-
05	41292	X	31820	-0-	-9472	-0-	31820	2			N	-0-					-0-
06	37200	X	29525	-0-	-7675	-0-	29525	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
01	65968	X	44917	-0-	-21051	-0-	44917	2			N	-0-					-0-
02	51912	X	38290	-0-	-13622	-0-	1685	1	36605	2	N	-0-					-0-
03	55397	X	40540	-0-	-14857	-0-	1818	1	38722	2	N	-0-					-0-
04	52830	X	36829	-0-	-16001	-0-	1761	1	35068	2	N	-0-					-0-
05	48174	X	34899	-0-	-13275	-0-	1751	1	33148	2	N	-0-					-0-
06	43470	X	32174	-0-	-11296	-0-	1491	1	30683	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
01	57505	X	38699	-0-	-18806	-0-	38699	2			N	-0-					-0-
02	44576	X	32448	-0-	-12128	-0-	32448	2			N	-0-					-0-
03	48546	X	33839	-0-	-14707	-0-	33839	2			N	-0-					-0-
04	42810	X	30499	-0-	-12311	-0-	30499	2			N	-0-					-0-
05	41106	X	29938	-0-	-11168	-0-	29938	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	26861	-0-	-10579	-0-	26861	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
01	66960	X	44491	-0-	-22469	-0-	44491	2			N	-0-					-0-
02	54880	X	38548	-0-	-16332	-0-	38548	2			N	-0-					-0-
03	56606	X	39927	-0-	-16679	-0-	39927	2			N	-0-					-0-
04	50070	X	36261	-0-	-13809	-0-	36261	2			N	-0-					-0-
05	47182	X	34913	-0-	-12269	-0-	34913	2			N	-0-					-0-
06	43050	X	31873	-0-	-11177	-0-	31873	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
01	63302	X	40304	-0-	-22998	-0-	40304	2			N	-0-					-0-
02	49448	X	34144	-0-	-15304	-0-	34144	2			N	-0-					-0-
03	53258	X	35574	-0-	-17684	-0-	35574	2			N	-0-					-0-
04	46410	X	31654	-0-	-14756	-0-	31654	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	29389	-0-	-14352	-0-	29389	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	26918	-0-	-12082	-0-	26918	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TEAL UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 262606		COMPL. DATE 12/04/2011				TOTAL DEPTH 13957		PERF.14220 - 19276				
01	24924	X	14827	-0-	-10097	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	13204	-0-	-6424	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	13330	-0-	-5580	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	11536	-0-	-6194	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	11199	-0-	-4704	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	9991	-0-	-4349	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
SUNRISE GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 262646		COMPL. DATE 04/13/2011				TOTAL DEPTH 13536		PERF.13945 - 18531				
01	28799	X	20396	-0-	-8403	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	17934	-0-	-7210	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	17561	-0-	-7952	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	16329	-0-	-6711	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	15847	-0-	-5388	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	14802	-0-	-4938	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
TRAINER TRUST			WELL #: 2H		RRCID -> 262712		COMPL. DATE 01/01/2012				TOTAL DEPTH 14335		PERF.14660 - 19250				
01	66898	X	43856	-0-	-23042	-0-	43856	2			N	-0-					-0-
02	51184	X	35175	-0-	-16009	-0-	35175	2			N	-0-					-0-
03	51925	X	38160	-0-	-13765	-0-	38160	2			N	-0-					-0-
04	48210	X	33098	-0-	-15112	-0-	33098	2			N	-0-					-0-
05	44268	X	31121	-0-	-13147	-0-	31121	2			N	-0-					-0-
06	42450	X	28013	-0-	-14437	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
EL CAMINO REAL UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 262797		COMPL. DATE 07/27/2011				TOTAL DEPTH 13751		PERF.13992 - 18777				
01	111259	X	64178	-0-	-47081	-0-	64178	2			N	-0-					-0-
02	80024	X	53523	-0-	-26501	-0-	53523	2			N	-0-					-0-
03	86304	X	54554	-0-	-31750	-0-	54554	2			N	-0-					-0-
04	75120	X	50062	-0-	-25058	-0-	50062	2			N	-0-					-0-
05	69843	X	48130	-0-	-21713	-0-	48130	2			N	-0-					-0-
06	62100	X	44301	-0-	-17799	-0-	44301	2			N	-0-					-0-
ZAP MINERALS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 262835		COMPL. DATE 11/30/2011				TOTAL DEPTH 14354		PERF.15750 - 17078				
01	3410	X	1787	-0-	-1623	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1535	-0-	-649	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1552	-0-	-804	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
SIMPSON UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 262949		COMPL. DATE 01/07/2012				TOTAL DEPTH 13717		PERF.14088 - 19244				
01	73842	X	45063	-0-	-28779	-0-	45063	2			N	-0-					-0-
02	52780	X	37336	-0-	-15444	-0-	37336	2			N	-0-					-0-
03	56668	X	37557	-0-	-19111	-0-	37557	2			N	-0-					-0-
04	51600	X	36925	-0-	-14675	-0-	36925	2			N	-0-					-0-
05	49910	X	33836	-0-	-16074	-0-	33836	2			N	-0-					-0-
06	43620	X	30017	-0-	-13603	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
SHOFNER UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 263085		COMPL. DATE 01/04/2012				TOTAL DEPTH 13721		PERF.14065 - 19256				
01	41137	X	25885	-0-	-15252	-0-	25885	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	21838	-0-	-8066	-0-	21838	2			N	-0-					-0-
03	32984	X	21766	-0-	-11218	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
04	29790	X	19276	-0-	-10514	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
05	27621	X	18796	-0-	-8825	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	17492	-0-	-7558	-0-	17492	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85808	X	55229	-0-	-30579	-0-	55229	2			N	-0-					-0-
02	57400	X	46824	-0-	-10576	-0-	46824	2			N	-0-					-0-
03	63550	X	49040	-0-	-14510	-0-	49040	2			N	-0-					-0-
04	61500	X	43696	-0-	-17804	-0-	43696	2			N	-0-					-0-
05	62372	X	41156	-0-	-21216	-0-	41156	2			N	-0-					-0-
06	53460	X	37473	-0-	-15987	-0-	37473	2			N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		23395	-0-	23395	23395	23395	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		28148	-0-	28148	51543	28148	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		24799	-0-	24799	76342	24799	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		21779	-0-	21779	98121	21779	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84103	X	52484	-0-	-31619	-0-	52484	2			N	-0-					-0-
02	61992	X	43843	-0-	-18149	-0-	43843	2			N	-0-					-0-
03	67456	X	42366	-0-	-25090	-0-	42366	2			N	-0-					-0-
04	58530	X	34958	-0-	-23572	-0-	34958	2			N	-0-					-0-
05	57102	X	32626	-0-	-24476	-0-	32626	2			N	-0-					-0-
06	50790	X	29105	-0-	-21685	-0-	29105	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119629	X	77517	-0-	-42112	-0-	77517	2			N	-0-					-0-
02	93296	X	65257	-0-	-28039	-0-	65257	2			N	-0-					-0-
03	103292	X	64077	-0-	-39215	-0-	64077	2			N	-0-					-0-
04	91590	X	56637	-0-	-34953	-0-	56637	2			N	-0-					-0-
05	84506	X	52375	-0-	-32131	-0-	52375	2			N	-0-					-0-
06	75030	X	46913	-0-	-28117	-0-	46913	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135929	X	135929	-0-	-0-	-0-	135929	2			N	-0-					-0-
02	160104	X	110392	-0-	-49712	-0-	110392	2			N	-0-					-0-
03	170903	X	112219	-0-	-58684	-0-	112219	2			N	-0-					-0-
04	162540	X	82180	-0-	-80360	-0-	82180	2			N	-0-					-0-
05	151776	X	78691	-0-	-73085	-0-	78691	2			N	-0-					-0-
06	131550	X	61740	-0-	-69810	-0-	61740	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173910	X	112403	-0-	-61507	-0-	112403	2			N	-0-					-0-
02	139188	X	101009	-0-	-38179	-0-	101009	2			N	-0-					-0-
03	152179	X	114041	-0-	-38138	-0-	114041	2			N	-0-					-0-
04	135510	X	101564	-0-	-33946	-0-	101564	2			N	-0-					-0-
05	125085	X	87240	-0-	-37845	-0-	87240	2			N	-0-					-0-
06	110370	X	77634	-0-	-32736	-0-	77634	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229338	X	162873	-0-	-66465	-0-	162873	2			N	-0-					-0-
02	194320	X	135831	-0-	-58489	-0-	135831	2			N	-0-					-0-
03	210862	X	116295	-0-	-94567	-0-	116295	2			N	-0-					-0-
04	186240	X	114106	-0-	-72134	-0-	114106	2			N	-0-					-0-
05	176979	X	110280	-0-	-66699	-0-	110280	2			N	-0-					-0-
06	157620	X	96276	-0-	-61344	-0-	96276	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137578	X	130978	-0-	-6600	-0-	130978	2			N	-0-					-0-
02	152208	X	107345	-0-	-44863	-0-	107345	2			N	-0-					-0-
03	166966	X	113311	-0-	-53655	-0-	113311	2			N	-0-					-0-
04	136110	X	83076	-0-	-53034	-0-	83076	2			N	-0-					-0-
05	131936	X	78110	-0-	-53826	-0-	78110	2			N	-0-					-0-
06	126750	X	69611	-0-	-57139	-0-	69611	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

01	144460	X	85211	-0-	-59249	-0-	85211	2			N	-0-					-0-
02	102396	X	69164	-0-	-33232	-0-	69164	2			N	-0-					-0-
03	110980	X	70802	-0-	-40178	-0-	70802	2			N	-0-					-0-
04	97770	X	64898	-0-	-32872	-0-	64898	2			N	-0-					-0-
05	93527	X	60761	-0-	-32766	-0-	60761	2			N	-0-					-0-
06	82470	X	54164	-0-	-28306	-0-	54164	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

01	106051	X	82969	-0-	-23082	-0-	82969	2			N	-0-					-0-
02	101472	X	69503	-0-	-31969	-0-	69503	2			N	-0-					-0-
03	109833	X	69678	-0-	-40155	-0-	69678	2			N	-0-					-0-
04	96300	X	59989	-0-	-36311	-0-	59989	2			N	-0-					-0-
05	90923	X	56019	-0-	-34904	-0-	56019	2			N	-0-					-0-
06	80280	X	49752	-0-	-30528	-0-	49752	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

01	148397	X	97850	-0-	-50547	-0-	97850	2			N	-0-					-0-
02	118356	X	81712	-0-	-36644	-0-	81712	2			N	-0-					-0-
03	127937	X	82222	-0-	-45715	-0-	82222	2			N	-0-					-0-
04	114000	X	72211	-0-	-41789	-0-	72211	2			N	-0-					-0-
05	106175	X	67725	-0-	-38450	-0-	67725	2			N	-0-					-0-
06	94680	X	61902	-0-	-32778	-0-	61902	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

01	114390	X	87702	-0-	-26688	-0-	87702	2			N	-0-					-0-
02	73248	X	73248	-0-	-0-	-0-	73248	2			N	-0-					-0-
03	75689	X	75689	-0-	-0-	-0-	75689	2			N	-0-					-0-
04	69059	X	69059	-0-	-0-	-0-	69059	2			N	-0-					-0-
05	65885	X	65885	-0-	-0-	-0-	65885	2			N	-0-					-0-
*06	59450	X	59450	-0-	-0-	-0-	59450	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

01	28737	X	19924	-0-	-8813	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	17402	-0-	-5446	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	18499	-0-	-4596	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	16570	-0-	-4910	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	17664	-0-	-2951	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	14614	-0-	-4676	-0-	14614	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

01	148025	X	84761	-0-	-63264	-0-	84761	2			N	-0-					-0-
02	99932	X	74400	-0-	-25532	-0-	74400	2			N	-0-					-0-
03	106082	X	76891	-0-	-29191	-0-	76891	2			N	-0-					-0-
04	94590	X	67080	-0-	-27510	-0-	67080	2			N	-0-					-0-
05	90427	X	67368	-0-	-23059	-0-	67368	2			N	-0-					-0-
06	82020	X	59905	-0-	-22115	-0-	59905	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	158224	X	87456	-0-	-70768	-0-	87456	2			N	-0-					-0-
02	142912	X	76629	-0-	-66283	-0-	76629	2			N	-0-					-0-
03	158224	X	73889	-0-	-84335	-0-	73889	2			N	-0-					-0-
04	115620	X	66969	-0-	-48651	-0-	66969	2			N	-0-					-0-
05	96565	X	64871	-0-	-31694	-0-	64871	2			N	-0-					-0-
06	84630	X	58923	-0-	-25707	-0-	58923	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57815	X	38881	-0-	-18934	-0-	38881	2			N	-0-					-0-
02	39592	X	32906	-0-	-6686	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
03	43834	X	33770	-0-	-10064	-0-	33770	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	29988	-0-	-11052	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	28347	-0-	-12697	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
06	37620	X	25444	-0-	-12176	-0-	25444	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
01	194649	X	110269	-0-	-84380	-0-	110269	2			N	-0-					-0-
02	125776	X	89787	-0-	-35989	-0-	89787	2			N	-0-					-0-
03	139252	X	89893	-0-	-49359	-0-	89893	2			N	-0-					-0-
04	131970	X	79325	-0-	-52645	-0-	79325	2			N	-0-					-0-
05	122791	X	74998	-0-	-47793	-0-	74998	2			N	-0-					-0-
06	106710	X	66672	-0-	-40038	-0-	66672	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
01	224843	X	121963	-0-	-102880	-0-	121963	2			N	-0-					-0-
02	180460	X	107143	-0-	-73317	-0-	107143	2			N	-0-					-0-
03	163959	X	113235	-0-	-50724	-0-	113235	2			N	-0-					-0-
04	135570	X	103894	-0-	-31676	-0-	103894	2			N	-0-					-0-
05	123163	X	101823	-0-	-21340	-0-	101823	2			N	-0-					-0-
06	118020	X	92396	-0-	-25624	-0-	92396	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
01	213931	X	143422	-0-	-70509	-0-	143422	2			N	-0-					-0-
02	170884	X	117060	-0-	-53824	-0-	117060	2			N	-0-					-0-
03	187023	X	118593	-0-	-68430	-0-	118593	2			N	-0-					-0-
04	167940	X	103306	-0-	-64634	-0-	103306	2			N	-0-					-0-
05	157573	X	95692	-0-	-61881	-0-	95692	2			N	-0-					-0-
06	138810	X	84386	-0-	-54424	-0-	84386	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
01	236871	X	150159	-0-	-86712	-0-	150159	2			N	-0-					-0-
02	185920	X	127207	-0-	-58713	-0-	127207	2			N	-0-					-0-
03	197594	X	130712	-0-	-66882	-0-	130712	2			N	-0-					-0-
04	166350	X	116193	-0-	-50157	-0-	116193	2			N	-0-					-0-
05	160983	X	110198	-0-	-50785	-0-	110198	2			N	-0-					-0-
06	145320	X	98989	-0-	-46331	-0-	98989	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
01	160394	X	96032	-0-	-64362	-0-	96032	2			N	-0-					-0-
02	122136	X	75681	-0-	-46455	-0-	75681	2			N	-0-					-0-
03	133207	X	73831	-0-	-59376	-0-	73831	2			N	-0-					-0-
04	116760	X	62570	-0-	-54190	-0-	62570	2			N	-0-					-0-
05	107601	X	57349	-0-	-50252	-0-	57349	2			N	-0-					-0-
06	92940	X	48000	-0-	-44940	-0-	48000	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	139500	X	78245	-0-	-61255	-0-	78245	2			N	-0-					-0-
02	103516	X	63831	-0-	-39685	-0-	63831	2			N	-0-					-0-
03	112344	X	63518	-0-	-48826	-0-	63518	2			N	-0-					-0-
04	90900	X	54333	-0-	-36567	-0-	54333	2			N	-0-					-0-
05	86645	X	50247	-0-	-36398	-0-	50247	2			N	-0-					-0-
06	75720	X	44246	-0-	-31474	-0-	44246	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

01	154256	X	80031	-0-	-74225	-0-	80031	2			N	-0-					-0-
02	107156	X	64769	-0-	-42387	-0-	64769	2			N	-0-					-0-
03	115537	X	67061	-0-	-48476	-0-	67061	2			N	-0-					-0-
04	92190	X	59346	-0-	-32844	-0-	59346	2			N	-0-					-0-
05	87513	X	54128	-0-	-33385	-0-	54128	2			N	-0-					-0-
06	77460	X	46160	-0-	-31300	-0-	46160	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

01	241521	X	170650	-0-	-70871	-0-	170650	2			N	-0-					-0-
02	201236	X	143451	-0-	-57785	-0-	143451	2			N	-0-					-0-
03	210769	X	148100	-0-	-62669	-0-	148100	2			N	-0-					-0-
04	190290	X	133254	-0-	-57036	-0-	133254	2			N	-0-					-0-
05	181815	X	126019	-0-	-55796	-0-	126019	2			N	-0-					-0-
06	165150	X	114743	-0-	-50407	-0-	114743	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

01	236437	X	150307	-0-	-86130	-0-	150307	2			N	-0-					-0-
02	201908	X	126407	-0-	-75501	-0-	126407	2			N	-0-					-0-
03	205468	X	130783	-0-	-74685	-0-	130783	2			N	-0-					-0-
04	173730	X	117075	-0-	-56655	-0-	117075	2			N	-0-					-0-
05	159867	X	110698	-0-	-49169	-0-	110698	2			N	-0-					-0-
06	145470	X	96912	-0-	-48558	-0-	96912	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

01	290873	X	196512	-0-	-94361	-0-	196512	2			N	-0-					-0-
02	262724	X	170739	-0-	-91985	-0-	170739	2			N	-0-					-0-
03	290873	X	176465	-0-	-114408	-0-	176465	2			N	-0-					-0-
04	242880	X	90252	-0-	-152628	-0-	90252	2			N	-0-					-0-
05	207390	X	167302	-0-	-40088	-0-	167302	2			N	-0-					-0-
06	190170	X	183137	-0-	-7033	-0-	183137	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

01	185101	X	98579	-0-	-86522	-0-	98579	2			N	-0-					-0-
02	151984	X	79286	-0-	-72698	-0-	79286	2			N	-0-					-0-
03	146196	X	78628	-0-	-67568	-0-	78628	2			N	-0-					-0-
04	118560	X	66791	-0-	-51769	-0-	66791	2			N	-0-					-0-
05	110205	X	61079	-0-	-49126	-0-	61079	2			N	-0-					-0-
06	95400	X	52605	-0-	-42795	-0-	52605	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

01	300545	X	245772	-0-	-54773	-0-	245772	2			N	-0-					-0-
02	245280	X	211035	-0-	-34245	-0-	211035	2			N	-0-					-0-
03	271064	X	219067	-0-	-51997	-0-	219067	2			N	-0-					-0-
04	262320	X	193949	-0-	-68371	-0-	193949	2			N	-0-					-0-
05	254634	X	188335	-0-	-66299	-0-	188335	2			N	-0-					-0-
06	237840	X	167647	-0-	-70193	-0-	167647	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	277295	X	190900	-0-	-86395	-0-	190900	2		N	-0-			-0-
02	250460	X	163819	-0-	-86641	-0-	163819	2		N	-0-			-0-
03	266569	X	169092	-0-	-97477	-0-	169092	2		N	-0-			-0-
04	219900	X	152057	-0-	-67843	-0-	152057	2		N	-0-			-0-
05	200539	X	152935	-0-	-47604	-0-	152935	2		N	-0-			-0-
06	184740	X	140567	-0-	-44173	-0-	140567	2		N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

01	501890	X	358908	-0-	-142982	-0-	358908	2		N	-0-			-0-
02	453320	X	306284	-0-	-147036	-0-	306284	2		N	-0-			-0-
03	432419	X	312405	-0-	-120014	-0-	312405	2		N	-0-			-0-
04	390180	X	270631	-0-	-119549	-0-	270631	2		N	-0-			-0-
05	372620	X	252624	-0-	-119996	-0-	252624	2		N	-0-			-0-
06	347340	X	209662	-0-	-137678	-0-	209662	2		N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

01	370140	X	209084	-0-	-161056	-0-	209084	2		N	-0-			-0-
02	334320	X	173108	-0-	-161212	-0-	173108	2		N	-0-			-0-
03	277295	X	174476	-0-	-102819	-0-	174476	2		N	-0-			-0-
04	234030	X	153500	-0-	-80530	-0-	153500	2		N	-0-			-0-
05	223913	X	139627	-0-	-84286	-0-	139627	2		N	-0-			-0-
06	202350	X	126471	-0-	-75879	-0-	126471	2		N	-0-			-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

01	371132	X	237097	-0-	-134035	-0-	237097	2		N	-0-			-0-
02	335216	X	187151	-0-	-148065	-0-	187151	2		N	-0-			-0-
03	371132	X	197625	-0-	-173507	-0-	197625	2		N	-0-			-0-
04	359160	X	98347	-0-	-260813	-0-	98347	2		N	-0-			-0-
05	254572	X	132549	-0-	-122023	-0-	132549	2		N	-0-			-0-
06	229440	X	183631	-0-	-45809	-0-	183631	2		N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

01	344534	X	213364	-0-	-131170	-0-	213364	2		N	-0-			-0-
02	311192	X	135191	-0-	-176001	-0-	135191	2		N	-0-			-0-
03	344534	X	205877	-0-	-138657	-0-	205877	2		N	-0-			-0-
04	333420	X	178350	-0-	-155070	-0-	178350	2		N	-0-			-0-
05	285572	X	171050	-0-	-114522	-0-	171050	2		N	-0-			-0-
06	206490	X	154051	-0-	-52439	-0-	154051	2		N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

01	462396	X	216780	-0-	-245616	-0-	216780	2		N	-0-			-0-
02	417648	X	167768	-0-	-249880	-0-	167768	2		N	-0-			-0-
03	462396	X	243037	-0-	-219359	-0-	243037	2		N	-0-			-0-
04	447480	X	207338	-0-	-240142	-0-	207338	2		N	-0-			-0-
05	283402	X	188845	-0-	-94557	-0-	188845	2		N	-0-			-0-
06	235200	X	158778	-0-	-76422	-0-	158778	2		N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

01	502541	X	285211	-0-	-217330	-0-	285211	2		N	-0-			-0-
02	453908	X	218579	-0-	-235329	-0-	218579	2		N	-0-			-0-
03	502541	X	301482	-0-	-201059	-0-	301482	2		N	-0-			-0-
04	486330	X	268260	-0-	-218070	-0-	268260	2		N	-0-			-0-
05	416330	X	253235	-0-	-163095	-0-	253235	2		N	-0-			-0-
06	291750	X	223222	-0-	-68528	-0-	223222	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406844	X	392008	-0-	-14836	-0-	392008	2			N	-0-					-0-
02	367472	X	328539	-0-	-38933	-0-	328539	2			N	-0-					-0-
03	406844	X	347424	-0-	-59420	-0-	347424	2			N	-0-					-0-
04	393720	X	311057	-0-	-82663	-0-	311057	2			N	-0-					-0-
05	401450	X	297050	-0-	-104400	-0-	297050	2			N	-0-					-0-
06	379350	X	263411	-0-	-115939	-0-	263411	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134881	X	134881	-0-	-0-	-0-	134769	2	112	9	N	102					204
02	121436	X	114340	-0-	-7096	-0-	114275	2	65	9	N	59	181	0			82
03	134447	X	119559	-0-	-14888	-0-	119502	2	57	9	N	52					134
04	130110	X	108138	-0-	-21972	-0-	108098	2	40	9	N	36	110	0			60
05	134447	X	108583	-0-	-25864	-0-	108542	2	41	9	N	37					97
06	130110	X	103031	-0-	-27079	-0-	102989	2	42	9	N	38					135

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
01	180854	X	142820	-0-	-38034	-0-	140723	2	2097	9	N	1906	1761	0			419
02	163352	X	122071	-0-	-41281	-0-	120381	2	1690	9	N	1536	1557	0			398
03	180854	X	132957	-0-	-47897	-0-	131255	2	1702	9	N	1547	1743	0			202
04	175020	X	117816	-0-	-57204	-0-	116252	2	1564	9	N	1422	1138	0			486
05	180854	X	119610	-0-	-61244	-0-	118114	2	1496	9	N	1360	1529	0			317
06	138210	X	109918	-0-	-28292	-0-	108583	2	1335	9	N	1214	1155	0			376

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
03	0		149065	-0-	149065	149065	149065	2			N	-0-					-0-
04	483719	X	334654	-0-	-149065	-0-	334654	2			N	-0-					-0-
05	359290	X	243348	-0-	-115942	-0-	243348	2			N	-0-					-0-
06	347700	X	240322	-0-	-107378	-0-	240322	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
03	0		17137	-0-	17137	17137	16924	2	213	9	N	194					194
04	119745	X	102608	-0-	-17137	-0-	101684	2	924	9	N	840	740	0			294
05	127069	X	102962	-0-	-24107	-0-	102538	2	424	9	N	385	381	0			298
06	122970	X	86375	-0-	-36595	-0-	86165	2	210	9	N	191	195	0			294

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
03	0		48338	-0-	48338	48338	48338	2			N	-0-					-0-
*04	506297	X	457959	-0-	-48338	-0-	457959	2			N	-0-					-0-
05	442959	X	297096	-0-	-145863	-0-	297096	2			N	-0-					-0-
06	428670	X	368595	-0-	-60075	-0-	368595	2			N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4068	-0-	-892	-0-	114	1	3954	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4015	-0-	4015	4015	107	1	3908	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3938	-0-	3938	7953	110	1	3828	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3798	-0-	3798	11751	98	1	3700	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3896	-0-	3896	15647	106	1	3790	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5027	-0-	5027	20674	145	1	4882	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
01	18104	X	12447	-0-	-5657	-0-	12447	2			N	-0-					20
02	DLQ G-10		13482	-0-	13482	13482	13482	2			N	-0-					20
03	DLQ G-10		13982	-0-	13982	27464	13982	2			N	-0-					20
04	DLQ G-10		12284	-0-	12284	39748	12284	2			N	-0-					20
05	DLQ G-10		12633	-0-	12633	52381	12633	2			N	-0-					20
06	DLQ G-10		12415	-0-	12415	64796	12415	2			N	-0-					20

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	677	2	N	-0-					-0-
02	812	N	647	-0-	-165	-0-	14	1	633	2	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	2	N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	671	2	N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	708	2	N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	15	1	628	2	N	-0-					-0-

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
01	6076	X	4517	-0-	-1559	-0-	15	1	4502	2	N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	14	1	4235	2	N	-0-					-0-
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	16	1	4525	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3915	-0-	-825	-0-	15	1	3900	2	N	-0-					-0-
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	15	1	5106	2	N	-0-					-0-
*06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	13	1	5029	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
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	16	1	9310	2	N	-0-					-0-
02	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	14	1	7215	2	N	-0-					-0-
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	15	1	8941	2	N	-0-					-0-
04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	15	1	9777	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	16	1	9194	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8311	-0-	-719	-0-	15	1	8296	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
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	15	1	13180	2	N	-0-					-0-
02	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	14	1	10421	2	N	-0-					-0-
03	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	15	1	12248	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	10254	-0-	-1986	-0-	15	1	10239	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	10351	-0-	-2297	-0-	16	1	10335	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	9999	-0-	-2241	-0-	15	1	9984	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
01	26753	X	5954	-0-	-20799	-0-	14	1	5940	2	N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	13	1	2973	2	N	-0-					-0-
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	15	1	5481	2	N	-0-					-0-
04	25260	X	3570	-0-	-21690	-0-	14	1	3556	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	9168	-0-	-12532	-0-	13	1	9155	2	N	-0-					-0-
*06	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	14	1	11585	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	19199	-0-	-517	-0-	16	1	19183	2	N	-0-			-0-
02	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14	1	14858	2	N	-0-			-0-
03	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	15	1	16493	2	N	-0-			-0-
04	18090	X	16177	-0-	-1913	-0-	15	1	16162	2	N	-0-			-0-
05	18693	X	15664	-0-	-3029	-0-	16	1	15648	2	N	-0-			-0-
06	18090	X	14785	-0-	-3305	-0-	15	1	14770	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

01	23374	X	20590	-0-	-2784	-0-	16	1	20574	2	N	-0-			-0-
02	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	14	1	16820	2	N	-0-			-0-
03	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	16	1	19602	2	N	-0-			-0-
04	20610	X	17155	-0-	-3455	-0-	15	1	17140	2	N	-0-			-0-
05	21297	X	16012	-0-	-5285	-0-	16	1	15996	2	N	-0-			-0-
06	19920	X	17688	-0-	-2232	-0-	15	1	17673	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

01	21080	X	15357	-0-	-5723	-0-	16	1	15341	2	N	-0-			-0-
02	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	14	1	13705	2	N	-0-			-0-
03	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15	1	15450	2	N	-0-			-0-
04	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	15	1	16014	2	N	-0-			-0-
05	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	16	1	15767	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	14569	-0-	-401	-0-	15	1	14554	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

01	27032	X	21109	-0-	-5923	-0-	16	1	21093	2	N	-0-			-0-
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	14	1	18298	2	N	-0-			-0-
03	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	16	1	19569	2	N	-0-			-0-
04	22050	X	18103	-0-	-3947	-0-	15	1	18088	2	N	-0-			-0-
05	22103	X	18055	-0-	-4048	-0-	16	1	18039	2	N	-0-			-0-
06	20430	X	16891	-0-	-3539	-0-	15	1	16876	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

01	27435	X	22445	-0-	-4990	-0-	15	1	22430	2	N	-0-			-0-
02	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	14	1	15958	2	N	-0-			-0-
03	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	15	1	21952	2	N	-0-			-0-
04	21720	X	19257	-0-	-2463	-0-	15	1	19242	2	N	-0-			-0-
05	22444	X	18309	-0-	-4135	-0-	16	1	18293	2	N	-0-			-0-
06	21720	X	16973	-0-	-4747	-0-	15	1	16958	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

01	24180	X	20088	-0-	-4092	-0-	31	1	20057	2	N	-0-			-0-
02	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	28	1	17119	2	N	-0-			-0-
03	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	31	1	18669	2	N	-0-			-0-
04	20730	X	17752	-0-	-2978	-0-	30	1	17722	2	N	-0-			-0-
05	21080	X	17343	-0-	-3737	-0-	31	1	17312	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	16300	-0-	-3140	-0-	30	1	16270	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

01	24459	X	19213	-0-	-5246	-0-	16	1	19197	2	N	-0-			-0-
02	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	14	1	16379	2	N	-0-			-0-
03	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	16	1	17185	2	N	-0-			-0-
04	20220	X	16103	-0-	-4117	-0-	15	1	16088	2	N	-0-			-0-
05	19871	X	16751	-0-	-3120	-0-	16	1	16735	2	N	-0-			-0-
06	18600	X	15487	-0-	-3113	-0-	14	1	15473	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14132	-0-	-1430	-0-	5	1	14103	2	N	22			22
							24	9							
02	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	14	1	15713	2	N	-0-			22
03	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	16	1	14156	2	N	-0-			22
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	15	1	12804	2	N	-0-			22
05	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	15	1	12529	2	N	-0-			22
*06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	15	1	11750	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

01	32891	X	24510	-0-	-8381	-0-	16	1	24494	2	N	-0-			-0-
02	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	14	1	22287	2	N	-0-			-0-
03	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	15	1	25423	2	N	-0-			-0-
04	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	15	1	26611	2	N	-0-			-0-
05	25482	X	24436	-0-	-1046	-0-	15	1	24421	2	N	-0-			-0-
06	24630	X	23083	-0-	-1547	-0-	15	1	23068	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

01	21855	X	16827	-0-	-5028	-0-	16	1	16811	2	N	-0-			-0-
02	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	14	1	15746	2	N	-0-			-0-
03	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	15	1	16384	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	15689	-0-	-3121	-0-	15	1	15674	2	N	-0-			-0-
05	18197	X	14498	-0-	-3699	-0-	16	1	14482	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	16231	-0-	-659	-0-	15	1	16216	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

01	25606	X	20238	-0-	-5368	-0-	16	1	20222	2	N	-0-			-0-
02	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	14	1	17009	2	N	-0-			-0-
03	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	15	1	19186	2	N	-0-			-0-
04	21810	X	17256	-0-	-4554	-0-	15	1	17241	2	N	-0-			-0-
05	21235	X	17060	-0-	-4175	-0-	16	1	17044	2	N	-0-			-0-
06	19590	X	15725	-0-	-3865	-0-	15	1	15710	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

01	33480	X	23475	-0-	-10005	-0-	16	1	23459	2	N	-0-			-0-
02	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	14	1	19858	2	N	-0-			-0-
03	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	15	1	21220	2	N	-0-			-0-
04	26160	X	19536	-0-	-6624	-0-	15	1	19521	2	N	-0-			-0-
05	25048	X	19008	-0-	-6040	-0-	16	1	18992	2	N	-0-			-0-
06	22710	X	17549	-0-	-5161	-0-	15	1	17534	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

01	44671	X	31838	-0-	-12833	-0-	16	1	31822	2	N	-0-			-0-
02	27058	X	27058	-0-	-0-	-0-	14	1	27044	2	N	-0-			-0-
03	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	16	1	29135	2	N	-0-			-0-
04	35190	X	27252	-0-	-7938	-0-	15	1	27237	2	N	-0-			-0-
05	34007	X	25903	-0-	-8104	-0-	16	1	25887	2	N	-0-			-0-
06	30810	X	24041	-0-	-6769	-0-	15	1	24026	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
01	36115	X	29853	-0-	-6262	-0-	14	1	29839	2	N	-0-			-0-
02	26656	X	26656	-0-	-0-	-0-	13	1	26643	2	N	-0-			-0-
03	28493	X	28493	-0-	-0-	-0-	16	1	28477	2	N	-0-			-0-
04	31620	X	26377	-0-	-5243	-0-	15	1	26362	2	N	-0-			-0-
05	31434	X	26310	-0-	-5124	-0-	16	1	26294	2	N	-0-			-0-
06	28890	X	24459	-0-	-4431	-0-	14	1	24445	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

01	65069	X	63932	-0-	-1137	-0-	16	1	63916	2	N	-0-			-0-
02	65156	X	51365	-0-	-13791	-0-	14	1	51351	2	N	-0-			-0-
03	72137	X	51481	-0-	-20656	-0-	16	1	51465	2	N	-0-			-0-
04	69810	X	45385	-0-	-24425	-0-	15	1	45370	2	N	-0-			-0-
05	67735	X	43107	-0-	-24628	-0-	16	1	43091	2	N	-0-			-0-
06	61860	X	38620	-0-	-23240	-0-	15	1	38605	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

01	30194	X	24388	-0-	-5806	-0-	16	1	24372	2	N	-0-			-0-
02	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	14	1	21492	2	N	-0-			-0-
03	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	16	1	22801	2	N	-0-			-0-
04	25530	X	21265	-0-	-4265	-0-	15	1	21250	2	N	-0-			-0-
05	25482	X	20984	-0-	-4498	-0-	16	1	20968	2	N	-0-			-0-
06	23610	X	19862	-0-	-3748	-0-	15	1	19847	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

01	33387	X	23577	-0-	-9810	-0-	16	1	23561	2	N	-0-			-0-
02	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	14	1	20427	2	N	-0-			-0-
03	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	15	1	21393	2	N	-0-			-0-
04	25500	X	19501	-0-	-5999	-0-	15	1	19486	2	N	-0-			-0-
05	24862	X	20061	-0-	-4801	-0-	16	1	20045	2	N	-0-			-0-
06	22830	X	18648	-0-	-4182	-0-	15	1	18633	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

01	36797	X	24992	-0-	-11805	-0-	16	1	24976	2	N	-0-			-0-
02	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	14	1	21201	2	N	-0-			-0-
03	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	16	1	21874	2	N	-0-			-0-
04	28440	X	19774	-0-	-8666	-0-	15	1	19759	2	N	-0-			-0-
05	27094	X	17178	-0-	-9916	-0-	16	1	17162	2	N	-0-			-0-
06	24180	X	14864	-0-	-9316	-0-	15	1	14849	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

01	30597	X	22277	-0-	-8320	-0-	15	1	22262	2	N	-0-			-0-
02	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	14	1	19238	2	N	-0-			-0-
03	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	16	1	20870	2	N	-0-			-0-
04	24270	X	19618	-0-	-4652	-0-	15	1	19603	2	N	-0-			-0-
05	23467	X	19148	-0-	-4319	-0-	16	1	19132	2	N	-0-			-0-
06	21570	X	17731	-0-	-3839	-0-	15	1	17716	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

01	63984	X	36841	-0-	-27143	-0-	31	1	36810	2	N	-0-			-0-
02	44226	X	44226	-0-	-0-	-0-	27	1	44199	2	N	-0-			-0-
03	43641	X	43641	-0-	-0-	-0-	31	1	43610	2	N	-0-			-0-
04	45840	X	37428	-0-	-8412	-0-	30	1	37398	2	N	-0-			-0-
05	47368	X	37394	-0-	-9974	-0-	31	1	37363	2	N	-0-			-0-
06	45840	X	34031	-0-	-11809	-0-	30	1	34001	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41354	X	32399	-0-	-8955	-0-	15	1	32384	2	N	-0-			-0-
02	27100	X	27100	-0-	-0-	-0-	14	1	27086	2	N	-0-			-0-
03	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	16	1	28997	2	N	-0-			-0-
04	33510	X	25793	-0-	-7717	-0-	15	1	25778	2	N	-0-			-0-
05	32736	X	25775	-0-	-6961	-0-	15	1	25760	2	N	-0-			-0-
06	31350	X	23143	-0-	-8207	-0-	15	1	23128	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45880	X	34130	-0-	-11750	-0-	16	1	34114	2	N	-0-			-0-
02	29162	X	29162	-0-	-0-	-0-	14	1	29148	2	N	-0-			-0-
03	30918	X	30918	-0-	-0-	-0-	16	1	30902	2	N	-0-			-0-
04	36420	X	28713	-0-	-7707	-0-	15	1	28698	2	N	-0-			-0-
05	35402	X	28189	-0-	-7213	-0-	16	1	28173	2	N	-0-			-0-
06	33030	X	26038	-0-	-6992	-0-	15	1	26023	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78585	X	49259	-0-	-29326	-0-	16	1	49243	2	N	-0-			-0-
02	40628	X	40628	-0-	-0-	-0-	14	1	40614	2	N	-0-			-0-
03	46546	X	46546	-0-	-0-	-0-	15	1	46531	2	N	-0-			-0-
04	59760	X	41136	-0-	-18624	-0-	15	1	41121	2	N	-0-			-0-
05	61752	X	38396	-0-	-23356	-0-	15	1	38381	2	N	-0-			-0-
06	47670	X	34049	-0-	-13621	-0-	15	1	34034	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60977	X	40786	-0-	-20191	-0-	15	1	40771	2	N	-0-			-0-
02	42524	X	42524	-0-	-0-	-0-	14	1	42510	2	N	-0-			-0-
03	41826	X	41826	-0-	-0-	-0-	15	1	41811	2	N	-0-			-0-
04	53190	X	37926	-0-	-15264	-0-	15	1	37911	2	N	-0-			-0-
05	47740	X	36421	-0-	-11319	-0-	15	1	36406	2	N	-0-			-0-
06	45570	X	31476	-0-	-14094	-0-	15	1	31461	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61938	X	43674	-0-	-18264	-0-	15	1	43659	2	N	-0-			-0-
02	37478	X	37478	-0-	-0-	-0-	14	1	37464	2	N	-0-			-0-
03	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	16	1	39576	2	N	-0-			-0-
04	48930	X	36352	-0-	-12578	-0-	15	1	36337	2	N	-0-			-0-
05	47058	X	35354	-0-	-11704	-0-	16	1	35338	2	N	-0-			-0-
06	42270	X	32479	-0-	-9791	-0-	15	1	32464	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
01	18321	X	13919	-0-	-4402	-0-	16	1	13903	2	N	-0-			-0-
02	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	14	1	11878	2	N	-0-			-0-
03	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	16	1	12938	2	N	-0-			-0-
04	15060	X	12063	-0-	-2997	-0-	15	1	12048	2	N	-0-			-0-
05	14818	X	11564	-0-	-3254	-0-	16	1	11548	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	10653	-0-	-2817	-0-	15	1	10638	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
01	76818	X	49507	-0-	-27311	-0-	16	1	49491	2	N	-0-			-0-
02	42086	X	42086	-0-	-0-	-0-	14	1	42072	2	N	-0-			-0-
03	44566	X	44566	-0-	-0-	-0-	15	1	44551	2	N	-0-			-0-
04	56640	X	41136	-0-	-15504	-0-	15	1	41121	2	N	-0-			-0-
05	54126	X	39512	-0-	-14614	-0-	15	1	39497	2	N	-0-			-0-
06	47910	X	36287	-0-	-11623	-0-	15	1	36272	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	52731	X	33808	-0-	-18923	-0-	16	1	33792	2	N	-0-			-0-
02	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	14	1	27639	2	N	-0-			-0-
03	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	15	1	30075	2	N	-0-			-0-
04	38070	X	27560	-0-	-10510	-0-	15	1	27545	2	N	-0-			-0-
05	36828	X	26041	-0-	-10787	-0-	15	1	26026	2	N	-0-			-0-
06	32730	X	23896	-0-	-8834	-0-	15	1	23881	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
01	49662	X	40044	-0-	-9618	-0-	15	1	40029	2	N	-0-			-0-
02	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	14	1	28291	2	N	-0-			-0-
03	38362	X	38362	-0-	-0-	-0-	15	1	38347	2	N	-0-			-0-
04	38760	X	33488	-0-	-5272	-0-	15	1	33473	2	N	-0-			-0-
05	40052	X	34325	-0-	-5727	-0-	16	1	34309	2	N	-0-			-0-
06	38760	X	30720	-0-	-8040	-0-	15	1	30705	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
01	69378	X	53487	-0-	-15891	-0-	15	1	53472	2	N	-0-			-0-
02	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	14	1	38196	2	N	-0-			-0-
03	35841	X	35841	-0-	-0-	-0-	15	1	35826	2	N	-0-			-0-
04	41640	X	31883	-0-	-9757	-0-	15	1	31868	2	N	-0-			-0-
05	43028	X	29115	-0-	-13913	-0-	15	1	29100	2	N	-0-			-0-
06	41640	X	28754	-0-	-12886	-0-	14	1	28740	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
01	47895	X	37101	-0-	-10794	-0-	16	1	37085	2	N	-0-			-0-
02	30869	X	30869	-0-	-0-	-0-	14	1	30855	2	N	-0-			-0-
03	35341	X	35341	-0-	-0-	-0-	15	1	35326	2	N	-0-			-0-
04	35910	X	28160	-0-	-7750	-0-	15	1	28145	2	N	-0-			-0-
05	37107	X	28336	-0-	-8771	-0-	15	1	28321	2	N	-0-			-0-
06	35910	X	25022	-0-	-10888	-0-	15	1	25007	2	N	-0-			-0-

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
01	60667	X	40721	-0-	-19946	-0-	16	1	40705	2	N	-0-			-0-
02	34545	X	34545	-0-	-0-	-0-	14	1	34531	2	N	-0-			-0-
03	36839	X	36839	-0-	-0-	-0-	15	1	36824	2	N	-0-			-0-
04	46530	X	34380	-0-	-12150	-0-	15	1	34365	2	N	-0-			-0-
05	45074	X	32406	-0-	-12668	-0-	16	1	32390	2	N	-0-			-0-
06	39420	X	29076	-0-	-10344	-0-	15	1	29061	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
01	63240	X	32247	-0-	-30993	-0-	15	1	32232	2	N	-0-			-0-
02	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	14	1	25317	2	N	-0-			-0-
03	37998	X	37998	-0-	-0-	-0-	15	1	37983	2	N	-0-			-0-
04	36300	X	29481	-0-	-6819	-0-	15	1	29466	2	N	-0-			-0-
05	37510	X	36644	-0-	-866	-0-	15	1	36629	2	N	-0-			-0-
06	36780	X	29336	-0-	-7444	-0-	14	1	29322	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
01	62496	X	36822	-0-	-25674	-0-	15	1	36807	2	N	-0-			-0-
02	32289	X	32289	-0-	-0-	-0-	14	1	32275	2	N	-0-			-0-
03	33061	X	33061	-0-	-0-	-0-	15	1	33046	2	N	-0-			-0-
04	45690	X	30111	-0-	-15579	-0-	15	1	30096	2	N	-0-			-0-
05	41075	X	28559	-0-	-12516	-0-	16	1	28543	2	N	-0-			-0-
06	35640	X	25636	-0-	-10004	-0-	15	1	25621	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	75237	X	48394	-0-	-26843	-0-	15	1	48379	2	N	-0-			-0-
02	40696	X	40696	-0-	-0-	-0-	14	1	40682	2	N	-0-			-0-
03	41147	X	41147	-0-	-0-	-0-	15	1	41132	2	N	-0-			-0-
04	54630	X	36679	-0-	-17951	-0-	15	1	36664	2	N	-0-			-0-
05	52111	X	35568	-0-	-16543	-0-	16	1	35552	2	N	-0-			-0-
06	46830	X	31372	-0-	-15458	-0-	15	1	31357	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

01	48918	X	30705	-0-	-18213	-0-	15	1	30690	2	N	-0-			-0-
02	25456	X	25456	-0-	-0-	-0-	14	1	25442	2	N	-0-			-0-
03	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	16	1	26460	2	N	-0-			-0-
04	35040	X	24334	-0-	-10706	-0-	15	1	24319	2	N	-0-			-0-
05	32550	X	23382	-0-	-9168	-0-	15	1	23367	2	N	-0-			-0-
06	29700	X	21359	-0-	-8341	-0-	15	1	21344	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

01	49073	X	31888	-0-	-17185	-0-	16	1	31872	2	N	-0-			-0-
02	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	13	1	24665	2	N	-0-			-0-
03	39274	X	39274	-0-	-0-	-0-	15	1	39259	2	N	-0-			-0-
04	41730	X	33072	-0-	-8658	-0-	15	1	33057	2	N	-0-			-0-
05	37355	X	30658	-0-	-6697	-0-	15	1	30643	2	N	-0-			-0-
06	38010	X	26937	-0-	-11073	-0-	15	1	26922	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

01	78771	X	49729	-0-	-29042	-0-	16	1	49713	2	N	-0-			-0-
02	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	14	1	41345	2	N	-0-			-0-
03	42748	X	42748	-0-	-0-	-0-	16	1	42732	2	N	-0-			-0-
04	57330	X	39870	-0-	-17460	-0-	15	1	39855	2	N	-0-			-0-
05	53134	X	38437	-0-	-14697	-0-	16	1	38421	2	N	-0-			-0-
06	48120	X	35018	-0-	-13102	-0-	15	1	35003	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

01	43524	X	35213	-0-	-8311	-0-	15	1	35198	2	N	-0-			-0-
02	30411	X	30411	-0-	-0-	-0-	14	1	30397	2	N	-0-			-0-
03	31471	X	31471	-0-	-0-	-0-	16	1	31455	2	N	-0-			-0-
04	37350	X	28849	-0-	-8501	-0-	15	1	28834	2	N	-0-			-0-
05	35960	X	27317	-0-	-8643	-0-	15	1	27302	2	N	-0-			-0-
06	34080	X	24574	-0-	-9506	-0-	15	1	24559	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

01	55273	X	32920	-0-	-22353	-0-	16	1	32904	2	N	-0-			-0-
02	26921	X	26921	-0-	-0-	-0-	14	1	26907	2	N	-0-			-0-
03	27742	X	27742	-0-	-0-	-0-	16	1	27726	2	N	-0-			-0-
04	38100	X	25369	-0-	-12731	-0-	15	1	25354	2	N	-0-			-0-
05	36270	X	24576	-0-	-11694	-0-	16	1	24560	2	N	-0-			-0-
06	31860	X	22535	-0-	-9325	-0-	15	1	22520	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

01	45229	X	37452	-0-	-7777	-0-	15	1	37437	2	N	-0-			-0-
02	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	14	1	26827	2	N	-0-			-0-
03	39791	X	39791	-0-	-0-	-0-	15	1	39776	2	N	-0-			-0-
04	35910	X	34056	-0-	-1854	-0-	15	1	34041	2	N	-0-			-0-
05	37107	X	33100	-0-	-4007	-0-	16	1	33084	2	N	-0-			-0-
06	35910	X	29140	-0-	-6770	-0-	15	1	29125	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61876	X	46060	-0-	-15816	-0-	16	1	46044	2	N	-0-			-0-
02	39510	X	39510	-0-	-0-	-0-	13	1	39497	2	N	-0-			-0-
03	43454	X	43454	-0-	-0-	-0-	16	1	43438	2	N	-0-			-0-
04	54390	X	38178	-0-	-16212	-0-	15	1	38163	2	N	-0-			-0-
05	51150	X	35483	-0-	-15667	-0-	15	1	35468	2	N	-0-			-0-
06	44580	X	31377	-0-	-13203	-0-	15	1	31362	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137671	X	95642	-0-	-42029	-0-	16	1	95626	2	N	-0-			-0-
02	80757	X	80757	-0-	-0-	-0-	14	1	80743	2	N	-0-			-0-
03	82803	X	82803	-0-	-0-	-0-	16	1	82787	2	N	-0-			-0-
04	71632	X	71632	-0-	-0-	-0-	15	1	71617	2	N	-0-			-0-
05	101990	X	69285	-0-	-32705	-0-	16	1	69269	2	N	-0-			-0-
06	92550	X	64203	-0-	-28347	-0-	15	1	64188	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138570	X	107967	-0-	-30603	-0-	15	1	107952	2	N	-0-			-0-
02	92343	X	92343	-0-	-0-	-0-	13	1	92330	2	N	-0-			-0-
03	99213	X	99213	-0-	-0-	-0-	15	1	99198	2	N	-0-			-0-
04	89596	X	89596	-0-	-0-	-0-	14	1	89582	2	N	-0-			-0-
05	113367	X	92140	-0-	-21227	-0-	16	1	92124	2	N	-0-			-0-
06	104490	X	85766	-0-	-18724	-0-	15	1	85751	2	N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125333	X	90935	-0-	-34398	-0-	16	1	90919	2	N	-0-			-0-
02	76196	X	76196	-0-	-0-	-0-	14	1	76182	2	N	-0-			-0-
03	77660	X	77660	-0-	-0-	-0-	16	1	77644	2	N	-0-			-0-
04	69021	X	69021	-0-	-0-	-0-	15	1	69006	2	N	-0-			-0-
05	99789	X	65283	-0-	-34506	-0-	15	1	65268	2	N	-0-			-0-
06	87990	X	58214	-0-	-29776	-0-	15	1	58199	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120063	X	77593	-0-	-42470	-0-	15	1	77578	2	N	-0-			-0-
02	63799	X	63799	-0-	-0-	-0-	14	1	63785	2	N	-0-			-0-
03	64694	X	64694	-0-	-0-	-0-	15	1	64679	2	N	-0-			-0-
04	57578	X	57578	-0-	-0-	-0-	15	1	57563	2	N	-0-			-0-
05	82522	X	54863	-0-	-27659	-0-	16	1	54847	2	N	-0-			-0-
06	75090	X	48618	-0-	-26472	-0-	15	1	48603	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39308	X	26452	-0-	-12856	-0-	15	1	26437	2	N	-0-			-0-
02	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	14	1	22752	2	N	-0-			-0-
03	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	15	1	24085	2	N	-0-			-0-
04	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	15	1	22433	2	N	-0-			-0-
05	28551	X	21634	-0-	-6917	-0-	16	1	21618	2	N	-0-			-0-
06	25590	X	19933	-0-	-5657	-0-	15	1	19918	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216194	X	150610	-0-	-65584	-0-	16	1	150594	2	N	-0-			-0-
02	123393	X	123393	-0-	-0-	-0-	14	1	123379	2	N	-0-			-0-
03	124420	X	124420	-0-	-0-	-0-	16	1	124404	2	N	-0-			-0-
04	107863	X	107863	-0-	-0-	-0-	15	1	107848	2	N	-0-			-0-
05	162750	X	98876	-0-	-63874	-0-	16	1	98860	2	N	-0-			-0-
06	145740	X	85237	-0-	-60503	-0-	15	1	85222	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	123318	X	74946	-0-	-48372	-0-	15	1	74931	2	N	-0-			-0-
02	62696	X	62696	-0-	-0-	-0-	14	1	62682	2	N	-0-			-0-
03	65554	X	65554	-0-	-0-	-0-	15	1	65539	2	N	-0-			-0-
04	57849	X	57849	-0-	-0-	-0-	15	1	57834	2	N	-0-			-0-
05	84289	X	54131	-0-	-30158	-0-	16	1	54115	2	N	-0-			-0-
06	72540	X	48388	-0-	-24152	-0-	15	1	48373	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	99634	X	56924	-0-	-42710	-0-	16	1	56908	2	N	-0-			-0-
02	46123	X	46123	-0-	-0-	-0-	14	1	46109	2	N	-0-			-0-
03	47396	X	47396	-0-	-0-	-0-	16	1	47380	2	N	-0-			-0-
04	67500	X	43634	-0-	-23866	-0-	15	1	43619	2	N	-0-			-0-
05	65224	X	41684	-0-	-23540	-0-	16	1	41668	2	N	-0-			-0-
06	55080	X	36118	-0-	-18962	-0-	15	1	36103	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

01	143747	X	82068	-0-	-61679	-0-	15	1	82053	2	N	-0-			-0-
02	65658	X	65658	-0-	-0-	-0-	14	1	65644	2	N	-0-			-0-
03	61983	X	61983	-0-	-0-	-0-	16	1	61967	2	N	-0-			-0-
04	102090	X	57454	-0-	-44636	-0-	15	1	57439	2	N	-0-			-0-
05	92256	X	53717	-0-	-38539	-0-	16	1	53701	2	N	-0-			-0-
06	79410	X	46985	-0-	-32425	-0-	15	1	46970	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

01	224719	X	186273	-0-	-38446	-0-	13	1	186260	2	N	-0-			-0-
02	169481	X	169481	-0-	-0-	-0-	14	1	169467	2	N	-0-			-0-
03	181255	X	181255	-0-	-0-	-0-	16	1	181239	2	N	-0-			-0-
04	202470	X	165632	-0-	-36838	-0-	15	1	165617	2	N	-0-			-0-
05	206863	X	161784	-0-	-45079	-0-	16	1	161768	2	N	-0-			-0-
06	181590	X	146067	-0-	-35523	-0-	15	1	146052	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

01	181505	X	100848	-0-	-80657	-0-	15	1	100833	2	N	-0-			-0-
02	77039	X	77039	-0-	-0-	-0-	13	1	77026	2	N	-0-			-0-
03	74202	X	74202	-0-	-0-	-0-	16	1	74186	2	N	-0-			-0-
04	116160	X	68520	-0-	-47640	-0-	14	1	68506	2	N	-0-			-0-
05	112437	X	61425	-0-	-51012	-0-	16	1	61409	2	N	-0-			-0-
06	97590	X	52393	-0-	-45197	-0-	15	1	52378	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

01	277667	X	200090	-0-	-77577	-0-	13	1	200077	2	N	-0-			-0-
02	197558	X	197558	-0-	-0-	-0-	14	1	197544	2	N	-0-			-0-
03	201715	X	201715	-0-	-0-	-0-	15	1	201700	2	N	-0-			-0-
04	245940	X	178444	-0-	-67496	-0-	15	1	178429	2	N	-0-			-0-
05	241025	X	170831	-0-	-70194	-0-	15	1	170816	2	N	-0-			-0-
06	211680	X	150265	-0-	-61415	-0-	15	1	150250	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	126294	X	87371	-0-	-38923	-0-	15	1	87356	2	N	-0-			-0-
02	71164	X	71164	-0-	-0-	-0-	14	1	71150	2	N	-0-			-0-
03	67715	X	67715	-0-	-0-	-0-	16	1	67699	2	N	-0-			-0-
04	100020	X	58954	-0-	-41066	-0-	15	1	58939	2	N	-0-			-0-
05	96100	X	56178	-0-	-39922	-0-	16	1	56162	2	N	-0-			-0-
06	84540	X	54177	-0-	-30363	-0-	15	1	54162	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

01	86428	X	63665	-0-	-22763	-0-	15	1	63650	2	N	-0-			-0-
02	51889	X	51889	-0-	-0-	-0-	14	1	51875	2	N	-0-			-0-
03	50201	X	50201	-0-	-0-	-0-	16	1	50185	2	N	-0-			-0-
04	76410	X	42239	-0-	-34171	-0-	15	1	42224	2	N	-0-			-0-
05	70091	X	39264	-0-	-30827	-0-	16	1	39248	2	N	-0-			-0-
06	61620	X	32493	-0-	-29127	-0-	15	1	32478	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

01	121737	X	81408	-0-	-40329	-0-	15	1	81393	2	N	-0-			-0-
02	65944	X	65944	-0-	-0-	-0-	14	1	65930	2	N	-0-			-0-
03	65051	X	65051	-0-	-0-	-0-	15	1	65036	2	N	-0-			-0-
04	92340	X	56407	-0-	-35933	-0-	15	1	56392	2	N	-0-			-0-
05	88598	X	51960	-0-	-36638	-0-	16	1	51944	2	N	-0-			-0-
06	78780	X	44531	-0-	-34249	-0-	15	1	44516	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

01	150908	X	88767	-0-	-62141	-0-	15	1	88752	2	N	-0-			-0-
02	70866	X	70866	-0-	-0-	-0-	14	1	70852	2	N	-0-			-0-
03	68612	X	68612	-0-	-0-	-0-	16	1	68596	2	N	-0-			-0-
04	107550	X	57873	-0-	-49677	-0-	15	1	57858	2	N	-0-			-0-
05	100471	X	52243	-0-	-48228	-0-	16	1	52227	2	N	-0-			-0-
06	85890	X	43595	-0-	-42295	-0-	15	1	43580	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

01	135687	X	73163	-0-	-62524	-0-	15	1	73148	2	N	-0-			-0-
02	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	14	1	56839	2	N	-0-			-0-
03	54959	X	54959	-0-	-0-	-0-	16	1	54943	2	N	-0-			-0-
04	90090	X	46119	-0-	-43971	-0-	15	1	46104	2	N	-0-			-0-
05	84382	X	41337	-0-	-43045	-0-	16	1	41321	2	N	-0-			-0-
06	70800	X	35273	-0-	-35527	-0-	15	1	35258	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

01	78089	X	54788	-0-	-23301	-0-	16	1	54772	2	N	-0-			-0-
02	65016	X	45850	-0-	-19166	-0-	14	1	45836	2	N	-0-			-0-
03	65751	X	47196	-0-	-18555	-0-	16	1	47180	2	N	-0-			-0-
04	59400	X	42385	-0-	-17015	-0-	15	1	42370	2	N	-0-			-0-
05	58745	X	41385	-0-	-17360	-0-	15	1	41370	2	N	-0-			-0-
06	53010	X	37337	-0-	-15673	-0-	15	1	37322	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

01	166346	X	109267	-0-	-57079	-0-	15	1	109252	2	N	-0-			-0-
02	140700	X	90360	-0-	-50340	-0-	14	1	90346	2	N	-0-			-0-
03	133114	X	90379	-0-	-42735	-0-	16	1	90363	2	N	-0-			-0-
04	128820	X	75761	-0-	-53059	-0-	15	1	75746	2	N	-0-			-0-
05	118978	X	72483	-0-	-46495	-0-	16	1	72467	2	N	-0-			-0-
06	105750	X	63606	-0-	-42144	-0-	15	1	63591	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	138539	X	81890	-0-	-56649	-0-	15	1	81875	2	N	-0-					-0-
02	113876	X	69061	-0-	-44815	-0-	14	1	69047	2	N	-0-					-0-
03	114793	X	65651	-0-	-49142	-0-	15	1	65636	2	N	-0-					-0-
04	98280	X	57136	-0-	-41144	-0-	15	1	57121	2	N	-0-					-0-
05	101556	X	54126	-0-	-47430	-0-	15	1	54111	2	N	-0-					-0-
06	79260	X	47676	-0-	-31584	-0-	15	1	47661	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

01	227912	X	153615	-0-	-74297	-0-	15	1	153600	2	N	-0-					-0-
02	195048	X	131078	-0-	-63970	-0-	14	1	131064	2	N	-0-					-0-
03	181939	X	137147	-0-	-44792	-0-	16	1	137131	2	N	-0-					-0-
04	168300	X	124831	-0-	-43469	-0-	15	1	124816	2	N	-0-					-0-
05	159960	X	121101	-0-	-38859	-0-	16	1	121085	2	N	-0-					-0-
06	148650	X	108874	-0-	-39776	-0-	15	1	108859	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

01	171213	X	108043	-0-	-63170	-0-	15	1	108028	2	N	-0-					-0-
02	154644	X	88737	-0-	-65907	-0-	14	1	88723	2	N	-0-					-0-
03	126170	X	87017	-0-	-39153	-0-	16	1	87001	2	N	-0-					-0-
04	118470	X	72307	-0-	-46163	-0-	15	1	72292	2	N	-0-					-0-
05	108035	X	70603	-0-	-37432	-0-	16	1	70587	2	N	-0-					-0-
06	104550	X	61685	-0-	-42865	-0-	15	1	61670	2	N	-0-					-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

01	301506	X	225892	-0-	-75614	-0-	15	1	225877	2	N	-0-					-0-
02	272328	X	189601	-0-	-82727	-0-	14	1	189587	2	N	-0-					-0-
03	260338	X	194296	-0-	-66042	-0-	16	1	194280	2	N	-0-					-0-
04	249540	X	172041	-0-	-77499	-0-	15	1	172026	2	N	-0-					-0-
05	225897	X	162963	-0-	-62934	-0-	16	1	162947	2	N	-0-					-0-
06	218610	X	143019	-0-	-75591	-0-	15	1	143004	2	N	-0-					-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

01	2660385	X	116526	-0-	-2543859	-0-	14	1	116512	2	N	-0-					-0-
02	127820	X	106751	-0-	-21069	-0-	14	1	106737	2	N	-0-					-0-
03	136772	X	107961	-0-	-28811	-0-	16	1	107945	2	N	-0-					-0-
04	129330	X	96504	-0-	-32826	-0-	15	1	96489	2	N	-0-					-0-
05	118203	X	95084	-0-	-23119	-0-	16	1	95068	2	N	-0-					-0-
06	114390	X	88912	-0-	-25478	-0-	15	1	88897	2	N	-0-					-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13606 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	21590	-0-	-3396	-0-	1028	1	20561	2	Y	1	3	0			1
							1	9									
02	18732	X	17281	-0-	-1451	-0-	822	1	16446	2	Y	12	6	0			7
							13	9									
03	20739	X	12730	-0-	-8009	-0-	606	1	12115	2	Y	8	13	0			2
							9	9									
04	20070	X	14760	-0-	-5310	-0-	703	1	14050	2	Y	6	3	0			5
							7	9									
05	20739	X	5232	-0-	-15507	-0-	249	1	4974	2	Y	8	6	0			7
							9	9									
06	20070	X	7025	-0-	-13045	-0-	335	1	6690	2	Y	-0-	7	0			-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

01	24955	X	20807	-0-	-4148	-0-	991	1	19814	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	18452	X	17260	-0-	-1192	-0-	822	1	16432	2	Y	5	3	0			3
							6	9									
03	20429	X	17722	-0-	-2707	-0-	844	1	16874	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
04	19770	X	17987	-0-	-1783	-0-	856	1	17127	2	Y	4	2	0			3
							4	9									
05	20429	X	17903	-0-	-2526	-0-	852	1	17047	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
06	19770	X	17020	-0-	-2750	-0-	810	1	16207	2	Y	3	4	0			3
							3	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1035	2	28	9	N	25					33
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10	9	N	9					42
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	42	1			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243461 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11786 - 11806

01	3286	X	1798	-0-	-1488	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	417	-0-	-2075	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	1333	-0-	-1426	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1831	-0-	-299	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1620	-0-	-395	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1463	-0-	-277	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245964 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12384 - 12400

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1	1	8			53
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					53
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					53
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					53
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					53
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	8			53

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

01	5084	X	4601	-0-	-483	-0-	4598	2	3	9	N	3	3	8			66
02	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	3620	2			N	-0-					66
03	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	4060	2			N	-0-					66
04	4050	X	3956	-0-	-94	-0-	3956	2			N	-0-					66
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					66
*06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					66

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

01	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	3735	2	4	9	N	4	4	8			170
02	3724	X	3580	-0-	-144	-0-	3578	2	2	9	N	2	2	8			170
03	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	3693	2	1	9	N	1	1	8			170
04	4110	X	3550	-0-	-560	-0-	3548	2	2	9	N	2	2	8			170
05	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					170
06	3840	X	3706	-0-	-134	-0-	3702	2	4	9	N	4	4	8			170

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	308	2	1	9	N	1	1	8			54
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					54
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	297	2	1	9	N	1	1	8			54
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	283	2	2	9	N	2					56
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					57
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			57

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					27
02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					27
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					27
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7362	2	4	9	N	4	4	8			27
*05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					27
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

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
01	19654	X	16882	-0-	-2772	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	15064	-0-	-2688	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	15809	-0-	-3721	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	11585	-0-	-6145	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
*05	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17930	2	22	9	N	20					20
06	16350	X	-0-	-0-	-16350	-0-					N	-0-					-0-

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
01	11439	X	7734	-0-	-3705	-0-	7732	2	2	9	N	2					62
02	9072	X	7597	-0-	-1475	-0-	7591	2	6	9	N	5					67
03	10044	X	9457	-0-	-587	-0-	9451	2	6	9	N	5					72
04	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10017	2	4	9	N	4	4	8			72
*05	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					72
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-

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
01	39835	X	33006	-0-	-6829	-0-	33006	2			N	-0-					-0-
02	35784	X	28539	-0-	-7245	-0-	28539	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	29492	-0-	-6747	-0-	29492	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	26399	-0-	-8671	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
*05	34503	X	23768	-0-	-10735	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	-0-	-0-	-31950	-0-					N	-0-					-0-

GMX RESOURCES INC. 311408
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
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	234	1	976	3	N	-0-					1
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	11	1	40	3	N	-0-					1
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-					1
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	9	1	50	3	N	-0-					1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					1
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408

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
01	4185	X	3432	-0-	-753	-0-	663	1	2769	3	N	-0-					-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	674	1	2458	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	594	1	2754	3	N	-0-					-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	464	1	2543	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	382	1	2997	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	662	1	2763	3	N	-0-					13
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	622	1	2272	3	N	1					14
							1	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	542	1	2514	3	N	-0-					14
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	458	1	2512	3	N	-0-					14
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	306	1	2401	3	N	-0-					14
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					14

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
01	8742	X	7415	-0-	-1327	-0-	152	1	7263	3	N	-0-					14
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	103	1	6332	3	N	-0-					14
03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	124	1	6919	3	N	-0-					14
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	116	1	6295	3	N	-0-					14
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	747	1	5861	3	N	-0-					14
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5650	-0-	-333	-0-	45	1	5605	3	N	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	85	1	5040	3	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7159	-0-	-1335	-0-	1384	1	5775	3	N	-0-					-0-
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	1253	1	4575	3	N	-0-					-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1173	1	5440	3	N	-0-					-0-
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1001	1	5490	3	N	-0-					-0-
05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	776	1	6090	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
01	12245	X	10882	-0-	-1363	-0-	223	1	10659	3	N	-0-			-0-
02	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	155	1	9522	3	N	-0-			-0-
03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	184	1	10261	3	N	-0-			-0-
04	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	177	1	9635	3	N	-0-			-0-
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	1339	1	10515	3	N	-0-			-0-
06	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10103	-0-	-2421	-0-	207	1	9896	3	N	-0-			3
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	150	1	9217	3	N	-0-			3
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	172	1	9592	3	N	-0-			3
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	177	1	9605	3	N	-0-			3
05	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	284	1	10086	3	N	-0-			3
06	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT			3

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7611	-0-	-1317	-0-	60	1	7551	3	N	-0-			-0-
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-			-0-
03	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	120	1	7087	3	N	-0-			-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-			-0-
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-			-0-
06	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8727	-0-	-790	-0-	69	1	8658	3	N	-0-			-0-
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			N	-0-			-0-
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	134	1	7944	3	N	-0-			-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-			-0-
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			N	-0-			-0-
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	17174	-0-	-2511	-0-	352	1	16822	3	N	-0-			-0-
02	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	249	1	15321	3	N	-0-			-0-
03	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	291	1	16179	3	N	-0-			-0-
04	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	280	1	15188	3	N	-0-			-0-
05	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	411	1	14586	3	N	-0-			-0-
06	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	87	1	10852	3	N	-0-			-0-
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-			-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	131	1	7737	3	N	-0-			-0-
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-			-0-
05	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-			-0-
06	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

01	13423	X	12264	-0-	-1159	-0-	97	1	12167	3	N	-0-			-0-
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	3			N	-0-			-0-
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	175	1	10374	3	N	-0-			-0-
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	3			N	-0-			-0-
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			N	-0-			-0-
06	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

01	7471	X	6982	-0-	-489	-0-	1349	1	5633	3	N	-0-			-0-
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	1295	1	4729	3	N	-0-			-0-
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	1139	1	5283	3	N	-0-			-0-
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	920	1	5045	3	N	-0-			-0-
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	669	1	5250	3	N	-0-			-0-
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

01	14136	X	10821	-0-	-3315	-0-	222	1	10599	3	N	-0-			-0-
02	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	143	1	8815	3	N	-0-			-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	165	1	9162	3	N	-0-			-0-
04	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	162	1	8829	3	N	-0-			-0-
05	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	248	1	8805	3	N	-0-			-0-
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

01	18352	X	16950	-0-	-1402	-0-	348	1	16602	3	N	-0-			-0-
02	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	221	1	13569	3	N	-0-			-0-
03	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	261	1	14501	3	N	-0-			-0-
04	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	252	1	13696	3	N	-0-			-0-
05	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	1623	1	12737	3	N	-0-			-0-
06	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

01	17050	X	14494	-0-	-2556	-0-	115	1	14379	3	N	-0-			-0-
02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	3			N	-0-			-0-
03	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	243	1	14353	3	N	-0-			-0-
04	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	3			N	-0-			-0-
05	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	3			N	-0-			-0-
06	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

01	19375	X	17545	-0-	-1830	-0-	360	1	17185	3	N	-0-			-0-
02	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	227	1	13937	3	N	-0-			-0-
03	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	283	1	15749	3	N	-0-			-0-
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	299	1	16221	3	N	-0-			-0-
05	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	443	1	15712	3	N	-0-			-0-
06	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408

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
01	32860	X	21136	-0-	-11724	-0-	433	1	20703	3	N	-0-			-0-
02	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	274	1	16851	3	N	-0-			-0-
03	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	165	1	9182	3	N	-0-			-0-
04	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	290	1	15764	3	N	-0-			-0-
05	25696	X	25696	-0-	-0-	-0-	2903	1	22793	3	N	-0-			-0-
06	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	31620	X	27288	-0-	-4332	-0-	27288	3			N	-0-			-0-
02	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	23927	3			N	-0-			-0-
03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	3			N	-0-			-0-
04	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	23629	3			N	-0-			-0-
05	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	3			N	-0-			-0-
06	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					N	NO RPT			-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
01	28365	X	23804	-0-	-4561	-0-	189	1	23615	3	N	-0-			-0-
02	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	20520	3			N	-0-			-0-
03	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	368	1	21766	3	N	-0-			-0-
04	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	20895	3			N	-0-			-0-
05	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	21002	3			N	-0-			-0-
06	23040	X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	14410	-0-	-2516	-0-	114	1	14296	3	N	-0-			-0-
02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	3			N	-0-			-0-
03	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	225	1	13308	3	N	-0-			-0-
04	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	3			N	-0-			-0-
05	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	3			N	-0-			-0-
06	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	20537	-0-	-6092	-0-	421	1	20116	3	N	-0-			-0-
02	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	284	1	17483	3	N	-0-			-0-
03	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	360	1	20024	3	N	-0-			-0-
04	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	362	1	19688	3	N	-0-			-0-
05	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	539	1	19128	3	N	-0-			-0-
06	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	28799	X	23163	-0-	-5636	-0-	184	1	22979	3	N	-0-			-0-
02	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	21562	3			N	-0-			-0-
03	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	390	1	23058	3	N	-0-			-0-
04	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	3			N	-0-			-0-
05	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22057	3			N	-0-			-0-
06	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					N	NO RPT			-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
01	47554	X	37823	-0-	-9731	-0-	300	1	37523	3	N	-0-			-0-
02	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	32676	3			N	-0-			-0-
03	39558	X	39558	-0-	-0-	-0-	658	1	38900	3	N	-0-			-0-
04	34866	X	34866	-0-	-0-	-0-	34866	3			N	-0-			-0-
05	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	34984	3			N	-0-			-0-
06	38280	X	NO RPT	-0-	-38280	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
01	38626	X	30829	-0-	-7797	-0-	244	1	30585	3	N	-0-			-0-
02	26698	X	26698	-0-	-0-	-0-	26698	3			N	-0-			-0-
03	28325	X	28325	-0-	-0-	-0-	471	1	27854	3	N	-0-			-0-
04	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	27263	3			N	-0-			-0-
05	27055	X	27055	-0-	-0-	-0-	27055	3			N	-0-			-0-
06	29820	X	NO RPT	-0-	-29820	-0-					N	NO RPT			-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
01	70463	X	57553	-0-	-12910	-0-	1180	1	56373	3	N	-0-			-0-
02	50219	X	50219	-0-	-0-	-0-	803	1	49416	3	N	-0-			-0-
03	53581	X	53581	-0-	-0-	-0-	946	1	52635	3	N	-0-			-0-
04	51195	X	51195	-0-	-0-	-0-	925	1	50270	3	N	-0-			-0-
05	50520	X	50520	-0-	-0-	-0-	1385	1	49135	3	N	-0-			-0-
06	55710	X	NO RPT	-0-	-55710	-0-					N	NO RPT			-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
01	32240	X	25309	-0-	-6931	-0-	519	1	24790	3	N	-0-			-0-
02	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	349	1	21456	3	N	-0-			-0-
03	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	409	1	22779	3	N	-0-			-0-
04	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	391	1	21270	3	N	-0-			-0-
05	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	595	1	21127	3	N	-0-			-0-
06	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	27590	X	22095	-0-	-5495	-0-	175	1	21920	3	N	-0-			-0-
02	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	3			N	-0-			-0-
03	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	339	1	20055	3	N	-0-			-0-
04	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3			N	-0-			-0-
05	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	3			N	-0-			-0-
06	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT			-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
01	59303	X	48450	-0-	-10853	-0-	994	1	47456	3	N	-0-			-0-
02	41823	X	41823	-0-	-0-	-0-	669	1	41154	3	N	-0-			-0-
03	46334	X	46334	-0-	-0-	-0-	818	1	45516	3	N	-0-			-0-
04	43129	X	43129	-0-	-0-	-0-	779	1	42350	3	N	-0-			-0-
05	42749	X	42749	-0-	-0-	-0-	1172	1	41577	3	N	-0-			-0-
06	46890	X	NO RPT	-0-	-46890	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	41726	X	31432	-0-	-10294	-0-	645	1	30787	3	N	-0-			-0-
02	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	429	1	26359	3	N	-0-			-0-
03	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	502	1	27954	3	N	-0-			-0-
04	26993	X	26993	-0-	-0-	-0-	488	1	26505	3	N	-0-			-0-
05	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	2947	1	23134	3	N	-0-			-0-
06	30420	X	NO RPT	-0-	-30420	-0-					N	NO RPT			-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
01	23653	X	19255	-0-	-4398	-0-	395	1	18860	3	N	-0-			-0-
02	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	269	1	16545	3	N	-0-			-0-
03	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	317	1	17613	3	N	-0-			-0-
04	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	310	1	16825	3	N	-0-			-0-
05	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	2014	1	15810	3	N	-0-			-0-
06	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
01	44516	X	35841	-0-	-8675	-0-	735	1	35106	3	N	-0-			-0-
02	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	496	1	30497	3	N	-0-			-0-
03	32825	X	32825	-0-	-0-	-0-	579	1	32246	3	N	-0-			-0-
04	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	571	1	31029	3	N	-0-			-0-
05	33773	X	33773	-0-	-0-	-0-	3816	1	29957	3	N	-0-			-0-
06	34680	X	NO RPT	-0-	-34680	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	58993	X	49488	-0-	-9505	-0-	1015	1	48473	3	N	-0-			-0-
02	43752	X	43752	-0-	-0-	-0-	700	1	43052	3	N	-0-			-0-
03	48546	X	48546	-0-	-0-	-0-	857	1	47689	3	N	-0-			-0-
04	46324	X	46324	-0-	-0-	-0-	837	1	45487	3	N	-0-			-0-
05	42583	X	42583	-0-	-0-	-0-	1167	1	41416	3	N	-0-			-0-
06	47880	X	NO RPT	-0-	-47880	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	26877	X	22192	-0-	-4685	-0-	455	1	21737	3	N	-0-			-0-
02	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	312	1	19168	3	N	-0-			-0-
03	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	363	1	20189	3	N	-0-			-0-
04	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	345	1	18747	3	N	-0-			-0-
05	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	518	1	18393	3	N	-0-			-0-
06	21480	X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52173	X	43050	-0-	-9123	-0-	883	1	42167	3	N	-0-			-0-
02	37258	X	37258	-0-	-0-	-0-	596	1	36662	3	N	-0-			-0-
03	39779	X	39779	-0-	-0-	-0-	702	1	39077	3	N	-0-			-0-
04	37423	X	37423	-0-	-0-	-0-	676	1	36747	3	N	-0-			-0-
05	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	1018	1	36133	3	N	-0-			-0-
06	41670	X	NO RPT	-0-	-41670	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55707	X	46389	-0-	-9318	-0-	951	1	45438	3	N	-0-			-0-
02	44520	X	40931	-0-	-3589	-0-	655	1	40276	3	N	-0-			-0-
03	49290	X	43062	-0-	-6228	-0-	760	1	42302	3	N	-0-			-0-
04	47700	X	40638	-0-	-7062	-0-	734	1	39904	3	N	-0-			-0-
05	47678	X	40891	-0-	-6787	-0-	1121	1	39770	3	N	-0-			-0-
06	44880	X	NO RPT	-0-	-44880	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68231	X	54632	-0-	-13599	-0-	1120	1	53512	3	N	-0-			-0-
02	INC G-10		47865	-0-	47865	47865	766	1	47099	3	N	-0-			-0-
03	INC G-10		51884	-0-	51884	99749	916	1	50968	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10		49551	-0-	49551	149300	895	1	48656	3	N	-0-			-0-
05	INC G-10		47331	-0-	47331	196631	1297	1	46034	3	N	-0-			-0-
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	196631					N	NO RPT			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	209808	X	77794	-0-	-132014	-0-	1595	1	76199	3	N	-0-			-0-
02	79380	X	67704	-0-	-11676	-0-	1083	1	66621	3	N	-0-			-0-
03	87761	X	71990	-0-	-15771	-0-	1271	1	70719	3	N	-0-			-0-
04	81600	X	67571	-0-	-14029	-0-	1221	1	66350	3	N	-0-			-0-
05	80910	X	66599	-0-	-14311	-0-	1825	1	64774	3	N	-0-			-0-
06	75270	X	NO RPT	-0-	-75270	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	7202					N	NO RPT					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

01	7130	X	7048	-0-	-82	-0-	562	1	6477	2	Y	8	1	8			33
							9	9									
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	544	1	5920	2	Y	8					41
							9	9									
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	583	1	6500	2	Y	41	77	1			5
							45	9									
04	6870	X	6802	-0-	-68	-0-	570	1	6209	2	Y	21					26
							23	9									
05	7099	X	6377	-0-	-722	-0-	573	1	5782	2	Y	20					46
							22	9									
06	6870	X	5931	-0-	-939	-0-	536	1	5389	2	Y	5	36	1			15
							6	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

01	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	207	1	3108	2	Y	-0-					1
02	3640	X	3458	-0-	-182	-0-	198	1	3258	2	Y	2					3
							2	9									
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	198	1	3368	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	3630	X	3290	-0-	-340	-0-	194	1	3094	2	Y	2					4
							2	9									
05	3844	X	3027	-0-	-817	-0-	183	1	2843	2	Y	1					5
							1	9									
06	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	179	1	2894	2	Y	2					7
							2	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	2728	N	2205	-0-	-523	-0-	108	1	2052	2	Y	41	33	1			23
							45	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	103	1	2044	2	Y	40	42	1			21
							44	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2299	2	Y	60	53	1			28
							66	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	2186	2	Y	57	53	1			32
							63	9									
05	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	101	1	1934	2	Y	70	74	1			28
							77	9									
06	2340	N	2099	-0-	-241	-0-	103	1	1953	2	Y	39	48	1			19
							43	9									

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
01	10633	X	10188	-0-	-445	-0-	289	1	9899	2	Y	-0-					-0-
02	9436	X	8999	-0-	-437	-0-	272	1	8727	2	Y	-0-					-0-
03	10447	X	9416	-0-	-1031	-0-	274	1	9142	2	Y	-0-					-0-
04	10110	X	9475	-0-	-635	-0-	280	1	9195	2	Y	-0-					-0-
05	10199	X	9722	-0-	-477	-0-	281	1	9441	2	Y	-0-					-0-
06	9870	X	9392	-0-	-478	-0-	271	1	9121	2	Y	-0-					-0-

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
01	15562	X	14985	-0-	-577	-0-	14983	2	2	9	N	2	2	8			13
02	14056	X	13758	-0-	-298	-0-	13741	2	17	9	N	15	1	8			27
03	15562	X	14785	-0-	-777	-0-	21	1	14736	2	N	25	30	1			22
							28	9									
04	15030	X	13781	-0-	-1249	-0-	21	1	13759	2	N	1					23
							1	9									
05	15531	X	13631	-0-	-1900	-0-	13631	2			N	-0-					23
06	14730	X	12877	-0-	-1853	-0-	42	1	12835	2	N	-0-					23

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6642	-0-	-643	-0-	333	1	6309	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	6216	X	5458	-0-	-758	-0-	262	1	5196	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	5624	-0-	-1289	-0-	265	1	5359	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	5642	-0-	-1048	-0-	270	1	5372	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	5509	-0-	-1404	-0-	273	1	5236	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	4149	-0-	-2271	-0-	207	1	3942	2	Y	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7031	-0-	-1122	-0-	352	1	6679	2	Y	-0-					-0-
02	6188	X	6055	-0-	-133	-0-	291	1	5764	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	300	1	6079	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6041	-0-	-589	-0-	290	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	5970	-0-	-881	-0-	296	1	5674	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	4290	-0-	-2340	-0-	214	1	4076	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10090	-0-	-1163	-0-	699	1	9390	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	10752	X	9636	-0-	-1116	-0-	657	1	8978	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
03	11408	X	9022	-0-	-2386	-0-	685	1	8337	2	Y	-0-					22
04	10440	X	9298	-0-	-1142	-0-	682	1	8616	2	Y	-0-					22
05	10664	X	8988	-0-	-1676	-0-	639	1	8349	2	Y	-0-					22
06	10320	X	9149	-0-	-1171	-0-	698	1	8451	2	Y	-0-					22

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
01	7564	X	6647	-0-	-917	-0-	333	1	6314	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5772	-0-	-388	-0-	277	1	5495	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6156	-0-	-664	-0-	290	1	5866	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6104	-0-	-496	-0-	293	1	5811	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6084	-0-	-736	-0-	302	1	5782	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	4450	-0-	-1970	-0-	222	1	4228	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	18661	-0-	-3256	-0-	18661	2			Y	-0-					-0-
02	18760	X	16329	-0-	-2431	-0-	16329	2			Y	-0-					-0-
03	20429	X	17179	-0-	-3250	-0-	17179	2			Y	-0-					-0-
04	19110	X	16878	-0-	-2232	-0-	16878	2			Y	-0-					-0-
05	18662	X	16524	-0-	-2138	-0-	16524	2			Y	-0-					-0-
06	18060	X	15175	-0-	-2885	-0-	15175	2			Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	16408	-0-	-2130	-0-	16407	2	1	9	Y	1					5
02	16240	X	14443	-0-	-1797	-0-	14421	2	22	9	Y	20	22	1			3
03	17980	X	15030	-0-	-2950	-0-	15022	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	17040	X	14752	-0-	-2288	-0-	14734	2	18	9	Y	16					18
05	17236	X	14318	-0-	-2918	-0-	14306	2	12	9	Y	11	15	1			14
06	15870	X	12880	-0-	-2990	-0-	12874	2	6	9	Y	5	15	1			4

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
01	21328	X	17842	-0-	-3486	-0-	737	1	17105	2	Y	-0-					1
02	16436	X	15861	-0-	-575	-0-	699	1	15159	2	Y	3					4
							3	9									
03	18197	X	16619	-0-	-1578	-0-	741	1	15794	2	Y	76	68	1			12
							84	9									
04	17610	X	16146	-0-	-1464	-0-	740	1	15400	2	Y	5					17
							6	9									
05	18011	X	16796	-0-	-1215	-0-	716	1	16063	2	Y	15					32
							17	9									
06	17280	X	15703	-0-	-1577	-0-	748	1	14949	2	Y	5	35	1			2
							6	9									

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
01	22072	X	16930	-0-	-5142	-0-	386	1	16544	2	N	-0-					12
02	14840	X	12553	-0-	-2287	-0-	488	1	12065	2	N	-0-					12
03	16368	X	14188	-0-	-2180	-0-	538	1	13650	2	N	-0-					12
04	15900	X	5230	-0-	-10670	-0-	209	1	5021	2	N	-0-					12
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					12
06	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1SL RRCID -> 262643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	64790	X	51939	-0-	-12851	-0-	1912	1	49961	2	N	60					100
							66	9									
02	43514	X	43514	-0-	-0-	-0-	1676	1	41838	2	N	-0-					100
03	45416	X	45416	-0-	-0-	-0-	1912	1	43504	2	N	-0-					100
04	44126	X	44126	-0-	-0-	-0-	1850	1	42276	2	N	-0-					100
05	41617	X	41617	-0-	-0-	-0-	1901	1	39716	2	N	-0-					100
*06	36508	X	36508	-0-	-0-	-0-	1809	1	34699	2	N	-0-					100

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

01	89342	X	51357	-0-	-37985	-0-	51357	2			N	-0-					60
02	54292	X	42237	-0-	-12055	-0-	42237	2			N	-0-					60
03	60109	X	43263	-0-	-16846	-0-	43263	2			N	-0-					60
04	58170	X	38188	-0-	-19982	-0-	38188	2			N	-0-					60
05	56606	X	36565	-0-	-20041	-0-	36565	2			N	-0-					60
06	49710	X	33504	-0-	-16206	-0-	33504	2			N	-0-					60

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 15796 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		2331	-0-	2331	2331	2331	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2331					N	-0-					-0-
04	T. A.		22125	-0-	22125	24456	22125	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		214964	-0-	214964	239420	214964	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		185947	-0-	185947	425367	185947	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		337	-0-	337	967	337	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		120	-0-	120	1087	120	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		121	-0-	121	1208	121	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		694	-0-	694	1902	694	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9049	-0-	-2421	-0-	806	1	8243	2	N	-0-					8
02	9548	X	7641	-0-	-1907	-0-	692	1	6949	2	N	-0-					8
03	10571	X	8023	-0-	-2548	-0-	806	1	7217	2	N	-0-					8
04	9510	X	7760	-0-	-1750	-0-	780	1	6980	2	N	-0-					8
05	9734	X	7362	-0-	-2372	-0-	798	1	6564	2	N	-0-					8
06	8760	X	7095	-0-	-1665	-0-	748	1	6347	2	N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

01	61566	X	44773	-0-	-16793	-0-	44773	2			N	-0-					5
02	50456	X	38361	-0-	-12095	-0-	38361	2			N	-0-					5
03	54126	X	44145	-0-	-9981	-0-	44145	2			N	-0-					5
04	49110	X	40691	-0-	-8419	-0-	40691	2			N	-0-					5
05	46903	X	40458	-0-	-6445	-0-	40458	2			N	-0-					5
06	43320	X	37757	-0-	-5563	-0-	37757	2			N	-0-					5

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

01	71114	X	44224	-0-	-26890	-0-	44224	2			N	-0-					-0-
02	56028	X	38012	-0-	-18016	-0-	38012	2			N	-0-					-0-
03	58218	X	38142	-0-	-20076	-0-	38142	2			N	-0-					-0-
04	52290	X	35682	-0-	-16608	-0-	35682	2			N	-0-					-0-
05	48763	X	34241	-0-	-14522	-0-	34241	2			N	-0-					-0-
06	42810	X	31191	-0-	-11619	-0-	31191	2			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

01	18631	X	15636	-0-	-2995	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
02	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13738	-0-	-2413	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	11150	-0-	-4480	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	11070	-0-	-5081	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	10057	-0-	-5573	-0-	10057	2			N	-0-					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WEST HUXLEY GG WELL #: 1 RRCID -> 249122 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11750 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

01	20212	X	10598	-0-	-9614	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	240	-0-	-18016	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	4852	-0-	-11330	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	4073	-0-	-9067	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	4808	-0-	-5825	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*06	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

01	20274	X	18026	-0-	-2248	-0-	34	1	17992	2	N	-0-					-0-
02	18116	X	15062	-0-	-3054	-0-	31	1	15031	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	17568	-0-	-2210	-0-	34	1	17534	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	15845	-0-	-2365	-0-	33	1	15812	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	15765	-0-	-2463	-0-	34	1	15731	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	14934	-0-	-2496	-0-	33	1	14901	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

01	15035	X	11947	-0-	-3088	-0-	51	1	11896	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	11043	-0-	-2537	-0-	46	1	10997	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
04	13080	X	10893	-0-	-2187	-0-	49	1	10844	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	10233	-0-	-2787	-0-	51	1	10182	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10322	-0-	-1498	-0-	46	1	10275	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

01	15128	X	12564	-0-	-2564	-0-	51	1	12513	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	11656	-0-	-1280	-0-	46	1	11610	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12524	-0-	-1426	-0-	51	1	12473	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11540	-0-	-1960	-0-	49	1	11491	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	11214	-0-	-2333	-0-	51	1	11162	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12480	X	10359	-0-	-2121	-0-	46	1	10311	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

01	11191	X	9163	-0-	-2028	-0-	21	1	9142	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	8468	-0-	-1640	-0-	19	1	8449	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8866	-0-	-1984	-0-	21	1	8845	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8860	-0-	-1280	-0-	20	1	8840	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	8585	-0-	-1893	-0-	21	1	8563	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9060	X	8333	-0-	-727	-0-	19	1	8313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919																	
01	22010	X	18426	-0-	-3584	-0-	43	1	18383	2	N	-0-					-0-
02	18816	X	16047	-0-	-2769	-0-	38	1	16009	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	16932	-0-	-2784	-0-	43	1	16888	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	19080	X	15488	-0-	-3592	-0-	41	1	15447	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	15064	-0-	-4032	-0-	43	1	15021	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	13472	-0-	-4348	-0-	38	1	13433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737																	
01	16492	X	14336	-0-	-2156	-0-	63	1	14273	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	12227	-0-	-2445	-0-	57	1	12170	2	N	-0-					-0-
03	15872	X	13295	-0-	-2577	-0-	63	1	13232	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	12850	-0-	-1970	-0-	61	1	12789	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12830	-0-	-1492	-0-	63	1	12767	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	11815	-0-	-2045	-0-	61	1	11752	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802																	
01	17980	X	14217	-0-	-3763	-0-	63	1	14154	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	13012	-0-	-2500	-0-	57	1	12955	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	12943	-0-	-4231	-0-	63	1	12880	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	12924	-0-	-2886	-0-	61	1	12863	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	11588	-0-	-2827	-0-	63	1	11525	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12084	-0-	-1866	-0-	57	1	12026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837																	
01	12307	X	10246	-0-	-2061	-0-	17	1	10229	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	9032	-0-	-1244	-0-	16	1	9016	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	8925	-0-	-2390	-0-	17	1	8907	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10230	X	8498	-0-	-1732	-0-	17	1	8481	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8270	-0-	-1991	-0-	17	1	8252	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9930	X	7842	-0-	-2088	-0-	16	1	7825	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770																	
01	22165	X	17419	-0-	-4746	-0-	17	1	17402	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	15671	-0-	-2977	-0-	16	1	15655	2	N	-0-					-0-
03	20305	X	15742	-0-	-4563	-0-	17	1	15725	2	N	-0-					-0-
04	18840	X	16444	-0-	-2396	-0-	17	1	16427	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	15610	-0-	-3858	-0-	17	1	15591	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	16860	X	14577	-0-	-2283	-0-	16	1	14560	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	22767	-0-	-5443	-0-	43	1	22724	2	N	-0-					-0-
02	23744	X	20458	-0-	-3286	-0-	38	1	20419	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	25048	X	21404	-0-	-3644	-0-	43	1	21360	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	24120	X	19654	-0-	-4466	-0-	41	1	19613	2	N	-0-					-0-
05	24366	X	18958	-0-	-5408	-0-	43	1	18914	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22020	X	17285	-0-	-4735	-0-	38	1	17246	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

01	25761	X	19347	-0-	-6414	-0-	63	1	19284	2	N	-0-					-0-
02	21392	X	15703	-0-	-5689	-0-	57	1	15645	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	23126	X	16939	-0-	-6187	-0-	63	1	16875	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20970	X	15688	-0-	-5282	-0-	61	1	15627	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	15863	-0-	-4907	-0-	63	1	15798	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	18720	X	15634	-0-	-3086	-0-	57	1	15575	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	2					2
							2	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	8	2	Y	1					1
							73	3	1	9							
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	169	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	44	1	164	3	Y	1					1
							1	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
							154	3									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	Y	-0-					-0-
*06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	325	1	1458	3	Y	77	32	1			45
							85	9									

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

01	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	464	1	1779	3	Y	11	1	8			14
							12	9									
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	406	1	1585	3	Y	11	12	1	1	8	12
							12	9									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	433	1	1611	3	Y	36	33	1			15
							40	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	402	1	165	2	Y	7					22
							1440	3	8	9							
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	382	1	1656	3	Y	11	16	1	1	8	16
							12	9									
06	2010	N	1741	-0-	-269	-0-	316	1	1419	3	Y	5	17	1			4
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	284	1	1090	3	Y	43	6	8			64
							47	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	257	1	993	3	Y	44	4	8			104
							48	9									
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	278	1	1030	3	Y	16	87	1	1	8	32
							18	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	261	1	107	2	Y	27	2	8			57
							935	3	30	9							
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	257	1	1119	3	Y	23	61	1	2	8	17
							25	9									
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	247	1	1107	3	Y	17	1	8			33
							19	9									

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					114
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					114
03	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					114
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					114
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	3	2	9	N	2					116
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2126	3	122	9	N	111	172	1	1	8	54

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

01	4309	X	4017	-0-	-292	-0-	121	1	3895	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	113	1	3404	3	Y	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	120	1	3294	3	Y	-0-					-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	126	1	3077	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3216	-0-	-814	-0-	128	1	3088	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	110	1	2980	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

01	2883	X	2156	-0-	-727	-0-	932	1	1221	2	Y	3					32
							3	9									
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1005	1	1247	2	Y	-0-					32
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	995	1	1104	2	Y	-0-					32
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	1337	1	1444	2	Y	-0-					32
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1439	1	2047	2	Y	-0-					32
*06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1123	1	1374	2	Y	-0-					32

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

01	6727	X	6004	-0-	-723	-0-	181	1	5823	3	Y	-0-					1
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	168	1	5047	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	200	1	5494	3	Y	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	211	1	5168	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	218	1	5272	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5304	-0-	-516	-0-	189	1	5115	3	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

01	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	113	1	3620	3	Y	-0-					2
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	103	1	3086	3	Y	-0-					2
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	124	1	3393	3	Y	-0-					2
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	131	1	3209	3	Y	-0-	1	1			1
05	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	135	1	3252	3	Y	-0-					1
06	3600	X	3207	-0-	-393	-0-	114	1	3093	3	Y	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6526	-0-	-883	-0-	197	1	6328	3	Y	1					1
							1	9									
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	183	1	5490	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	218	1	5965	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	230	1	5607	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
05	6665	X	5922	-0-	-743	-0-	235	1	5685	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	6330	X	5649	-0-	-681	-0-	201	1	5448	3	Y	-0-	3	1			-0-

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

01	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	2860	2			Y	-0-					4
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					4
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					4
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					4
05	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	2			Y	-0-					4
06	3060	X	2766	-0-	-294	-0-	2766	2			Y	-0-					4

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

01	5983	X	5172	-0-	-811	-0-	646	1	4508	3	Y	16	4	8			41
							18	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	598	1	3838	3	Y	2	2	8			41
							2	9									
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	691	1	4333	3	Y	3	41	1	1	8	2
							3	9									
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	701	1	394	2	Y	1	1	8			2
							3537	3	1	9							
05	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	779	1	3832	3	Y	3	2	8			3
							3	9									
06	5010	X	4357	-0-	-653	-0-	859	1	3489	3	Y	8	1	8			10
							9	9									

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

01	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	580	1	3576	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	412	1	2790	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	547	1	3455	2	Y	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	551	1	3045	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	465	1	3354	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3686	-0-	-334	-0-	518	1	3168	2	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

01	3565	X	3204	-0-	-361	-0-	696	1	2508	2	Y	-0-					2
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	585	1	2200	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	611	1	2378	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	321	1	2467	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	458	1	2358	2	Y	19	2	1			19
							21	9									
06	3090	X	2624	-0-	-466	-0-	431	1	2192	2	Y	1	15	1			5
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	423	1	425	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	91	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					2
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					2
06	690	N	124	-0-	-566	-0-	124	2			Y	-0-					2

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6775	-0-	-1068	-0-	205	1	6570	3	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	188	1	5641	3	Y	-0-					-0-
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	220	1	6024	3	Y	-0-					-0-
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	234	1	5718	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	236	1	5708	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5829	-0-	-741	-0-	207	1	5622	3	Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3175	-0-	-1227	-0-	238	1	2916	3	N	19	3	8			26
							21	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	213	1	2602	3	N	11	2	8			35
							12	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	242	1	2845	3	N	9	1	8			43
							10	9									
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	244	1	276	2	N	13	1	8			55
							2473	3	14	9							
05	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	252	1	2949	3	N	1	1	8			55
							1	9									
06	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	272	1	2720	3	N	1	1	8			55
							1	9									

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5124	-0-	-518	-0-	155	1	4968	3	N	1	1	8			145
							1	9									
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	127	1	3803	3	N	1	1	8			145
							1	9									
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	153	1	4201	3	N	-0-					145
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	161	1	3946	3	N	-0-					145
05	5115	X	4126	-0-	-989	-0-	164	1	3962	3	N	-0-					145
06	4950	X	3906	-0-	-1044	-0-	139	1	3767	3	N	-0-					145

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5326	-0-	-688	-0-	667	1	4656	3	Y	3	1	8			13
							3	9									
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	645	1	4141	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	731	1	4584	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	810	1	455	2	Y	-0-					1
							4079	3									
05	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	886	1	4347	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	5160	X	4836	-0-	-324	-0-	955	1	3881	3	Y	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11005	-0-	-1240	-0-	830	1	10175	3	Y	-0-					-0-
02	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	743	1	9052	3	Y	-0-					-0-
03	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	829	1	9742	3	Y	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	851	1	962	2	Y	1					1
							8628	3	1	9							
05	11129	X	10940	-0-	-189	-0-	860	1	10080	3	Y	-0-					1
06	10650	X	9171	-0-	-1479	-0-	834	1	8337	3	Y	-0-					1

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8478	-0-	-2155	-0-	639	1	7838	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	551	1	6717	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	611	1	7189	3	N	-0-					-0-
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	599	1	677	2	N	-0-					-0-
							6075	3									
05	8649	X	7361	-0-	-1288	-0-	579	1	6782	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	6767	-0-	-1423	-0-	615	1	6152	3	N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39215	X	30100	-0-	-9115	-0-	910	1	8142	2	N	1	1	8			84
							21047	3	1	9							
02	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	817	1	13128	2	N	1	1	8			84
							11381	3	1	9							
03	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	941	1	15494	2	N	1	1	8			84
							10328	3	1	9							
04	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	524	1	1308	2	N	1	1	8			84
							11503	3	1	9							
05	32209	X	25080	-0-	-7129	-0-	996	1	12456	2	N	1	1	8			84
							11627	3	1	9							
06	29130	X	24508	-0-	-4622	-0-	872	1	6309	2	N	-0-					84
							17327	3									

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
01	32829	X	26585	-0-	-6244	-0-	803	1	25776	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	741	1	22249	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	879	1	24124	3	N	-0-					-0-
04	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	927	1	22663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	27342	X	23707	-0-	-3635	-0-	942	1	22764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	25740	X	22570	-0-	-3170	-0-	803	1	21767	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	18806	-0-	-3576	-0-	569 3	1 9	18234	3	Y	3					5
02	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	529	1	15914	3	Y	-0-					5
03	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	629	1	17271	3	Y	-0-					5
04	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	668	1	16327	3	Y	-0-	2	1			3
05	19964	X	16929	-0-	-3035	-0-	673	1	16256	3	Y	-0-					3
06	18210	X	15989	-0-	-2221	-0-	570	1	15419	3	Y	-0-					3

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6931	-0-	-1346	-0-	522 4647	1 3	1762	2	N	-0-					27
02	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	482 4309	1 3	1555	2	N	-0-					27
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	542 4539	1 3	1834	2	N	-0-					27
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	529 3668	1 3	2303	2	N	-0-					27
05	7626	X	6490	-0-	-1136	-0-	510 3948	1 3	2032	2	N	-0-					27
06	6810	X	6081	-0-	-729	-0-	553 3568	1 3	1960	2	N	-0-					27

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	27286	-0-	-4768	-0-	2056 8	1 9	25222	3	N	7	7	8			60
02	23810	X	23810	-0-	-0-	-0-	1806 4	1 9	22000	3	N	4	4	8			60
03	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	1988 1	1 9	23376	3	N	1	1	8			60
04	23800	X	23800	-0-	-0-	-0-	1939 19667	1 3	2193 1	2 9	N	1	1	8			60
05	28179	X	24216	-0-	-3963	-0-	1904 3	1 9	22309	3	N	3	3	8			60
06	26400	X	22536	-0-	-3864	-0-	2049 1	1 9	20486	3	N	1	1	8			60

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
01	41881	X	35332	-0-	-6549	-0-	2664 2	1 9	32666	3	Y	2	2	8			17
02	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	2344 2	1 9	28559	3	Y	2	2	8			17
03	32969	X	32969	-0-	-0-	-0-	2583 2	1 9	30384	3	Y	2	13	1	2	8	4
04	31606	X	31606	-0-	-0-	-0-	2574 26117	1 3	2913 2	2 9	Y	2	2	8			4
05	36983	X	31380	-0-	-5603	-0-	2467 2	1 9	28911	3	Y	2	2	8			4
06	34200	X	28432	-0-	-5768	-0-	2584	1	25848	3	Y	-0-					4

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	12961	-0-	-1268	-0-	12961	2			N	-0-					58
02	12488	X	11741	-0-	-747	-0-	11741	2			N	-0-					58
03	13826	X	12751	-0-	-1075	-0-	12751	2			N	-0-					58
04	13350	X	11662	-0-	-1688	-0-	11662	2			N	-0-					58
05	13733	X	11778	-0-	-1955	-0-	11778	2			N	-0-					58
06	12570	X	10581	-0-	-1989	-0-	270	1	10311	2	N	-0-					58

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	16174	-0-	-2984	-0-	16174	2			N	-0-					30
02	16240	X	13770	-0-	-2470	-0-	13770	2			N	-0-					30
03	16895	X	15061	-0-	-1834	-0-	15061	2			N	-0-					30
04	16110	X	14020	-0-	-2090	-0-	14020	2			N	-0-					30
05	16182	X	14625	-0-	-1557	-0-	14625	2			N	-0-					30
06	15660	X	15207	-0-	-453	-0-	270	1	14937	2	N	-0-					30

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
01	12276	X	9563	-0-	-2713	-0-	622	1	8941	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8728	-0-	-708	-0-	562	1	8166	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9250	-0-	-1197	-0-	622	1	8628	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8087	-0-	-1543	-0-	602	1	7484	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9672	X	7682	-0-	-1990	-0-	622	1	7060	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	6908	-0-	-2452	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	150	1	2475	2	N	6	1	8			140
							7	9									
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	126	1	2340	2	N	4	1	8			143
							4	9									
03	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	145	1	2390	2	N	3					146
							3	9									
04	2610	X	2242	-0-	-368	-0-	131	1	2101	2	N	9	2	8			153
							10	9									
05	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	114	1	1990	2	N	6	4	8			155
							7	9									
06	2640	X	1876	-0-	-764	-0-	118	1	1757	2	N	1					156
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6383	-0-	-1367	-0-	589	1	5760	2	N	31	6	8			132
							34	9									
02	6188	X	5020	-0-	-1168	-0-	532	1	4425	2	N	57	5	8			184
							63	9									
03	7068	X	5520	-0-	-1548	-0-	589	1	4784	2	N	134					318
							147	9									
04	6840	X	5160	-0-	-1680	-0-	570	1	4525	2	N	59	190	1	2	8	185
							65	9									
05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	589	1	6954	2	N	81	170	1	10	8	86
							89	9									
06	6180	X	5152	-0-	-1028	-0-	570	1	4519	2	N	57	4	8			139
							63	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2434	-0-	-1751	-0-	2375	2	59	9	N	54	2	8			141
02	2632	X	2523	-0-	-109	-0-	2472	2	51	9	N	46	1	8			186
03	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2343	2	44	9	N	40					226
04	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2281	2	37	9	N	34	1	8			259
05	2790	X	1680	-0-	-1110	-0-	1647	2	33	9	N	30	164	1	2	8	123
*06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8253	2	58	9	N	53	4	8			172

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
01	961	X	400	-0-	-561	-0-	400	2			N	-0-					37
02	2240	X	58	-0-	-2182	-0-	58	2			N	-0-					37
03	2480	X	2071	-0-	-409	-0-	2071	2			N	-0-					37
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5	5	8			37
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					37
06	2010	X	44	-0-	-1966	-0-	44	2			N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	414	1	1099	2	N	2	2	8			73
							2	9									
02	1680	N	1259	-0-	-421	-0-	486	1	766	2	N	6	2	8			77
							7	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	450	1	816	2	N	-0-					77
04	1470	N	993	-0-	-477	-0-	432	1	554	2	N	6	6	8			77
							7	9									
05	1395	N	446	-0-	-949	-0-	234	1	209	2	N	3	3	8			77
							3	9									
06	1230	N	598	-0-	-632	-0-	252	1	346	2	N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 LLC //CONT.// 742142
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
01	9765	X	6557	-0-	-3208	-0-	995	1	5494	2	N	62	17	8			72
							68	9									
02	7504	X	5850	-0-	-1654	-0-	964	1	4812	2	N	67	27	8			112
							74	9									
03	8308	X	4779	-0-	-3529	-0-	962	1	3729	2	N	80	27	8			165
							88	9									
04	7890	X	4487	-0-	-3403	-0-	734	1	3694	2	N	54	10	8			209
							59	9									
05	6665	X	4477	-0-	-2188	-0-	685	1	3722	2	N	64	21	8			252
							70	9									
06	6360	X	3789	-0-	-2571	-0-	677	1	3039	2	N	66	28	8			290
							73	9									

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					77
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					77
03	403	X	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					77
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					77
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			77
06	300	X	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					77

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1364	1	3412	2	N	-0-					8
02	3864	X	719	-0-	-3145	-0-	719	1			N	-0-					8
03	4278	X	476	-0-	-3802	-0-	272	1	204	2	N	-0-					8
04	4620	X	240	-0-	-4380	-0-	153	1	87	2	N	-0-					8
05	4774	X	4	-0-	-4770	-0-	4	2			N	-0-					8
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					8

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

01	6076	X	2738	-0-	-3338	-0-	2702	2	36	9	Y	33	35	1			13
02	4060	X	2677	-0-	-1383	-0-	2642	2	35	9	Y	32	34	1			11
03	3999	X	2392	-0-	-1607	-0-	2355	2	37	9	Y	34	35	1			10
04	3720	X	1921	-0-	-1799	-0-	1892	2	29	9	Y	26	20	1			16
05	3844	X	2635	-0-	-1209	-0-	2620	2	15	9	Y	14	18	1			12
06	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	2367	2	9	9	Y	8	11	1			9

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

01	1519	X	1016	-0-	-503	-0-	55	1	961	2	N	-0-					57
02	1120	X	714	-0-	-406	-0-	41	1	673	2	N	-0-					57
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	N	20					77
							22	9									
04	1230	X	1051	-0-	-179	-0-	57	1	992	2	N	2	1	8			78
							2	9									
05	1271	X	943	-0-	-328	-0-	55	1	886	2	N	2					80
							2	9									
06	1440	X	888	-0-	-552	-0-	64	1	822	2	N	2					82
							2	9									

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

01	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	2575	2	4	9	N	4	1	8			153
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2	6	9	N	5	1	8			157
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2716	2	22	9	N	20					177
04	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	2580	2	1	9	N	1					178
05	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	2600	2	13	9	N	12	161	1	1	8	28
06	2640	X	2407	-0-	-233	-0-	2403	2	4	9	N	4					32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

01	3813	X	3186	-0-	-627	-0-	172	1	3007	2	N	6					137
							7	9									
02	3304	X	2868	-0-	-436	-0-	163	1	2696	2	N	8	1	8			144
							9	9									
03	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	160	1	3017	2	N	3					147
							3	9									
04	3600	X	2804	-0-	-796	-0-	153	1	2648	2	N	3	1	8			149
							3	9									
05	3720	X	2677	-0-	-1043	-0-	157	1	2509	2	N	10	3	8			156
							11	9									
06	3090	X	1616	-0-	-1474	-0-	117	1	1499	2	N	-0-					156

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
01	3286	X	2173	-0-	-1113	-0-	666	1	1507	2	N	-0-					82
02	2912	X	1029	-0-	-1883	-0-	287	1	742	2	N	-0-					82
03	3224	X	1250	-0-	-1974	-0-	466	1	784	2	N	-0-					82
04	3030	X	1180	-0-	-1850	-0-	512	1	668	2	N	-0-					82
05	2573	X	914	-0-	-1659	-0-	341	1	468	2	N	95					177
							105	9									
06	2100	X	853	-0-	-1247	-0-	352	1	500	2	N	1	148	1			30
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

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

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4882	-0-	-915	-0-	1496	1	3383	2	N	3					30
							3	9									
02	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	1167	1	3017	2	N	-0-					30
03	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	1696	1	2855	2	N	3					33
							3	9									
04	4650	X	3804	-0-	-846	-0-	1648	1	2146	2	N	9					42
							10	9									
05	4805	X	3997	-0-	-808	-0-	1679	1	2307	2	N	10					52
							11	9									
06	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	1736	1	2466	2	N	46	38	1			60
							51	9									

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3244	-0-	-1158	-0-	579	1	2664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3668	X	3201	-0-	-467	-0-	586	1	2571	2	Y	40					41
							44	9									
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	679	1	3312	2	Y	-0-					41
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	696	1	3536	2	Y	2	23	1	1	8	19
							2	9									
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	696	1	3372	2	Y	-0-					19
06	3870	X	3457	-0-	-413	-0-	680	1	2777	2	Y	-0-	19	1			-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3600	2	11	9	N	10					155
02	INC G-10		2408	-0-	2408	2408	2391	2	17	9	N	15	1	8			169
03	INC G-10		3655	-0-	3655	6063	3644	2	11	9	N	10					179
04	9299	X	3236	-0-	-6063	-0-	3235	2	1	9	N	1					180
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3052	2	46	9	N	42	179	1	1	8	42
*06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3810	2	6	9	N	5					47

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
01	13702	X	11830	-0-	-1872	-0-	11830	2			N	-0-					160
02	12264	X	11017	-0-	-1247	-0-	11017	2			N	-0-					160
03	13206	X	10058	-0-	-3148	-0-	10058	2			N	-0-					160
04	12780	X	9765	-0-	-3015	-0-	9750	2	15	9	N	14					174
05	12183	X	11083	-0-	-1100	-0-	11083	2			N	-0-					174
06	11790	X	9649	-0-	-2141	-0-	9649	2			N	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	1017	2			N	-0-					119
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	1023	2			N	-0-					119
03	1302	N	822	-0-	-480	-0-	822	2			N	-0-					119
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					119
05	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					119
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					119

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 LLC //CONT.// 742142
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4557	X	2880	-0-	-1677	-0-	169	1	2710	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	4060	X	2366	-0-	-1694	-0-	101	1	2264	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	4092	X	2399	-0-	-1693	-0-	99	1	2299	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	3390	X	1814	-0-	-1576	-0-	71	1	1743	2	Y	-0-					3
05	3069	X	1804	-0-	-1265	-0-	66	1	1738	2	Y	-0-					3
06	2790	X	1580	-0-	-1210	-0-	58	1	1522	2	Y	-0-					3

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

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

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

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

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					30
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
05	1054	X	687	-0-	-367	-0-	681	2	6	9	N	5	3	8			32
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					32

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

01	8401	X	8110	-0-	-291	-0-	870	1	7240	2	N	-0-					18
02	7112	X	6356	-0-	-756	-0-	210	1	6131	2	N	14					32
							15	9									
03	7502	X	6082	-0-	-1420	-0-	6057	2	25	9	N	23					55
04	7860	X	5947	-0-	-1913	-0-	5941	2	6	9	N	5	2	8			58
05	8122	X	5805	-0-	-2317	-0-	5804	2	1	9	N	1	1	8			58
06	7860	X	5442	-0-	-2418	-0-	5442	2			N	-0-					58

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	2618	1	11098	2	N	-0-					65
02	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	2168	1	8821	2	N	-0-					65
03	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	2759	1	10485	2	N	-0-					65
04	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	2743	1	10034	2	N	-0-					65
05	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	2737	1	9666	2	N	-0-					65
*06	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	2633	1	10208	2	N	-0-					65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4367	-0-	-897	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5104	-0-	-724	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4343	-0-	-1297	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3662	-0-	-1949	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	4826	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	10877	-0-	-6979	-0-	39	1	10838	2	N	-0-					-0-
02	15232	X	10276	-0-	-4956	-0-	37	1	10239	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	11234	-0-	-4328	-0-	42	1	11192	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	10741	-0-	-2969	-0-	42	1	10699	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	12250	-0-	-460	-0-	92	1	12154	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	94	1	11927	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	11005	X	9920	-0-	-1085	-0-	87	1	9832	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9604	X	8652	-0-	-952	-0-	84	1	8567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10571	X	9322	-0-	-1249	-0-	93	1	9229	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8665	-0-	-1565	-0-	90	1	8573	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	10540	X	8440	-0-	-2100	-0-	93	1	8344	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	9600	X	7535	-0-	-2065	-0-	84	1	7450	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 LLC //CONT.// 742142
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11489	-0-	-2709	-0-	829	1	10660	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9720	-0-	-1228	-0-	773	1	8947	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	7897	-0-	-3449	-0-	824	1	7073	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10237	-0-	-893	-0-	830	1	9407	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9428	-0-	-2073	-0-	856	1	8569	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	11130	X	8626	-0-	-2504	-0-	828	1	7798	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1147	1	5824	2	N	2	2	8			52
							2	9									
02	6216	X	5907	-0-	-309	-0-	1036	1	4871	2	N	-0-					52
03	7223	X	5851	-0-	-1372	-0-	1147	1	4704	2	N	-0-					52
04	6990	X	5963	-0-	-1027	-0-	1073	1	4889	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	7223	X	6133	-0-	-1090	-0-	1147	1	4985	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	6750	X	5657	-0-	-1093	-0-	1036	1	4619	2	N	2	2	8			52
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	5481	-0-	-4904	-0-	309	1	5172	2	Y	-0-					-0-
02	8064	X	4496	-0-	-3568	-0-	269	1	4227	2	Y	-0-					-0-
03	8928	X	4879	-0-	-4049	-0-	294	1	4585	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	3503	-0-	-3097	-0-	224	1	3267	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
05	6541	X	3888	-0-	-2653	-0-	244	1	3644	2	Y	-0-					6
06	5310	X	3345	-0-	-1965	-0-	215	1	3130	2	Y	-0-					6

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
01	21142	X	17517	-0-	-3625	-0-	133	1	17384	2	Y	-0-					-0-
02	18592	X	14876	-0-	-3716	-0-	116	1	14760	2	Y	-0-					-0-
03	19809	X	15305	-0-	-4504	-0-	130	1	15175	2	Y	-0-					-0-
04	17640	X	16130	-0-	-1510	-0-	139	1	15991	2	Y	-0-					-0-
05	17949	X	17205	-0-	-744	-0-	38	1	17167	2	Y	-0-					-0-
*06	67202	X	67202	-0-	-0-	-0-	45	1	67157	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9550	-0-	-1114	-0-	456	1	9094	2	Y	-0-					-0-
02	11060	X	9019	-0-	-2041	-0-	455	1	8564	2	Y	-0-					-0-
03	12245	X	10920	-0-	-1325	-0-	352	1	10567	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11850	X	9390	-0-	-2460	-0-	462	1	8928	2	Y	-0-					-0-
05	11842	X	10511	-0-	-1331	-0-	509	1	10001	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10560	X	9194	-0-	-1366	-0-	467	1	8726	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28613	X	21419	-0-	-7194	-0-	21418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23828	X	18657	-0-	-5171	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	21259	-0-	-3169	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	19938	-0-	-3102	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	19963	-0-	-2264	-0-	19961	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	20730	X	18273	-0-	-2457	-0-	18273	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
01	20708	X	18678	-0-	-2030	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	16573	-0-	-2131	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	15535	-0-	-5173	-0-	15534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	19830	X	15883	-0-	-3947	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	18000	-0-	-2491	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	17625	-0-	-465	-0-	17625	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

01	32922	X	25248	-0-	-7674	-0-	186	1	25058	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	27776	X	25687	-0-	-2089	-0-	168	1	25516	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	29915	X	29161	-0-	-754	-0-	186	1	28975	2	N	-0-					-0-
04	27660	X	25029	-0-	-2631	-0-	180	1	24849	2	N	-0-					-0-
05	28520	X	24379	-0-	-4141	-0-	186	1	24190	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	28230	X	22054	-0-	-6176	-0-	180	1	21873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

01	23653	X	18911	-0-	-4742	-0-	18908	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	19936	X	16276	-0-	-3660	-0-	16275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	20305	X	17160	-0-	-3145	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	15715	-0-	-3605	-0-	15709	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	19964	X	15228	-0-	-4736	-0-	15220	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	18300	X	16004	-0-	-2296	-0-	16003	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

01	0	W	31970	-0-	31970	91828	31970	2			N	-0-					-0-
02	119260	X	27432	-0-	-91828	-0-	27432	2			N	-0-					-0-
03	45663	X	30800	-0-	-14863	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
04	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	30345	-0-	-1616	-0-	30344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30930	X	18147	-0-	-12783	-0-	18147	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11049 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		63127	-0-	63127	63127	43	1	63067	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
01	26598	X	24139	-0-	-2459	-0-	85 80	1 9	23974	2	N	73	1	8			119
02	22932	X	20781	-0-	-2151	-0-	75 87	1 9	20619	2	N	79	1	8			197
03	24180	X	21850	-0-	-2330	-0-	82 59	1 9	21709	2	N	54	189	1			62
04	23370	X	20367	-0-	-3003	-0-	78 83	1 9	20206	2	N	75	1	8			136
05	24149	X	19451	-0-	-4698	-0-	147 52	1 9	19252	2	N	47	2	8			181
06	23370	X	17935	-0-	-5435	-0-	141 34	1 9	17760	2	N	31					212

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

01	33759	X	28634	-0-	-5125	-0-	28632	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	29400	X	25840	-0-	-3560	-0-	25839	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	31496	X	26821	-0-	-4675	-0-	26821	2			Y	-0-					-0-
04	29070	X	25489	-0-	-3581	-0-	25489	2			Y	-0-					-0-
05	28644	X	25987	-0-	-2657	-0-	25986	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	27720	X	24430	-0-	-3290	-0-	24428	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

01	48050	X	40947	-0-	-7103	-0-	40946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	41636	X	36209	-0-	-5427	-0-	36209	2			N	-0-					-0-
03	46097	X	38410	-0-	-7687	-0-	38410	2			N	-0-					-0-
04	41880	X	35885	-0-	-5995	-0-	35885	2			N	-0-					-0-
05	41726	X	36330	-0-	-5396	-0-	36329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39630	X	33714	-0-	-5916	-0-	33714	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

01	47275	X	36713	-0-	-10562	-0-	36710	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	37436	X	31979	-0-	-5457	-0-	31977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	40982	X	34529	-0-	-6453	-0-	34528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38670	X	33296	-0-	-5374	-0-	33296	2			N	-0-					-0-
05	36921	X	30420	-0-	-6501	-0-	30417	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	35520	X	30891	-0-	-4629	-0-	30891	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

01	49321	X	37850	-0-	-11471	-0-	37847	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	43064	X	31102	-0-	-11962	-0-	31100	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	45539	X	33971	-0-	-11568	-0-	33971	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	31608	-0-	-10992	-0-	31604	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	41416	X	31040	-0-	-10376	-0-	31034	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	36630	X	29050	-0-	-7580	-0-	29050	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

01	37138	X	29463	-0-	-7675	-0-	29461	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	32956	X	25817	-0-	-7139	-0-	25816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34751	X	27838	-0-	-6913	-0-	27838	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	26979	-0-	-4971	-0-	26978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31186	X	25808	-0-	-5378	-0-	25806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	31044	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	19455	-0-	-4198	-0-	19455	2			Y	-0-					-0-
02	19880	X	16891	-0-	-2989	-0-	16891	2			Y	-0-					-0-
03	21979	X	16577	-0-	-5402	-0-	16577	2			Y	-0-					-0-
04	20220	X	16778	-0-	-3442	-0-	16778	2			Y	-0-					-0-
05	20894	X	16811	-0-	-4083	-0-	16811	2			Y	-0-					-0-
06	18840	X	15936	-0-	-2904	-0-	15936	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

01	31558	X	28230	-0-	-3328	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	24545	-0-	-2839	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	25535	-0-	-3481	-0-	25535	2			N	-0-					-0-
04	27330	X	24130	-0-	-3200	-0-	24130	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	23921	-0-	-4320	-0-	23921	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	21923	-0-	-5407	-0-	21923	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

01	26319	X	21508	-0-	-4811	-0-	21508	2			Y	-0-					-0-
02	23632	X	17979	-0-	-5653	-0-	17979	2			Y	-0-					-0-
03	26164	X	21005	-0-	-5159	-0-	21005	2			Y	-0-					-0-
04	25320	X	20044	-0-	-5276	-0-	20044	2			Y	-0-					-0-
05	23250	X	19321	-0-	-3929	-0-	19321	2			Y	-0-					-0-
06	20820	X	17542	-0-	-3278	-0-	17542	2			Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

01	27714	X	22139	-0-	-5575	-0-	22139	2			Y	-0-					-0-
02	23744	X	19324	-0-	-4420	-0-	19324	2			Y	-0-					-0-
03	25265	X	20462	-0-	-4803	-0-	20462	2			Y	-0-					-0-
04	23490	X	19677	-0-	-3813	-0-	19677	2			Y	-0-					-0-
05	23467	X	19666	-0-	-3801	-0-	19666	2			Y	-0-					-0-
06	21420	X	18150	-0-	-3270	-0-	18150	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

01	41602	X	32935	-0-	-8667	-0-	32933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	36232	X	30344	-0-	-5888	-0-	30343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38316	X	31915	-0-	-6401	-0-	31915	2			N	-0-					-0-
04	35490	X	30039	-0-	-5451	-0-	30038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	35030	X	30269	-0-	-4761	-0-	30266	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	32520	X	25679	-0-	-6841	-0-	25677	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

01	33790	X	22854	-0-	-10936	-0-	22854	2			Y	-0-					-0-
02	28840	X	17828	-0-	-11012	-0-	17827	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	28272	X	18482	-0-	-9790	-0-	18480	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	25890	X	18242	-0-	-7648	-0-	18242	2			Y	-0-					-0-
05	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	28643	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*06	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	26232	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	23064	X	17924	-0-	-5140	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	16072	-0-	-3108	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	20688	-0-	-113	-0-	20688	2			N	-0-					-0-
04	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
05	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	14396	-0-	-5614	-0-	14396	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	215380	-0-	215380	215380	92	1	215288	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	306786	-0-	306786	522166	124	1	306662	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	244888	-0-	244888	767054	120	1	244768	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

01	22568	X	18816	-0-	-3752	-0-	18814	2	2	9	Y	2	2	8			2
02	19320	X	16148	-0-	-3172	-0-	16146	2	2	9	Y	2	2	8			2
03	20336	X	18027	-0-	-2309	-0-	18027	2			Y	-0-					2
04	19380	X	16431	-0-	-2949	-0-	16430	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	19747	X	17098	-0-	-2649	-0-	17095	2	3	9	Y	3	3	8			2
06	18210	X	15956	-0-	-2254	-0-	15955	2	1	9	Y	1	1	8			2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11169 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 11195 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

01	39897	X	29861	-0-	-10036	-0-	29859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	24979	-0-	24979	24979	24977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	W	26846	-0-	26846	51825	26846	2			N	-0-					-0-
04	0	W	25312	-0-	25312	77137	25309	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	0	W	25147	-0-	25147	102284	25134	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	0	W	23536	-0-	23536	125820	23536	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	20617	-0-	-5826	-0-	20617	2			Y	-0-					-0-
02	22120	X	17650	-0-	-4470	-0-	17650	2			Y	-0-					-0-
03	23560	X	18202	-0-	-5358	-0-	18202	2			Y	-0-					-0-
04	21780	X	17540	-0-	-4240	-0-	17540	2			Y	-0-					-0-
05	21576	X	16960	-0-	-4616	-0-	16960	2			Y	-0-					-0-
06	19950	X	15285	-0-	-4665	-0-	15285	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11166 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

01	22971	X	18402	-0-	-4569	-0-	18400	2	2	9	Y	2	2	8			1
02	19656	X	15129	-0-	-4527	-0-	15127	2	2	9	Y	2	2	8			1
03	20398	X	16716	-0-	-3682	-0-	16716	2			Y	-0-					1
04	19290	X	15208	-0-	-4082	-0-	15201	2	7	9	Y	6	6	8			1
05	18972	X	15730	-0-	-3242	-0-	15727	2	3	9	Y	3	3	8			1
06	17820	X	14616	-0-	-3204	-0-	14615	2	1	9	Y	1	1	8			1

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

01	90303	X	67845	-0-	-22458	-0-	98	1	67741	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	77280	X	57022	-0-	-20258	-0-	34	1	56986	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	82181	X	58009	-0-	-24172	-0-	58008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	75060	X	56549	-0-	-18511	-0-	56549	2			N	-0-					-0-
05	73098	X	56043	-0-	-17055	-0-	56040	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	65670	X	51514	-0-	-14156	-0-	51511	2	3	9	N	3	3	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86211	X	61415	-0-	-24796	-0-	88	1	61327	2	N	-0-					-0-
02	69048	X	52451	-0-	-16597	-0-	32	1	52419	2	N	-0-					-0-
03	75020	X	52995	-0-	-22025	-0-	52995	2			N	-0-					-0-
04	67560	X	49900	-0-	-17660	-0-	49900	2			N	-0-					-0-
05	65286	X	47753	-0-	-17533	-0-	47751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	59430	X	41981	-0-	-17449	-0-	41981	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	206584 X	155391	-0-	-51193	-0-	114	1	155200	2	N	70	70	8			-0-
							77	9									
*06	14B2 EXT	273166 X	273166	-0-	-0-	-0-	180	1	272967	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 11217 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	132659	-0-	132659	132659		97	1	132522	2	N	36	36	8			-0-
							40	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11477 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

01	59830	X	41371	-0-	-18459	-0-	41371	2			Y	-0-					-0-
02	47600	X	32131	-0-	-15469	-0-	32131	2			Y	-0-					-0-
03	51522	X	32467	-0-	-19055	-0-	32467	2			Y	-0-					-0-
04	48360	X	36297	-0-	-12063	-0-	36297	2			Y	-0-					-0-
05	46996	X	37098	-0-	-9898	-0-	37098	2			Y	-0-					-0-
06	40050	X	33479	-0-	-6571	-0-	33479	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	82104	-0-	82104	82104		183	1	81909	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	14B2 EXT	213778	-0-	213778	295882		144	1	213621	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34441	X	25706	-0-	-8735	-0-	25705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28532	X	21630	-0-	-6902	-0-	21628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	30225	X	22961	-0-	-7264	-0-	22961	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	21552	-0-	-6198	-0-	21551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26970	X	21585	-0-	-5385	-0-	21583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	24870	X	18903	-0-	-5967	-0-	18903	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117149	X	85442	-0-	-31707	-0-	155	1	85285	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	94836	X	74521	-0-	-20315	-0-	140	1	74381	2	N	-0-					-0-
03	104129	X	76330	-0-	-27799	-0-	120	1	76210	2	N	-0-					-0-
04	94590	X	69276	-0-	-25314	-0-	69275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91791	X	68292	-0-	-23499	-0-	68288	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	82680	X	64356	-0-	-18324	-0-	64356	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135377	X	96397	-0-	-38980	-0-	229	1	96167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	110684	X	80881	-0-	-29803	-0-	207	1	80671	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	120900	X	85315	-0-	-35585	-0-	234	1	85081	2	N	-0-					-0-
04	106920	X	77305	-0-	-29615	-0-	220	1	77079	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	102579	X	75118	-0-	-27461	-0-	229	1	74877	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	93300	X	68536	-0-	-24764	-0-	222	1	68313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
01	207297	X	141269	-0-	-66028	-0-	186	1	141068	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
02	167776	X	120447	-0-	-47329	-0-	168	1	120265	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	172980	X	122402	-0-	-50578	-0-	186	1	122201	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	155550	X	102755	-0-	-52795	-0-	180	1	102571	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	150815	X	110799	-0-	-40016	-0-	186	1	110598	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	136710	X	98907	-0-	-37803	-0-	180	1	98715	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

01	30380	X	22996	-0-	-7384	-0-	155	1	22841	2	N	-0-					-0-
02	23996	X	20324	-0-	-3672	-0-	140	1	20183	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	26567	X	21006	-0-	-5561	-0-	155	1	20851	2	N	-0-					-0-
04	24720	X	21509	-0-	-3211	-0-	150	1	21359	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	21081	-0-	-3006	-0-	155	1	20922	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	22260	X	18909	-0-	-3351	-0-	150	1	18759	2	N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

01	36363	X	22688	-0-	-13675	-0-	1141	1	21517	2	N	27	4	8			107
							30	9									
02	32844	X	22260	-0-	-10584	-0-	962	1	21268	2	N	27	4	8			130
							30	9									
03	36363	X	22847	-0-	-13516	-0-	1040	1	21775	2	N	29	6	8			153
							32	9									
04	28890	X	22128	-0-	-6762	-0-	884	1	21213	2	N	28	3	8			178
							31	9									
05	25451	X	21755	-0-	-3696	-0-	994	1	20724	2	N	34	12	8			200
							37	9									
06	23850	X	20616	-0-	-3234	-0-	967	1	19617	2	N	29	7	8			222
							32	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3230	-0-	-521	-0-	211	1	2998	2	N	19	3	1			68
							21	9									
02	3332	X	2889	-0-	-443	-0-	160	1	2726	2	N	3	3	1			68
							3	9									
03	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	170	1	2858	2	Y	13	2	1			72
							14	9									
04	3240	X	2828	-0-	-412	-0-	192	1	2607	2	Y	26	2	1	6	8	90
							29	9									
05	3224	X	2814	-0-	-410	-0-	168	1	2555	2	Y	83	173	1			-0-
							91	9									
06	3120	X	2465	-0-	-655	-0-	155	1	2297	2	Y	12	8	1			4
							13	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					Y	NO RPT					-0-

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245591 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10857 - 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
01	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	50	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1569	-0-	-251	-0-	47	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1684	-0-	-703	-0-	52	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	53	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	53	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	55	1	1485	2	N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 245592 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10844 - 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
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
03	465	N	303	-0-	-162	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	141	1	2002	2	N	-0-	2	1			149
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	106	1	1805	2	N	-0-					149
03	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	118	1	1976	2	Y	-0-	2	1			147
04	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	136	1	1850	2	Y	9	2	1	9	8	145
							10	9									
05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	123	1	1863	2	Y	-0-	132	1			13
06	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	115	1	1711	2	Y	-0-					13

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
01	1054	N	961	-0-	-93	-0-	50	1	911	2	Y	-0-					15
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-					15
03	1085	X	982	-0-	-103	-0-	46	1	936	2	Y	-0-					15
04	1050	X	777	-0-	-273	-0-	37	1	740	2	Y	-0-					15
*05	1178	X	757	-0-	-421	-0-	37	1	720	2	Y	-0-					15
*06	1140	X	679	-0-	-461	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6851	X	5355	-0-	-1496	-0-	352	1	5003	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4720	-0-	-1468	-0-	262	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	4996	-0-	-1545	-0-	281	1	4715	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	4601	-0-	-1729	-0-	315	1	4286	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	287	1	4367	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4379	-0-	-811	-0-	276	1	4101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

01	403	N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	2	N	-0-					17
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	20	1	334	2	N	-0-					17
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					17
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					17
05	403	N	270	-0-	-133	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					17
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7706	-0-	-2028	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7050	-0-	-1126	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7521	-0-	-1376	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
04	8280	X	7005	-0-	-1275	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
05	8060	X	7119	-0-	-941	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	6597	-0-	-963	-0-	6597	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
01	8432	X	7761	-0-	-671	-0-	227	1	7534	2	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6417	-0-	-975	-0-	192	1	6225	2	Y	-0-					-0-
03	10106	X	7149	-0-	-2957	-0-	219	1	6930	2	Y	-0-					-0-
04	9780	X	6746	-0-	-3034	-0-	219	1	6527	2	Y	-0-					-0-
05	10106	X	6881	-0-	-3225	-0-	230	1	6651	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	6611	-0-	-889	-0-	236	1	6375	2	Y	-0-					-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
01	16182	X	13575	-0-	-2607	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12114	-0-	-2054	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	12801	-0-	-2234	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12023	-0-	-2467	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	12031	-0-	-2694	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11537	-0-	-1603	-0-	11537	2			N	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 249923 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11859 PERF.10934 - 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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	16	1	241	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10451	-0-	-864	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8723	-0-	8723	8723	8723	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		8833	-0-	8833	17556	8833	2			N	-0-					-0-
04	25582	X	8026	-0-	-17556	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6685	-0-	-2615	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	15141	-0-	-3304	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13405	-0-	-2583	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	14455	-0-	-2812	-0-	14455	2			Y	-0-					-0-
04	16050	X	13385	-0-	-2665	-0-	13385	2			Y	-0-					-0-
05	15872	X	13397	-0-	-2475	-0-	13397	2			Y	-0-					-0-
06	14640	X	12353	-0-	-2287	-0-	12353	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	11762	-0-	-2653	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	10244	-0-	-1796	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10627	-0-	-2703	-0-	10627	2			Y	-0-					-0-
04	12660	X	10484	-0-	-2176	-0-	10484	2			Y	-0-					-0-
05	12183	X	10138	-0-	-2045	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
06	11370	X	9037	-0-	-2333	-0-	9030	2	7	9	Y	6	4	1			2

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	40	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1287	-0-	-169	-0-	38	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1387	-0-	-628	-0-	42	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	43	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	43	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

01	21266	X	17108	-0-	-4158	-0-	17108	2			N	-0-					30
02	17360	X	15129	-0-	-2231	-0-	15129	2			N	-0-					30
03	19220	X	16118	-0-	-3102	-0-	16118	2			Y	-0-					30
04	18210	X	14865	-0-	-3345	-0-	14865	2			Y	-0-					30
05	17701	X	14725	-0-	-2976	-0-	14725	2			Y	-0-					30
06	16560	X	13496	-0-	-3064	-0-	13496	2			Y	-0-					30

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

01	26071	X	21480	-0-	-4591	-0-	21462	2	18	9	N	16	13	8			5
02	22316	X	19207	-0-	-3109	-0-	19193	2	14	9	N	13	13	8			5
03	23405	X	19093	-0-	-4312	-0-	19075	2	18	9	N	16	16	8			5
04	22650	X	17771	-0-	-4879	-0-	17749	2	22	9	N	20	20	8			5
*05	22413	X	18496	-0-	-3917	-0-	18483	2	13	9	N	12	12	8			5
*06	20790	X	16956	-0-	-3834	-0-	16943	2	13	9	N	12	12	8			5

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

01	32612	X	14826	-0-	-17786	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
02	27692	X	17400	-0-	-10292	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
03	30809	X	30809	-0-	-0-	-0-	30809	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	19417	-0-	-6623	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	381	-0-	-23861	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	-0-	-0-	-29820	-0-					N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

01	33976	X	27093	-0-	-6883	-0-	27093	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	23960	-0-	-4768	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
03	31651	X	25677	-0-	-5974	-0-	25677	2			Y	-0-					-0-
04	29220	X	24025	-0-	-5195	-0-	24025	2			Y	-0-					-0-
05	28303	X	23558	-0-	-4745	-0-	23558	2			Y	-0-					-0-
06	26220	X	21544	-0-	-4676	-0-	21544	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28698	X	28698	-0-	-0-	-0-	28698	2			N	-0-					-0-
02	30324	X	24655	-0-	-5669	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
03	33573	X	27079	-0-	-6494	-0-	27079	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	25658	-0-	-6832	-0-	25658	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	26088	-0-	-7485	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	18385	-0-	-9395	-0-	18385	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	14704	-0-	-10282	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
02	21308	X	14832	-0-	-6476	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	16725	-0-	-6866	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	13805	-0-	-5905	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	13841	-0-	-3829	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
*06	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64790	X	35165	-0-	-29625	-0-	35165	2			Y	-0-					-0-
02	49336	X	27041	-0-	-22295	-0-	27041	2			Y	-0-					-0-
03	51026	X	27231	-0-	-23795	-0-	27231	2			Y	-0-					-0-
04	43230	X	20466	-0-	-22764	-0-	20466	2			Y	-0-					-0-
05	39990	X	30517	-0-	-9473	-0-	30517	2			Y	-0-					-0-
06	34020	X	23412	-0-	-10608	-0-	23412	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
01	38905	X	26850	-0-	-12055	-0-	26850	2			Y	-0-					-0-
02	31360	X	23103	-0-	-8257	-0-	23103	2			Y	-0-					-0-
03	32550	X	24185	-0-	-8365	-0-	24185	2			Y	-0-					-0-
04	29310	X	18134	-0-	-11176	-0-	18134	2			Y	-0-					-0-
05	28458	X	24053	-0-	-4405	-0-	24053	2			Y	-0-					-0-
06	25980	X	19807	-0-	-6173	-0-	19807	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64077	X	40335	-0-	-23742	-0-	40335	2			N	-0-					-0-
02	49224	X	30254	-0-	-18970	-0-	30254	2			N	-0-					-0-
03	51708	X	30560	-0-	-21148	-0-	30560	2			N	-0-					-0-
04	50040	X	26535	-0-	-23505	-0-	26535	2			N	-0-					-0-
05	45911	X	25619	-0-	-20292	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
06	39030	X	22332	-0-	-16698	-0-	22332	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	7068	X	6962	-0-	-106	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
*06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
01	46717	X	14416	-0-	-32301	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	12061	-0-	-16051	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	7727	-0-	-15306	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	7998	-0-	-10962	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
05	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12302	-0-	-1648	-0-	12302	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
01	22196	X	15310	-0-	-6886	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	12428	-0-	-5632	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	12605	-0-	-5375	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	11145	-0-	-6045	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	14538	-0-	-2171	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	14131	-0-	-689	-0-	14131	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
01	42780	X	25122	-0-	-17658	-0-	25122	2			N	-0-					-0-
02	34636	X	20520	-0-	-14116	-0-	20520	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	20939	-0-	-13440	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	19791	-0-	-9279	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	18451	-0-	-8984	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	13025	-0-	-11275	-0-	13025	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
01	83297	X	50109	-0-	-33188	-0-	50109	2			N	-0-					-0-
02	64652	X	41403	-0-	-23249	-0-	41403	2			N	-0-					-0-
03	67239	X	41278	-0-	-25961	-0-	41278	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	36373	-0-	-22277	-0-	36373	2			N	-0-					-0-
05	54064	X	38299	-0-	-15765	-0-	38299	2			N	-0-					-0-
06	48480	X	32833	-0-	-15647	-0-	32833	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
01	91977	X	50560	-0-	-41417	-0-	50560	2			N	-0-					-0-
02	72828	X	41636	-0-	-31192	-0-	41636	2			N	-0-					-0-
03	74648	X	32612	-0-	-42036	-0-	32612	2			N	-0-					-0-
04	61020	X	43590	-0-	-17430	-0-	43590	2			N	-0-					-0-
05	56513	X	42592	-0-	-13921	-0-	42592	2			N	-0-					-0-
06	48930	X	33656	-0-	-15274	-0-	33656	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88443	X	48429	-0-	-40014	-0-	48429	2			N	-0-					-0-
02	69412	X	38910	-0-	-30502	-0-	38910	2			N	-0-					-0-
03	69502	X	37991	-0-	-31511	-0-	37991	2			N	-0-					-0-
04	57660	X	45156	-0-	-12504	-0-	45156	2			N	-0-					-0-
05	59582	X	38722	-0-	-20860	-0-	38722	2			N	-0-					-0-
06	46860	X	31298	-0-	-15562	-0-	31298	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 05/29/2012 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
01	112623	X	92914	-0-	-19709	-0-	92914	2			N	-0-					-0-
02	91476	X	83966	-0-	-7510	-0-	83966	2			N	-0-					-0-
03	101277	X	87403	-0-	-13874	-0-	87403	2			N	-0-					-0-
04	97410	X	72289	-0-	-25121	-0-	72289	2			N	-0-					-0-
05	96038	X	71927	-0-	-24111	-0-	71927	2			N	-0-					-0-
06	89970	X	63815	-0-	-26155	-0-	63815	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 06/05/2012 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
01	144987	X	116959	-0-	-28028	-0-	116959	2			N	-0-					-0-
02	122752	X	99631	-0-	-23121	-0-	99631	2			N	-0-					-0-
03	130789	X	105981	-0-	-24808	-0-	105981	2			N	-0-					-0-
04	121740	X	95409	-0-	-26331	-0-	95409	2			N	-0-					-0-
05	121396	X	95152	-0-	-26244	-0-	95152	2			N	-0-					-0-
06	113190	X	87139	-0-	-26051	-0-	87139	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 07/17/2012 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
01	133703	X	114657	-0-	-19046	-0-	114657	2			N	-0-					-0-
02	113232	X	91012	-0-	-22220	-0-	91012	2			N	-0-					-0-
03	118420	X	87255	-0-	-31165	-0-	87255	2			N	-0-					-0-
04	113430	X	73341	-0-	-40089	-0-	73341	2			N	-0-					-0-
05	117211	X	68131	-0-	-49080	-0-	68131	2			N	-0-					-0-
06	110970	X	55411	-0-	-55559	-0-	55411	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5055 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	233	-0-	-418	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	566	-0-	-526	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	651	X	144	-0-	-507	-0-	136	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	240	X	148	-0-	-92	-0-	137	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	620	X	78	-0-	-542	-0-	76	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	600	X	35	-0-	-565	-0-	33	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BLACK STONE PB WELL #: 1 RRCID -> 255133 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12786 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 10/18/2010 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
01	30163	X	23042	-0-	-7121	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	19466	-0-	-7022	-0-	19465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26846	X	20932	-0-	-5914	-0-	20931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	25980	X	19403	-0-	-6577	-0-	19402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24986	X	19271	-0-	-5715	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	17923	-0-	-4367	-0-	17923	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800																	
01	25792	X	19991	-0-	-5801	-0-	19991	2			N	-0-					87
02	23100	X	18202	-0-	-4898	-0-	18201	2	1	9	N	1	1	8			87
03	24087	X	19254	-0-	-4833	-0-	19253	2	1	9	N	1	1	8			87
04	22110	X	17230	-0-	-4880	-0-	17229	2	1	9	N	1	1	8			87
05	21421	X	17748	-0-	-3673	-0-	17748	2			N	-0-					87
06	19500	X	15931	-0-	-3569	-0-	15931	2			N	-0-					87
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850																	
01	31620	X	22603	-0-	-9017	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
02	26824	X	19743	-0-	-7081	-0-	19742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27466	X	21354	-0-	-6112	-0-	21353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24750	X	19889	-0-	-4861	-0-	19888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25575	X	19949	-0-	-5626	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	18439	-0-	-3431	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802																	
01	40331	X	31459	-0-	-8872	-0-	31459	2			N	-0-					3
02	33908	X	28102	-0-	-5806	-0-	28101	2	1	9	N	1	1	8			3
03	36115	X	29538	-0-	-6577	-0-	29536	2	2	9	N	2	2	8			3
04	33300	X	27204	-0-	-6096	-0-	27202	2	2	9	N	2	2	8			3
05	34410	X	26924	-0-	-7486	-0-	26924	2			N	-0-					3
06	30450	X	24987	-0-	-5463	-0-	24986	2	1	9	N	1	1	8			3
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650																	
01	36549	X	26587	-0-	-9962	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	23448	-0-	-7716	-0-	23447	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31868	X	24950	-0-	-6918	-0-	24949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27930	X	22974	-0-	-4956	-0-	22973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28861	X	22980	-0-	-5881	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	21461	-0-	-4279	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000																	
01	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	43098	2			N	-0-					3
02	46817	X	46817	-0-	-0-	-0-	46811	2	6	9	N	5	5	8			3
03	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	36654	2	4	9	N	4	4	8			3
04	38100	X	38100	-0-	-0-	-0-	38093	2	7	9	N	6	6	8			3
05	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	36832	2	1	9	N	1	1	8			3
*06	31360	X	31360	-0-	-0-	-0-	31358	2	2	9	N	2	2	8			3
LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152																	
01	55583	X	35399	-0-	-20184	-0-	35399	2			N	-0-					4
02	42112	X	30288	-0-	-11824	-0-	30288	2			N	-0-					4
03	44206	X	30137	-0-	-14069	-0-	30135	2	2	9	N	2	2	8			4
04	38610	X	28018	-0-	-10592	-0-	28016	2	2	9	N	2	2	8			4
05	39184	X	27680	-0-	-11504	-0-	27679	2	1	9	N	1	1	8			4
06	34260	X	18991	-0-	-15269	-0-	18991	2			N	-0-					4
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501																	
01	65472	X	39666	-0-	-25806	-0-	39666	2			N	-0-					-0-
02	50484	X	33162	-0-	-17322	-0-	33160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	52793	X	34027	-0-	-18766	-0-	34025	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	46050	X	30362	-0-	-15688	-0-	30359	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	43183	X	29892	-0-	-13291	-0-	29891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38400	X	27204	-0-	-11196	-0-	27203	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	13465	-0-	-12451	-0-	13465	2			N	-0-					2
02	21308	X	13277	-0-	-8031	-0-	13276	2	1	9	N	1	1	8			2
03	22444	X	13392	-0-	-9052	-0-	13390	2	2	9	N	2	2	8			2
04	21720	X	11463	-0-	-10257	-0-	11462	2	1	9	N	1	1	8			2
05	14849	X	10784	-0-	-4065	-0-	10784	2			N	-0-					2
06	14220	X	10053	-0-	-4167	-0-	10053	2			N	-0-					2

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72974	X	44046	-0-	-28928	-0-	44046	2			N	-0-					-0-
02	57876	X	35506	-0-	-22370	-0-	35504	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	55397	X	37096	-0-	-18301	-0-	37094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	53610	X	32075	-0-	-21535	-0-	32073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	48825	X	29881	-0-	-18944	-0-	29881	2			N	-0-					-0-
06	42630	X	26247	-0-	-16383	-0-	26247	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77655	X	48845	-0-	-28810	-0-	48845	2			N	-0-					-0-
02	59948	X	40914	-0-	-19034	-0-	40912	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	63550	X	41988	-0-	-21562	-0-	41985	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	56310	X	37463	-0-	-18847	-0-	37459	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	53506	X	35392	-0-	-18114	-0-	35391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47280	X	31758	-0-	-15522	-0-	31757	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44795	X	32919	-0-	-11876	-0-	32919	2			N	-0-					3
02	35868	X	28008	-0-	-7860	-0-	28006	2	2	9	N	2	2	8			3
03	38254	X	29288	-0-	-8966	-0-	29286	2	2	9	N	2	2	8			3
04	35310	X	26462	-0-	-8848	-0-	26459	2	3	9	N	3	3	8			3
05	36208	X	26127	-0-	-10081	-0-	26126	2	1	9	N	1	1	8			3
06	31860	X	24211	-0-	-7649	-0-	24210	2	1	9	N	1	1	8			3

BOONE WELL #: 1H RRCID -> 263849 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13100 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					21
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					21
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					21
*04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	21	5			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86983	X	86983	-0-	-0-	-0-	86983	2			N	-0-					-0-
02	53335	X	53335	-0-	-0-	-0-	53331	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	50927	X	50927	-0-	-0-	-0-	50921	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	43846	X	43846	-0-	-0-	-0-	43839	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	41185	X	41185	-0-	-0-	-0-	41184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	36727	X	36727	-0-	-0-	-0-	36725	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 13483 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
01	49352	X	36672	-0-	-12680	-0-	36672	2			N	-0-					4
02	40376	X	32689	-0-	-7687	-0-	32688	2	1	9	N	1	1	8			4
03	42811	X	34376	-0-	-8435	-0-	34374	2	2	9	N	2	2	8			4
04	38970	X	31454	-0-	-7516	-0-	31451	2	3	9	N	3	3	8			4
05	39773	X	31185	-0-	-8588	-0-	31185	2			N	-0-					4
06	35490	X	29137	-0-	-6353	-0-	29136	2	1	9	N	1	1	8			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 10/08/2011 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
01	118203	X	69334	-0-	-48869	-0-	69334	2			N	-0-					-0-
02	91672	X	56644	-0-	-35028	-0-	56641	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	96596	X	56983	-0-	-39613	-0-	56979	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	83790	X	50420	-0-	-33370	-0-	50414	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	77283	X	48431	-0-	-28852	-0-	48430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67110	X	43422	-0-	-23688	-0-	43420	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 09/28/2011 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
01	68975	X	42373	-0-	-26602	-0-	42373	2			N	-0-					-0-
02	53004	X	35899	-0-	-17105	-0-	35897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	56048	X	37089	-0-	-18959	-0-	37086	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	49500	X	33152	-0-	-16348	-0-	33148	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	46593	X	32172	-0-	-14421	-0-	32171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	41010	X	28960	-0-	-12050	-0-	28959	2	1	9	N	1	1	8			-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 11/11/2011 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
01	81189	X	51265	-0-	-29924	-0-	51265	2			N	-0-					-0-
02	65744	X	41675	-0-	-24069	-0-	41671	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	64418	X	43918	-0-	-20500	-0-	43914	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	62340	X	38235	-0-	-24105	-0-	38228	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	56265	X	35857	-0-	-20408	-0-	35856	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	49620	X	32563	-0-	-17057	-0-	32561	2	2	9	N	2	2	8			-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
01	133145	X	71957	-0-	-61188	-0-	71957	2			N	-0-					-0-
02	104916	X	59313	-0-	-45603	-0-	59312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	102393	X	59414	-0-	-42979	-0-	59412	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	87420	X	52955	-0-	-34465	-0-	52953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	78833	X	51184	-0-	-27649	-0-	51184	2			N	-0-					-0-
06	69630	X	44658	-0-	-24972	-0-	44657	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	172801	-0-	172801	1956967	172801	2			N	-0-					-0-
02	0	W	137255	-0-	137255	2094222	137251	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	0	W	134441	-0-	134441	2228663	134437	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	0	W	115006	-0-	115006	2343669	114999	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	0	W	102099	-0-	102099	2445768	102098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	W	86500	-0-	86500	2532268	86498	2	2	9	N	2	2	8			-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 01/25/2012 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
01	0	Z	90685	-0-	90685	1634611	90685	2			N	-0-					10
02	0	Z	62328	-0-	62328	1696939	62322	2	6	9	N	5	5	8			10
03	0	Z	60355	-0-	60355	1757294	60348	2	7	9	N	6	6	8			10
04	0	Z	52092	-0-	52092	1809386	52083	2	9	9	N	8	8	8			10
05	0	Z	49341	-0-	49341	1858727	49340	2	1	9	N	1	1	8			10
06	0	Z	44031	-0-	44031	1902758	44029	2	2	9	N	2	2	8			10

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
01	0	W	193681	-0-	193681	2127128	193681	2			N	-0-					-0-
02	0	W	114572	-0-	114572	2241700	114572	2			N	-0-					-0-
03	0	W	188977	-0-	188977	2430677	188977	2			N	-0-					-0-
04	0	W	161475	-0-	161475	2592152	161475	2			N	-0-					-0-
05	0	W	149038	-0-	149038	2741190	149038	2			N	-0-					-0-
06	0	W	130306	-0-	130306	2871496	130306	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					60
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					60
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
05	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-					60
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					60

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

01	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					89
02	10920	X	7473	-0-	-3447	-0-	7473	2			N	-0-					89
03	12090	X	7950	-0-	-4140	-0-	7950	2			N	-0-					89
04	11700	X	5120	-0-	-6580	-0-	5120	2			N	-0-					89
05	12059	X	2968	-0-	-9091	-0-	2968	2			N	-0-					89
06	11400	X	2502	-0-	-8898	-0-	2502	2			N	-0-					89

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2	1	2152	2	N	3					145
							3	9									
02	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					145
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					145
04	2640	X	2120	-0-	-520	-0-	2120	2			N	-0-					145
*05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					145
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					145

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	427					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	427					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	427					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	427					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	427					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	427					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
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2939	2	28	9	N	25					105
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	N	10					115
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2664	2	21	9	N	19					134
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3050	2	28	9	N	25					159
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2856	2	12	9	N	11					170
*06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2956	2	10	9	N	9					179

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434

NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99716					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99716					N	-0-					23
03	14B2	EXT	6258	-0-	6258	105974	6258	2			N	-0-					23
*04	14B2	EXT	1820	-0-	1820	107794	1820	2			N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23

TANOS EXPLORATION, LLC 835977

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
01	3410	X	2773	-0-	-637	-0-	2763	3	10	9	N	9					134
02	3360	X	2477	-0-	-883	-0-	2477	3			N	-0-					134
03	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	2850	3	14	9	N	13					147
04	3600	X	2570	-0-	-1030	-0-	2561	3	9	9	N	8	1	8			154
05	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2546	3	18	9	N	16					170
06	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	2566	2	15	9	N	14					184

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11230 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					20
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	655	1	55	2	N	-0-					20
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					20
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	117	1	94	2	N	-0-					20
05	775	N	77	-0-	-698	-0-	11	1	66	2	N	-0-					20
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	2	N	-0-					20

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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	121	1	51	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	2	N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	34	-0-	-1361	-0-	24	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1410	N	971	-0-	-439	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					20
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					20
03	1426	N	1020	-0-	-406	-0-	1020	2			N	-0-					20
04	1050	N	531	-0-	-519	-0-	531	2			N	-0-					20
05	1240	N	305	-0-	-935	-0-	305	2			N	-0-					20
06	990	N	432	-0-	-558	-0-	432	2			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	146	1	458	2	N	-0-					22
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	99	1	224	2	N	-0-					22
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	149	1	749	2	N	-0-					22
04	570	N	60	-0-	-510	-0-	9	1	51	2	N	-0-					22
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					22
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	404	1	1071	2	N	-0-					22

KIDD, J WELL #: 1 RRCID -> 256428 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	20	1	37	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KIDD, R. WELL #: 1 RRCID -> 256438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11110 - 11180

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					33
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					33
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					33
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					33

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257457 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 11725

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LAWRENCE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11865 PERF.13910 - 15030

01	13702	X	11847	-0-	-1855	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10789	-0-	-551	-0-	10767	2	22	9	N	20					20
03	12555	X	11383	-0-	-1172	-0-	11381	2	2	9	N	2					22
04	12150	X	10709	-0-	-1441	-0-	10709	2			N	-0-					22
05	12245	X	10779	-0-	-1466	-0-	10775	2	4	9	N	4	3	8			23
06	11550	X	9891	-0-	-1659	-0-	9891	2			N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-		-0-	-0-	14	1	534	2	Y	24	23	1			39
								26	9									
02	476	N	394	-0-		-82	-0-	11	1	365	2	Y	16	25	1			30
								18	9									
03	434	N	376	-0-		-58	-0-	9	1	353	2	Y	13	25	1			18
								14	9									
04	570	N	291	-0-		-279	-0-	8	1	271	2	Y	11					29
								12	9									
05	471	N	471	-0-		-0-	-0-	11	1	446	2	Y	13					42
								14	9									
*06	411	N	411	-0-		-0-	-0-	11	1	389	2	Y	10	22	1			30
								11	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3407	-0-		-2297	-0-	87	1	3255	2	Y	59	63	1			99
								65	9									
02	5152	X	2381	-0-		-2771	-0-	68	1	2269	2	Y	40	64	1			75
								44	9									
03	5704	X	2650	-0-		-3054	-0-	67	1	2541	2	Y	38	62	1			51
								42	9									
04	5460	X	2900	-0-		-2560	-0-	82	1	2768	2	Y	45					96
								50	9									
05	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-	104	1	4349	2	Y	53					149
								58	9									
*06	7652	X	7652	-0-		-0-	-0-	215	1	7349	2	Y	80	79	1			150
								88	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	9137	-0-		-3139	-0-	235	1	8808	2	Y	85	103	1			148
								94	9									
02	10080	X	7346	-0-		-2734	-0-	212	1	7062	2	Y	65	96	1			117
								72	9									
03	10602	X	5852	-0-		-4750	-0-	149	1	5655	2	Y	44	98	1			63
								48	9									
04	9330	X	5976	-0-		-3354	-0-	169	1	5752	2	Y	50					113
								55	9									
05	9145	X	5339	-0-		-3806	-0-	124	1	5179	2	Y	33					146
								36	9									
06	8850	X	5610	-0-		-3240	-0-	158	1	5418	2	Y	31	78	1			99
								34	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4884	-0-		-262	-0-	4851	2	33	9	Y	30	29	1			9
02	4536	X	4344	-0-		-192	-0-	4315	2	29	9	Y	26	27	1			8
03	5146	X	4616	-0-		-530	-0-	4584	2	32	9	Y	29	26	1			11
04	4980	X	4408	-0-		-572	-0-	4380	2	28	9	Y	25	27	1			9
05	5146	X	4600	-0-		-546	-0-	4557	2	43	9	Y	39	28	1			20
06	4740	X	4401	-0-		-339	-0-	4375	2	26	9	Y	24	27	1	2	8	15

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10053	X	10053	-0-		-0-	-0-	9990	2	63	9	Y	57	2	1			55
02	9576	X	8079	-0-		-1497	-0-	8028	2	51	9	Y	46	58	1			43
03	10602	X	8886	-0-		-1716	-0-	8836	2	50	9	Y	45	48	1			40
04	10260	X	9023	-0-		-1237	-0-	8973	2	50	9	Y	45	46	1			39
05	10044	X	7903	-0-		-2141	-0-	7847	2	56	9	Y	51	51	1			39
06	9720	X	7158	-0-		-2562	-0-	7100	2	58	9	Y	53	56	1			36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		17361	-0-		17361		128294	543	1	16773	2	N	41	113	1			19
									45	9									
02	PRTL PLG		14926	-0-		14926		143220	495	1	14229	2	N	184	68	1	1	8	134
									202	9									
03	PRTL PLG		15233	-0-		15233		158453	558	1	14641	2	N	31	145	1			20
									34	9									
04	PRTL PLG		14422	-0-		14422		172875	583	1	13806	2	N	30	28	1	1	8	21
									33	9									
05	PRTL PLG		14031	-0-		14031		186906	640	1	13359	2	N	29					50
									32	9									
06	PRTL PLG		14325	-0-		14325		201231	686	1	13605	2	N	31	76	1	5	8	-0-
									34	9									

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48092	X	48092	-0-		-0-		-0-	1505	1	46507	2	N	73					180
									80	9									
02	41278	X	41278	-0-		-0-		-0-	1383	1	39750	2	N	132	181	1	1	8	130
									145	9									
03	40323	X	40323	-0-		-0-		-0-	1477	1	38778	2	N	62					192
									68	9									
04	38037	X	38037	-0-		-0-		-0-	1537	1	36397	2	N	94	178	1	1	8	107
									103	9									
05	36747	X	36747	-0-		-0-		-0-	1677	1	34995	2	N	68					175
									75	9									
*06	35643	X	35643	-0-		-0-		-0-	1707	1	33870	2	N	60	169	1	15	8	51
									66	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10634	X	10634	-0-		-0-		-0-	333	1	10292	2	N	8					160
									9	9									
02	9220	X	9220	-0-		-0-		-0-	310	1	8904	2	N	5	1	8			164
									6	9									
03	9399	X	9399	-0-		-0-		-0-	345	1	9051	2	N	3					167
									3	9									
04	8679	X	8679	-0-		-0-		-0-	351	1	8321	2	N	6	4	8			169
									7	9									
05	8733	X	8733	-0-		-0-		-0-	399	1	8332	2	N	2	1	8			170
									2	9									
*06	8286	X	8286	-0-		-0-		-0-	397	1	7867	2	N	20	16	8			174
									22	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12226	X	12226	-0-		-0-		-0-	383	1	11840	2	N	3					202
									3	9									
02	10996	X	10996	-0-		-0-		-0-	370	1	10623	2	N	3					205
									3	9									
03	11356	X	11356	-0-		-0-		-0-	417	1	10935	2	N	4					209
									4	9									
04	11820	X	10761	-0-		-1059		-0-	435	1	10300	2	N	24	4	8			229
									26	9									
05	12214	X	11273	-0-		-941		-0-	512	1	10696	2	N	59	173	1			115
									65	9									
06	11820	X	10638	-0-		-1182		-0-	502	1	9969	2	N	152	180	1	19	8	68
									167	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4295	-0-	-1595	-0-	65	1	4218	2	Y	11	16	1	1	8	1
							12	9									
02	5068	X	3750	-0-	-1318	-0-	71	1	3670	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	5518	X	4607	-0-	-911	-0-	89	1	4507	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	5340	X	4025	-0-	-1315	-0-	78	1	3938	2	Y	8	9	1	1	8	1
							9	9									
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	101	1	5212	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
*06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	91	1	4776	2	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12624	-0-	-2070	-0-	12554	2	70	9	Y	64	60	1			19
02	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11106	2	59	9	Y	54	56	1			17
03	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12480	2	70	9	Y	64	55	1			26
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	11939	2	62	9	Y	56	62	1			20
05	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11849	2	88	9	Y	80	59	1			41
06	11400	X	10545	-0-	-855	-0-	10493	2	52	9	Y	47	56	1	3	8	29

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
01	9858	X	6999	-0-	-2859	-0-	6916	2	83	9	Y	75	3	1			72
02	6468	X	6258	-0-	-210	-0-	6183	2	75	9	Y	68	76	1			64
03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8073	2	86	9	Y	78	72	1			70
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	7990	2	83	9	Y	75	82	1			63
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8428	2	67	9	Y	61	78	1			46
*06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7889	2	73	9	Y	66	66	1			46

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
01	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	634	1	19606	2	N	15					162
							17	9									
02	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	532	1	15284	2	N	11	1	8			172
							12	9									
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	555	1	14575	2	N	8					180
							9	9									
04	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	547	1	12958	2	N	9	5	8			184
							10	9									
05	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	604	1	12603	2	N	7	1	8			190
							8	9									
*06	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	578	1	11462	2	N	39	174	1	20	8	35
							43	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9098	-0-	-171	-0-	134	1	8768	2	Y	178	226	1	9	8	25
							196	9									
02	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	152	1	7898	2	Y	137	136	1	2	8	24
							151	9									
03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	176	1	8917	2	Y	148	129	1	7	8	36
							163	9									
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	171	1	8674	2	Y	141	139	1	11	8	27
							155	9									
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	149	1	7653	2	Y	150	140	1	3	8	34
							165	9									
*06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	141	1	7373	2	Y	152	144	1	12	8	30
							167	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8885	-0-	-1593	-0-	8855	2	30	9	N	27					114
02	9184	X	7715	-0-	-1469	-0-	7696	2	19	9	N	17	2	8			129
03	9641	X	8444	-0-	-1197	-0-	8427	2	17	9	N	15					144
04	9030	X	7953	-0-	-1077	-0-	7932	2	21	9	N	19	4	8			159
05	9176	X	8075	-0-	-1101	-0-	8034	2	41	9	N	37	1	8			195
06	8610	X	7589	-0-	-1021	-0-	7554	2	35	9	N	32	181	1	8	8	38

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	444	1	13717	2	N	32					152
							35	9									
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	358	1	10287	2	N	23	1	8			174
							25	9									
03	7626	X	7085	-0-	-541	-0-	259	1	6812	2	N	13					187
							14	9									
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	411	1	9742	2	N	10	3	8			194
							11	9									
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	438	1	9148	2	N	6					200
							7	9									
*06	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	413	1	8188	2	N	114	177	1	10	8	127
							125	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7562	-0-	-1893	-0-	134	1	7415	2	Y	12	15	1			10
							13	9									
02	8540	X	7012	-0-	-1528	-0-	119	1	6882	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
03	9455	X	8418	-0-	-1037	-0-	153	1	8252	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	140	1	7551	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
05	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	121	1	6857	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
06	8160	X	6580	-0-	-1580	-0-	118	1	6444	2	Y	16					20
							18	9									

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
01	10757	X	9790	-0-	-967	-0-	173	1	9572	2	Y	41	48	1			34
							45	9									
02	10136	X	8775	-0-	-1361	-0-	149	1	8587	2	Y	35	46	1			23
							39	9									
03	11222	X	9511	-0-	-1711	-0-	173	1	9299	2	Y	35	46	1			12
							39	9									
04	10320	X	8911	-0-	-1409	-0-	162	1	8690	2	Y	54	50	1			16
							59	9									
05	9796	X	9529	-0-	-267	-0-	165	1	9329	2	Y	32	43	1			5
							35	9									
06	9480	X	8491	-0-	-989	-0-	152	1	8311	2	Y	25					30
							28	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641	X	7692	-0-	-1949	-0-	7628	2	64	9	N	58	193	1	7	8	47
02	7476	X	7080	-0-	-396	-0-	7048	2	32	9	N	29	4	8			72
03	8277	X	7610	-0-	-667	-0-	7570	2	40	9	N	36	1	8			107
04	8010	X	7268	-0-	-742	-0-	7222	2	46	9	N	42	7	8			142
05	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	7285	2	40	9	N	36	4	8			174
06	7590	X	6899	-0-	-691	-0-	6871	2	28	9	N	25	166	1			33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8395	-0-	-2579	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	6868	-0-	-3156	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	7221	-0-	-3877	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	6608	-0-	-2992	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6943	-0-	-2264	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6363	-0-	-1767	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	9280	-0-	-6065	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	8254	-0-	-2302	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	8177	-0-	-3510	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	7713	-0-	-3477	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	7008	-0-	-2571	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7382	-0-	-1588	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	13196	-0-	-6675	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	12523	-0-	-3045	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13193	-0-	-4043	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	11669	-0-	-3991	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12221	-0-	-1636	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11514	-0-	-1896	-0-	11514	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	17016	-0-	-3568	-0-	16447	2	569	9	Y	517	516	1			126
02	15400	X	15327	-0-	-73	-0-	14841	2	486	9	Y	442	507	1			61
03	17050	X	16837	-0-	-213	-0-	16321	2	516	9	Y	469	432	1			98
04	16500	X	13383	-0-	-3117	-0-	12980	2	403	9	Y	366	334	1			130
05	17019	X	15285	-0-	-1734	-0-	14948	2	337	9	Y	306	403	1			33
06	16470	X	14640	-0-	-1830	-0-	14383	2	257	9	Y	234	201	1			66

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
01	52086	X	52086	-0-	-0-	-0-	51402	2	684	9	Y	622	644	1			150
02	45570	X	45570	-0-	-0-	-0-	45001	2	569	9	Y	517	596	1			71
03	46672	X	46672	-0-	-0-	-0-	46110	2	562	9	Y	511	476	1			106
04	45606	X	45606	-0-	-0-	-0-	45067	2	539	9	Y	490	423	1			173
05	46376	X	44547	-0-	-1829	-0-	43841	2	706	9	Y	642	746	1			69
06	44880	X	41136	-0-	-3744	-0-	40509	2	627	9	Y	570	479	1			160

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
01	15128	X	7816	-0-	-7312	-0-	7608	2	208	9	Y	189	150	1			46
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8185	2	212	9	Y	193	212	1			27
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9522	2	238	9	Y	216	198	1			45
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9153	2	224	9	Y	204	176	1			73
05	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8600	2	94	9	Y	85	149	1			9
*06	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8473	2	89	9	Y	81	67	1			23

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
01	54498	X	45586	-0-	-8912	-0-	45302	2	284	9	N	258	261	1			17
02	49224	X	28975	-0-	-20249	-0-	28514	2	461	9	N	419	381	1			55
03	54498	X	32919	-0-	-21579	-0-	32318	2	601	9	N	546	512	1			89
04	52740	X	30549	-0-	-22191	-0-	30105	2	444	9	N	404	439	1			54
*05	54498	X	26614	-0-	-27884	-0-	26297	2	317	9	N	288	321	1			21
06	52740	X	22086	-0-	-30654	-0-	21824	2	262	9	N	238	242	1	3	8	14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

01	0		10768	-0-	10768	10768	10768	2			N	-0-					-0-
02	0		39500	-0-	39500	50268	38872	2	628	9	N	571	496	1			75
03	0		63861	-0-	63861	114129	62715	2	1146	9	N	1042	948	1			169
04	0		37066	-0-	37066	151195	36527	2	539	9	N	490	594	1			65
05	183167	X	31972	-0-	-151195	-0-	31717	2	255	9	N	232	281	1			16
06	34650	X	25094	-0-	-9556	-0-	24894	2	200	9	N	182	184	1	3	8	11

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		19207	-0-	19207	19207	19207	2			N	-0-	11	1			-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

01	15221	X	14496	-0-	-725	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	8421	-0-	-4571	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
03	59373	X	59373	-0-	-0-	-0-	59373	2			N	-0-					-0-
04	36619	X	36619	-0-	-0-	-0-	36619	2			N	-0-					-0-
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
*06	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	25046	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

01	6882	X	6545	-0-	-337	-0-	6545	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5567	-0-	-649	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
03	6789	X	5262	-0-	-1527	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5360	-0-	-1060	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5191	-0-	-1443	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5023	-0-	-1307	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

01	21390	X	18533	-0-	-2857	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	14268	-0-	-4268	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	19480	-0-	-670	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	18278	-0-	-472	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	17980	-0-	-1333	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17198	-0-	-1642	-0-	17198	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

01	23560	X	17919	-0-	-5641	-0-	17919	2			N	-0-					2
02	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					2
03	21297	X	18378	-0-	-2919	-0-	18378	2			N	-0-					2
04	20610	X	17592	-0-	-3018	-0-	17592	2			N	-0-					2
05	21576	X	17645	-0-	-3931	-0-	17645	2			N	-0-					2
06	20880	X	15239	-0-	-5641	-0-	15239	2			N	-0-					2

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
01	13516	X	13192	-0-	-324	-0-	13190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11338	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	18276	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11408	-0-	-620	-0-	11406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11640	X	10870	-0-	-770	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11500 - 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
01	19716	X	14580	-0-	-5136	-0-	14580	2			N	-0-					3
02	17808	X	13227	-0-	-4581	-0-	13227	2			N	-0-					3
03	19716	X	13913	-0-	-5803	-0-	13913	2			N	-0-					3
04	16500	X	11887	-0-	-4613	-0-	11887	2			N	-0-					3
05	14632	X	13632	-0-	-1000	-0-	13632	2			N	-0-					3
06	14160	X	10864	-0-	-3296	-0-	10864	2			N	-0-					3

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
01	30938	X	30150	-0-	-788	-0-	30136	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
02	25984	X	25171	-0-	-813	-0-	25139	2	32	9	Y	29	29	8			-0-
03	28520	X	25503	-0-	-3017	-0-	25470	2	33	9	Y	30	30	8			-0-
04	27840	X	23859	-0-	-3981	-0-	23859	2			Y	-0-					-0-
05	28768	X	23511	-0-	-5257	-0-	23501	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
06	27840	X	21798	-0-	-6042	-0-	21778	2	20	9	Y	18	18	8			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	10982	-0-	-2348	-0-	10981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11060	X	7974	-0-	-3086	-0-	7965	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12550	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	11760	X	11158	-0-	-602	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10319	-0-	-1523	-0-	10313	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	11850	X	7855	-0-	-3995	-0-	7855	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
01	10199	X	9464	-0-	-735	-0-	9433	2	31	9	N	28					68
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7445	2	100	9	N	91	6	8			153
03	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7986	2	101	9	N	92	191	1			54
04	9150	X	7332	-0-	-1818	-0-	7262	2	70	9	N	64					118
05	9455	X	6639	-0-	-2816	-0-	6503	2	136	9	N	124	192	1	7	8	43
06	9150	X	6403	-0-	-2747	-0-	6403	2			N	-0-					43

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
01	11470	X	9341	-0-	-2129	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9289	-0-	-166	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9054	-0-	-401	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8609	-0-	-541	-0-	8609	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
01	33356	X	25618	-0-	-7738	-0-	25618	2			N	-0-					3
02	27804	X	21507	-0-	-6297	-0-	21507	2			N	-0-					3
03	29791	X	23235	-0-	-6556	-0-	23235	2			N	-0-					3
04	28830	X	20950	-0-	-7880	-0-	20950	2			N	-0-					3
05	29791	X	20250	-0-	-9541	-0-	20250	2			N	-0-					3
06	24780	X	20373	-0-	-4407	-0-	20373	2			N	-0-					3

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
01	34658	X	26392	-0-	-8266	-0-	26388	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	31304	X	22797	-0-	-8507	-0-	22788	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	34658	X	24145	-0-	-10513	-0-	24133	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	29730	X	22139	-0-	-7591	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	22198	-0-	-5671	-0-	22195	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	25530	X	20168	-0-	-5362	-0-	20159	2	9	9	N	8	8	8			-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47058	X	35781	-0-	-11277	-0-	36	1	35745	2	N	-0-					47
02	35000	X	28510	-0-	-6490	-0-	28	1	28482	2	N	-0-					47
03	38161	X	29204	-0-	-8957	-0-	29	1	29175	2	N	-0-					47
04	36930	X	26631	-0-	-10299	-0-	27	1	26604	2	N	-0-					47
05	36921	X	26607	-0-	-10314	-0-	27	1	26580	2	N	-0-					47
06	34620	X	25163	-0-	-9457	-0-	25	1	25138	2	N	-0-					47

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
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18	1	730	2	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
01	1116	N	867	-0-	-249	-0-	39	1	828	2	N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	2	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-					-0-
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	27	1	589	2	N	-0-					-0-
05	837	N	647	-0-	-190	-0-	29	1	618	2	N	-0-					-0-
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	30	1	646	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	530	-0-	-741	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	980	N	732	-0-	-248	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	14769	-0-	-3428	-0-	29	1	14740	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13399	-0-	-657	-0-	26	1	13373	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14141	-0-	-1421	-0-	27	1	14114	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	13346	-0-	-1714	-0-	26	1	13320	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	13326	-0-	-2081	-0-	26	1	13300	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12376	-0-	-1994	-0-	24	1	12352	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34286	X	26625	-0-	-7661	-0-	26618	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	28700	X	21787	-0-	-6913	-0-	21784	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	31434	X	29460	-0-	-1974	-0-	29438	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	30360	X	26930	-0-	-3430	-0-	26930	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	26331	-0-	-4359	-0-	26324	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	28500	X	25450	-0-	-3050	-0-	25440	2	10	9	N	9	9	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	29481	X	18328	-0-	-11153	-0-	18	1	18310	2	N	-0-					3
02	25620	X	23878	-0-	-1742	-0-	24	1	23854	2	N	-0-					3
03	28365	X	16339	-0-	-12026	-0-	16	1	16323	2	N	-0-					3
04	28761	X	28761	-0-	-0-	-0-	29	1	28732	2	N	-0-					3
05	72850	X	72850	-0-	-0-	-0-	73	1	72777	2	N	-0-					3
*06	48341	X	48341	-0-	-0-	-0-	48	1	48293	2	N	-0-					3
	LOUIS WERNER SAWMILL				WELL #: 13H		RRCID -> 257105		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 10834			PERF.10843 - 14947		
01	24862	X	19674	-0-	-5188	-0-	19666	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	21448	X	11150	-0-	-10298	-0-	11146	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	23746	X	21156	-0-	-2590	-0-	21134	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	21420	X	18735	-0-	-2685	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	18018	-0-	-3062	-0-	18009	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	20460	X	17134	-0-	-3326	-0-	17111	2	23	9	N	21	21	8			-0-
	RED RAIDERS (SL) DU				WELL #: 1H		RRCID -> 257438		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 12593			PERF.13075 - 19903		
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1H		RRCID -> 257642		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH 17673			PERF.10966 - 17568		
01	35774	X	32657	-0-	-3117	-0-	32655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	27780	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	28830	X	24180	-0-	-4650	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
04	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	31083	2			N	-0-					-0-
05	28945	X	28945	-0-	-0-	-0-	28944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27900	X	27076	-0-	-824	-0-	27072	2	4	9	N	4	4	8			-0-
	TOMPKINS, ELVE				WELL #: 15H		RRCID -> 258068		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 10960			PERF.11505 - 18027		
01	16120	X	10946	-0-	-5174	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	5695	-0-	-7185	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13002	-0-	-1258	-0-	12989	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	13800	X	9189	-0-	-4611	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9549	-0-	-1394	-0-	9537	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	12570	X	3836	-0-	-8734	-0-	57	1	3779	2	N	-0-					-0-
	HOLCOMBE				WELL #: 10H		RRCID -> 258109		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 11008			PERF.11582 - 15059		
01	88784	X	20068	-0-	-68716	-0-	20	1	20048	2	N	-0-					12
02	62720	X	30329	-0-	-32391	-0-	30	1	30299	2	N	-0-					12
03	69440	X	29740	-0-	-39700	-0-	30	1	29710	2	N	-0-					12
04	60180	X	26381	-0-	-33799	-0-	26	1	26354	2	N	1	1	8			12
							1	9									
05	33573	X	30964	-0-	-2609	-0-	31	1	30933	2	N	-0-					12
06	32490	X	30495	-0-	-1995	-0-	30	1	30465	2	N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55975	X	55975	-0-	-0-	-0-	56	1	55919	2	N	-0-					-0-
02	77331	X	77331	-0-	-0-	-0-	77	1	77254	2	N	-0-					-0-
03	42704	X	42704	-0-	-0-	-0-	43	1	42661	2	N	-0-					-0-
04	57310	X	57310	-0-	-0-	-0-	57	1	57253	2	N	-0-					-0-
05	44859	X	44859	-0-	-0-	-0-	45	1	44805	2	N	8					8
							9	9									
06	41580	X	40143	-0-	-1437	-0-	40	1	40103	2	N	-0-					8

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8228	-0-	-1506	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7310	-0-	-838	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8103	-0-	-918	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7846	-0-	-824	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7575	-0-	-857	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7142	-0-	-808	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	35814	-0-	-7462	-0-	70	1	35744	2	N	-0-					-0-
02	35868	X	32267	-0-	-3601	-0-	62	1	32205	2	N	-0-					-0-
03	39711	X	34437	-0-	-5274	-0-	66	1	34371	2	N	-0-					-0-
04	38430	X	33139	-0-	-5291	-0-	64	1	33075	2	N	-0-					-0-
05	38440	X	31980	-0-	-6460	-0-	62	1	31918	2	N	-0-					-0-
06	34650	X	28978	-0-	-5672	-0-	56	1	28922	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	21599	-0-	-5619	-0-	42	1	21557	2	N	-0-					-0-
02	22876	X	19013	-0-	-3863	-0-	37	1	18976	2	N	-0-					-0-
03	25327	X	19722	-0-	-5605	-0-	38	1	19684	2	N	-0-					-0-
04	23700	X	18830	-0-	-4870	-0-	36	1	18794	2	N	-0-					-0-
05	23808	X	18803	-0-	-5005	-0-	36	1	18767	2	N	-0-					-0-
06	20910	X	17392	-0-	-3518	-0-	34	1	17358	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29994	X	29994	-0-	-0-	-0-	58	1	29936	2	N	-0-					-0-
02	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-	55	1	28309	2	N	-0-					-0-
03	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	53	1	27442	2	N	-0-					-0-
04	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	49	1	25214	2	N	-0-					-0-
05	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	46	1	23628	2	N	-0-					-0-
*06	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	42	1	21924	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
01	54188	X	46891	-0-	-7297	-0-	46887	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	42168	X	40769	-0-	-1399	-0-	40763	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	46686	X	41705	-0-	-4981	-0-	41695	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	45180	X	42002	-0-	-3178	-0-	42002	2			N	-0-					-0-
05	46686	X	45179	-0-	-1507	-0-	45169	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	45180	X	40908	-0-	-4272	-0-	40902	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	29915	X	21909	-0-	-8006	-0-	22	1	21887	2	N	-0-					-0-
02	22876	X	19079	-0-	-3797	-0-	19	1	19060	2	N	-0-					-0-
03	25079	X	19622	-0-	-5457	-0-	19	1	19603	2	N	-0-					-0-
04	21450	X	18626	-0-	-2824	-0-	18	1	18608	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	18355	-0-	-3562	-0-	18	1	18337	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	16688	-0-	-4522	-0-	17	1	16671	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1H 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
01	63542	X	63542	-0-	-0-	-0-	63	1	63479	2	N	-0-					-0-
02	55013	X	55013	-0-	-0-	-0-	55	1	54958	2	N	-0-					-0-
03	55496	X	55496	-0-	-0-	-0-	55	1	55441	2	N	-0-					-0-
04	50730	X	46684	-0-	-4046	-0-	47	1	46637	2	N	-0-					-0-
05	52421	X	45052	-0-	-7369	-0-	45	1	45007	2	N	-0-					-0-
06	50730	X	45650	-0-	-5080	-0-	46	1	45604	2	N	-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
01	40571	X	40571	-0-	-0-	-0-	41	1	40530	2	N	-0-					-0-
02	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	32	1	31546	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	20197	-0-	-5254	-0-	20	1	20177	2	N	-0-					-0-
04	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	32	1	31930	2	N	-0-					-0-
05	57349	X	57349	-0-	-0-	-0-	57	1	57292	2	N	-0-					-0-
*06	40089	X	40089	-0-	-0-	-0-	40	1	40049	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	784	N	303	-0-	-481	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	25	1	543	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

ZAP DU WELL #: 1 RRCID -> 259774 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11659 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1			-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36239	X	33755	-0-	-2484	-0-	33748	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	31248	X	27511	-0-	-3737	-0-	27502	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	34255	X	28307	-0-	-5948	-0-	28299	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	32670	X	28688	-0-	-3982	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	28552	-0-	-5207	-0-	28544	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	32670	X	26880	-0-	-5790	-0-	26865	2	15	9	N	14	14	8			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	27383	-0-	-2160	-0-	53	1	27330	2	N	-0-					-0-
02	22568	X	21753	-0-	-815	-0-	42	1	21711	2	N	-0-					-0-
03	24986	X	22806	-0-	-2180	-0-	44	1	22762	2	N	-0-					-0-
04	24180	X	21818	-0-	-2362	-0-	42	1	21776	2	N	-0-					-0-
05	24986	X	21956	-0-	-3030	-0-	42	1	21914	2	N	-0-					-0-
06	24180	X	20387	-0-	-3793	-0-	39	1	20348	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERSTAR-BLACKSTONE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	15169	-0-	-5105	-0-	15169	2			N	-0-			-0-
02	16268	X	14009	-0-	-2259	-0-	14009	2			N	-0-			-0-
03	17670	X	16503	-0-	-1167	-0-	16503	2			N	-0-			-0-
04	16260	X	14681	-0-	-1579	-0-	14681	2			N	-0-			-0-
05	15717	X	14994	-0-	-723	-0-	14994	2			N	-0-			-0-
06	15960	X	13739	-0-	-2221	-0-	13739	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	19508	-0-	-4424	-0-	38	1	19470	2	N	-0-			-0-
02	18648	X	16738	-0-	-1910	-0-	32	1	16706	2	N	-0-			-0-
03	21545	X	17569	-0-	-3976	-0-	34	1	17535	2	N	-0-			-0-
04	20850	X	16486	-0-	-4364	-0-	32	1	16454	2	N	-0-			-0-
05	21545	X	16711	-0-	-4834	-0-	32	1	16679	2	N	-0-			-0-
06	18870	X	15461	-0-	-3409	-0-	30	1	15431	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	16573	-0-	-6832	-0-	16	1	16557	2	N	-0-			-0-
02	19516	X	14122	-0-	-5394	-0-	14	1	14108	2	N	-0-			-0-
03	20553	X	16870	-0-	-3683	-0-	17	1	16853	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	16230	-0-	-2580	-0-	16	1	16214	2	N	-0-			-0-
05	16833	X	15081	-0-	-1752	-0-	15	1	15066	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	15966	-0-	-354	-0-	16	1	15950	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31713	X	27308	-0-	-4405	-0-	27308	2			N	-0-			4
02	27692	X	8963	-0-	-18729	-0-	8963	2			N	-0-			4
03	44979	X	44979	-0-	-0-	-0-	44979	2			N	-0-			4
04	31155	X	31155	-0-	-0-	-0-	31155	2			N	-0-			4
05	27993	X	27256	-0-	-737	-0-	27256	2			N	-0-			4
06	29790	X	25043	-0-	-4747	-0-	25043	2			N	-0-			4

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
01	51119	X	34442	-0-	-16677	-0-	34442	2			N	-0-			1
02	41188	X	28825	-0-	-12363	-0-	28825	2			N	-0-			1
03	42935	X	30622	-0-	-12313	-0-	30622	2			N	-0-			1
04	38490	X	28545	-0-	-9945	-0-	28545	2			N	-0-			1
05	36797	X	27788	-0-	-9009	-0-	27788	2			N	-0-			1
06	33330	X	25199	-0-	-8131	-0-	25199	2			N	-0-			1

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
01	31465	X	26795	-0-	-4670	-0-	27	1	26768	2	N	-0-			-0-
02	27244	X	23929	-0-	-3315	-0-	24	1	23905	2	N	-0-			-0-
03	30163	X	25542	-0-	-4621	-0-	26	1	25516	2	N	-0-			-0-
04	28230	X	24130	-0-	-4100	-0-	24	1	24106	2	N	-0-			-0-
05	27621	X	24151	-0-	-3470	-0-	24	1	24127	2	N	-0-			-0-
06	25920	X	22361	-0-	-3559	-0-	22	1	22339	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
01	64387	X	46328	-0-	-18059	-0-	46	1	46282	2	N	-0-			10
02	50400	X	39750	-0-	-10650	-0-	40	1	39710	2	N	-0-			10
03	54653	X	41414	-0-	-13239	-0-	41	1	41373	2	N	-0-			10
04	50580	X	39313	-0-	-11267	-0-	39	1	39274	2	N	-0-			10
05	48825	X	38788	-0-	-10037	-0-	39	1	38749	2	N	-0-			10
06	44820	X	37020	-0-	-7800	-0-	37	1	36983	2	N	-0-			10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	22576	-0-	-2348	-0-	23	1	22553	2	N	-0-			-0-
02	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	21	1	21289	2	N	-0-			-0-
03	23343	X	21655	-0-	-1688	-0-	22	1	21633	2	N	-0-			-0-
04	22590	X	20711	-0-	-1879	-0-	21	1	20690	2	N	-0-			-0-
05	23343	X	20877	-0-	-2466	-0-	21	1	20856	2	N	-0-			-0-
06	22590	X	19235	-0-	-3355	-0-	19	1	19216	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
01	23219	X	16993	-0-	-6226	-0-	33	1	16960	2	N	-0-			-0-
02	19348	X	15412	-0-	-3936	-0-	30	1	15382	2	N	-0-			-0-
03	21111	X	15977	-0-	-5134	-0-	31	1	15946	2	N	-0-			-0-
04	19350	X	15350	-0-	-4000	-0-	30	1	15320	2	N	-0-			-0-
05	17050	X	14206	-0-	-2844	-0-	27	1	14179	2	N	-0-			-0-
06	16500	X	13936	-0-	-2564	-0-	27	1	13909	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	19954	-0-	-6954	-0-	20	1	19934	2	N	-0-			-0-
02	19880	X	18316	-0-	-1564	-0-	18	1	18298	2	N	-0-			-0-
03	22010	X	18123	-0-	-3887	-0-	18	1	18105	2	N	-0-			-0-
04	21300	X	17141	-0-	-4159	-0-	17	1	17124	2	N	-0-			-0-
05	22010	X	17023	-0-	-4987	-0-	17	1	17006	2	N	-0-			-0-
*06	19769	X	19769	-0-	-0-	-0-	20	1	19749	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
01	40951	X	27634	-0-	-13317	-0-	54	1	27580	2	N	-0-			-0-
02	32424	X	23830	-0-	-8594	-0-	46	1	23784	2	N	-0-			-0-
03	34627	X	24469	-0-	-10158	-0-	47	1	24422	2	N	-0-			-0-
04	30330	X	24104	-0-	-6226	-0-	46	1	24058	2	N	-0-			-0-
05	29884	X	23607	-0-	-6277	-0-	45	1	23562	2	N	-0-			-0-
06	26730	X	22215	-0-	-4515	-0-	43	1	22172	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
01	28861	X	14962	-0-	-13899	-0-	14962	2			N	-0-			-0-
02	17332	X	12978	-0-	-4354	-0-	12978	2			N	-0-			-0-
03	18755	X	13455	-0-	-5300	-0-	13455	2			N	-0-			-0-
04	17340	X	11763	-0-	-5577	-0-	11763	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	11886	-0-	-4079	-0-	11886	2			N	-0-			-0-
06	14490	X	11493	-0-	-2997	-0-	11493	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	17497	-0-	-10713	-0-	17497	2			N	-0-			-0-
02	20972	X	15476	-0-	-5496	-0-	15476	2			N	-0-			-0-
03	22320	X	16172	-0-	-6148	-0-	16172	2			N	-0-			-0-
04	20520	X	13779	-0-	-6741	-0-	13779	2			N	-0-			-0-
05	18724	X	13651	-0-	-5073	-0-	13651	2			N	-0-			-0-
06	16920	X	13054	-0-	-3866	-0-	13054	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1 RRCID -> 260921 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 12904 PERF.12400 - 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
01	3100	N	5009	-0-	1909	3342	5009	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	4434	-0-	1634	4976	4434	2			N	-0-			-0-
03	9158	X	4182	-0-	-4976	-0-	4182	2			N	-0-			-0-
04	2250	X	1045	-0-	-1205	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	59148	X	44502	-0-	-14646	-0-	44502	2			N	-0-					6
02	51436	X	11601	-0-	-39835	-0-	11601	2			N	-0-					6
03	91277	X	91277	-0-	-0-	-0-	91277	2			N	-0-					6
04	58517	X	58517	-0-	-0-	-0-	58517	2			N	-0-					6
05	53426	X	53426	-0-	-0-	-0-	53426	2			N	-0-					6
06	55740	X	48226	-0-	-7514	-0-	48226	2			N	-0-					6

WYNN TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 260967 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12220 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	666	-0-	-357	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124248	X	84226	-0-	-40022	-0-	84226	2			N	-0-					-0-
02	112224	X	70081	-0-	-42143	-0-	70	1	69950	2	N	55					55
							61	9									
03	109151	X	72904	-0-	-36247	-0-	73	1	72831	2	N	-0-					55
04	97110	X	65601	-0-	-31509	-0-	66	1	65535	2	N	-0-					55
05	96286	X	47735	-0-	-48551	-0-	48	1	47687	2	N	-0-					55
06	81510	X	47804	-0-	-33706	-0-	48	1	47756	2	N	-0-					55

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36952	X	29590	-0-	-7362	-0-	30	1	29560	2	N	-0-					-0-
02	31724	X	24977	-0-	-6747	-0-	25	1	24952	2	N	-0-					-0-
03	34596	X	25485	-0-	-9111	-0-	25	1	25460	2	N	-0-					-0-
04	31320	X	23693	-0-	-7627	-0-	24	1	23669	2	N	-0-					-0-
05	29605	X	23803	-0-	-5802	-0-	24	1	23779	2	N	-0-					-0-
06	28650	X	22163	-0-	-6487	-0-	22	1	22141	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	17460	-0-	-4798	-0-	17	1	17443	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	14807	-0-	-2665	-0-	15	1	14792	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	15823	-0-	-3521	-0-	16	1	15807	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	14975	-0-	-3745	-0-	15	1	14960	2	N	-0-					-0-
05	19344	X	15017	-0-	-4327	-0-	15	1	15002	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	13558	-0-	-3332	-0-	13	1	13545	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	27674	-0-	-6674	-0-	28	1	27646	2	N	-0-					-0-
02	28476	X	24595	-0-	-3881	-0-	25	1	24570	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	26357	-0-	-5170	-0-	26	1	26331	2	N	-0-					-0-
04	30510	X	24659	-0-	-5851	-0-	25	1	24634	2	N	-0-					-0-
05	29295	X	22403	-0-	-6892	-0-	22	1	22381	2	N	-0-					-0-
06	26790	X	23868	-0-	-2922	-0-	24	1	23844	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	34040	-0-	-9484	-0-	34034	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	34524	X	30466	-0-	-4058	-0-	30458	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	38223	X	32415	-0-	-5808	-0-	32402	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	36030	X	15289	-0-	-20741	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
05	35495	X	32350	-0-	-3145	-0-	32339	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	32940	X	27383	-0-	-5557	-0-	27369	2	14	9	N	13	13	8			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

01	30752	X	22978	-0-	-7774	-0-	22978	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	20076	-0-	-6664	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	21329	-0-	-7067	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	19874	-0-	-5566	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	20096	-0-	-4580	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	18080	-0-	-4150	-0-	18080	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

01	60874	X	60874	-0-	-0-	-0-	60874	2			N	-0-					-0-
02	73052	X	48304	-0-	-24748	-0-	48304	2			N	-0-					-0-
03	78120	X	49671	-0-	-28449	-0-	49671	2			N	-0-					-0-
04	71280	X	44282	-0-	-26998	-0-	44282	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	41895	-0-	-25003	-0-	41895	2			N	-0-					-0-
06	58920	X	37496	-0-	-21424	-0-	37496	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

01	69161	X	56035	-0-	-13126	-0-	56	1	55979	2	N	-0-					-0-
02	61404	X	48356	-0-	-13048	-0-	48	1	48308	2	N	-0-					-0-
03	66712	X	50073	-0-	-16639	-0-	50	1	50023	2	N	-0-					-0-
04	60270	X	45992	-0-	-14278	-0-	46	1	45946	2	N	-0-					-0-
05	57195	X	45121	-0-	-12074	-0-	45	1	45076	2	N	-0-					-0-
06	54240	X	42333	-0-	-11907	-0-	42	1	42291	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

01	39835	X	29339	-0-	-10496	-0-	57	1	29282	2	N	-0-					-0-
02	32144	X	25611	-0-	-6533	-0-	49	1	25562	2	N	-0-					-0-
03	35588	X	26793	-0-	-8795	-0-	52	1	26741	2	N	-0-					-0-
04	32580	X	24628	-0-	-7952	-0-	47	1	24581	2	N	-0-					-0-
05	31186	X	12726	-0-	-18460	-0-	25	1	12701	2	N	-0-					-0-
06	28380	X	21724	-0-	-6656	-0-	42	1	21682	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

01	66619	X	52494	-0-	-14125	-0-	102	1	52392	2	N	-0-					-0-
02	53396	X	44594	-0-	-8802	-0-	86	1	44508	2	N	-0-					-0-
03	59117	X	46933	-0-	-12184	-0-	91	1	46842	2	N	-0-					-0-
04	55050	X	45707	-0-	-9343	-0-	88	1	45619	2	N	-0-					-0-
05	54591	X	44467	-0-	-10124	-0-	86	1	44381	2	N	-0-					-0-
06	50790	X	40590	-0-	-10200	-0-	78	1	40512	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

01	34472	X	26064	-0-	-8408	-0-	26	1	26038	2	N	-0-					-0-
02	27608	X	22019	-0-	-5589	-0-	22	1	21997	2	N	-0-					-0-
03	29016	X	23367	-0-	-5649	-0-	23	1	23344	2	N	-0-					-0-
04	27840	X	21425	-0-	-6415	-0-	21	1	21404	2	N	-0-					-0-
05	28768	X	21165	-0-	-7603	-0-	21	1	21144	2	N	-0-					-0-
06	25230	X	19999	-0-	-5231	-0-	20	1	19979	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63922	X	49722	-0-	-14200	-0-	50	1	49672	2	N	-0-			-0-
02	53676	X	45213	-0-	-8463	-0-	45	1	45168	2	N	-0-			-0-
03	59427	X	48684	-0-	-10743	-0-	49	1	48635	2	N	-0-			-0-
04	55050	X	45541	-0-	-9509	-0-	45	1	45496	2	N	-0-			-0-
05	50902	X	37783	-0-	-13119	-0-	38	1	37745	2	N	-0-			-0-
06	48450	X	42553	-0-	-5897	-0-	43	1	42510	2	N	-0-			-0-

VOLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34717	X	34717	-0-	-0-	-0-	68	1	34649	2	N	-0-			-0-
02	32704	X	27872	-0-	-4832	-0-	54	1	27818	2	N	-0-			-0-
03	36208	X	29686	-0-	-6522	-0-	57	1	29629	2	N	-0-			-0-
04	35040	X	25260	-0-	-9780	-0-	49	1	25211	2	N	-0-			-0-
05	36208	X	23499	-0-	-12709	-0-	45	1	23454	2	N	-0-			-0-
06	33600	X	20478	-0-	-13122	-0-	40	1	20438	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42563	X	32331	-0-	-10232	-0-	63	1	32268	2	N	-0-			-0-
02	36064	X	28896	-0-	-7168	-0-	56	1	28840	2	N	-0-			-0-
03	39091	X	27095	-0-	-11996	-0-	52	1	27043	2	N	-0-			-0-
04	34200	X	28773	-0-	-5427	-0-	55	1	28718	2	N	-0-			-0-
05	33790	X	28821	-0-	-4969	-0-	56	1	28765	2	N	-0-			-0-
06	31290	X	26709	-0-	-4581	-0-	52	1	26657	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
01	34131	X	26780	-0-	-7351	-0-	27	1	26753	2	N	-0-			-0-
02	29540	X	22984	-0-	-6556	-0-	23	1	22961	2	N	-0-			-0-
03	32488	X	24525	-0-	-7963	-0-	24	1	24501	2	N	-0-			-0-
04	28230	X	22431	-0-	-5799	-0-	22	1	22409	2	N	-0-			-0-
05	29171	X	21933	-0-	-7238	-0-	22	1	21911	2	N	-0-			-0-
06	25920	X	20559	-0-	-5361	-0-	20	1	20539	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1 RRCID -> 261909 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12154 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-			-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
01	56637	X	38177	-0-	-18460	-0-	38	1	38139	2	N	-0-			-0-
02	40516	X	32989	-0-	-7527	-0-	33	1	32956	2	N	-0-			-0-
03	44857	X	34497	-0-	-10360	-0-	34	1	34463	2	N	-0-			-0-
04	41820	X	32036	-0-	-9784	-0-	32	1	32004	2	N	-0-			-0-
05	41044	X	31756	-0-	-9288	-0-	31	1	31725	2	N	-0-			-0-
06	36960	X	29657	-0-	-7303	-0-	29	1	29628	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
01	62049	X	62049	-0-	-0-	-0-	62049	2			N	-0-			-0-
02	44976	X	44976	-0-	-0-	-0-	45	1	44931	2	N	-0-			-0-
03	48528	X	48528	-0-	-0-	-0-	48	1	48480	2	N	-0-			-0-
04	43649	X	43649	-0-	-0-	-0-	44	1	43605	2	N	-0-			-0-
05	26712	X	26712	-0-	-0-	-0-	27	1	26685	2	N	-0-			-0-
*06	42492	X	42492	-0-	-0-	-0-	42	1	42450	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	89170	X	89170	-0-	-0-	-0-	88	1	89082	2	N	-0-			-0-
02	76696	X	76696	-0-	-0-	-0-	76	1	76620	2	N	-0-			-0-
03	80997	X	80997	-0-	-0-	-0-	80	1	80917	2	N	-0-			-0-
04	75179	X	75179	-0-	-0-	-0-	74	1	75105	2	N	-0-			-0-
05	72011	X	72011	-0-	-0-	-0-	71	1	71940	2	N	-0-			-0-
*06	65454	X	65454	-0-	-0-	-0-	65	1	65389	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	126326	X	126326	-0-	-0-	-0-	126326	2			N	-0-			-0-
02	107991	X	107991	-0-	-0-	-0-	108	1	107883	2	N	-0-			-0-
03	114295	X	114295	-0-	-0-	-0-	114	1	114181	2	N	-0-			-0-
04	103227	X	103227	-0-	-0-	-0-	103	1	103124	2	N	-0-			-0-
05	91016	X	86265	-0-	-4751	-0-	86	1	86179	2	N	-0-			-0-
*06	104781	X	104781	-0-	-0-	-0-	105	1	104676	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	60853	X	48251	-0-	-12602	-0-	48	1	48203	2	N	-0-			-0-
02	54432	X	41520	-0-	-12912	-0-	41	1	41479	2	N	-0-			-0-
03	57784	X	44628	-0-	-13156	-0-	45	1	44583	2	N	-0-			-0-
04	52110	X	41448	-0-	-10662	-0-	41	1	41407	2	N	-0-			-0-
05	49879	X	35502	-0-	-14377	-0-	35	1	35467	2	N	-0-			-0-
06	46680	X	37072	-0-	-9608	-0-	37	1	37035	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

01	51057	X	35381	-0-	-15676	-0-	35	1	35346	2	N	-0-			-0-
02	36428	X	30167	-0-	-6261	-0-	30	1	30137	2	N	-0-			-0-
03	40331	X	30596	-0-	-9735	-0-	30	1	30566	2	N	-0-			-0-
04	37830	X	27199	-0-	-10631	-0-	27	1	27172	2	N	-0-			-0-
05	38905	X	28719	-0-	-10186	-0-	28	1	28691	2	N	-0-			-0-
06	34230	X	26513	-0-	-7717	-0-	26	1	26487	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1 RRCID -> 262044 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12192 - 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97446	X	97446	-0-	-0-	-0-	97	1	97349	2	N	-0-					-0-
02	79020	X	79020	-0-	-0-	-0-	79	1	78941	2	N	-0-					-0-
03	49036	X	49036	-0-	-0-	-0-	49	1	48987	2	N	-0-					-0-
04	44872	X	44872	-0-	-0-	-0-	45	1	44827	2	N	-0-					-0-
05	40843	X	40843	-0-	-0-	-0-	41	1	40802	2	N	-0-					-0-
*06	35393	X	35393	-0-	-0-	-0-	35	1	35358	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87017	X	75763	-0-	-11254	-0-	75763	2			N	-0-					11
02	72884	X	62094	-0-	-10790	-0-	62094	2			N	-0-					11
03	80879	X	41181	-0-	-39698	-0-	41181	2			N	-0-					11
04	78270	X	51001	-0-	-27269	-0-	51001	2			N	-0-					11
05	80879	X	64202	-0-	-16677	-0-	64202	2			N	-0-					11
06	73320	X	57735	-0-	-15585	-0-	57735	2			N	-0-					11

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
01	111910	X	57450	-0-	-54460	-0-	57450	2			N	-0-					-0-
02	62160	X	45849	-0-	-16311	-0-	45849	2			N	-0-					-0-
03	68820	X	46821	-0-	-21999	-0-	46821	2			N	-0-					-0-
04	63300	X	41980	-0-	-21320	-0-	41980	2			N	-0-					-0-
05	60264	X	40074	-0-	-20190	-0-	40074	2			N	-0-					-0-
06	55590	X	35976	-0-	-19614	-0-	35976	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	531245	X	245620	-0-	-285625	-0-	245620	2			N	-0-					-0-
02	211135	X	211135	-0-	-0-	-0-	211135	2			N	-0-					-0-
03	235301	X	235301	-0-	-0-	-0-	235301	2			N	-0-					-0-
04	217105	X	217105	-0-	-0-	-0-	217105	2			N	-0-					-0-
05	250077	X	217652	-0-	-32425	-0-	217652	2			N	-0-					-0-
06	237690	X	202950	-0-	-34740	-0-	202950	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48267	X	38815	-0-	-9452	-0-	39	1	38776	2	N	-0-					-0-
02	41720	X	33663	-0-	-8057	-0-	34	1	33629	2	N	-0-					-0-
03	46190	X	35273	-0-	-10917	-0-	35	1	35238	2	N	-0-					-0-
04	42780	X	33434	-0-	-9346	-0-	33	1	33401	2	N	-0-					-0-
05	41385	X	31064	-0-	-10321	-0-	31	1	31033	2	N	-0-					-0-
06	37560	X	29165	-0-	-8395	-0-	29	1	29136	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50189	X	35276	-0-	-14913	-0-	35	1	35241	2	N	-0-			-0-
02	37240	X	30859	-0-	-6381	-0-	30	1	30829	2	N	-0-			-0-
03	41230	X	32273	-0-	-8957	-0-	32	1	32241	2	N	-0-			-0-
04	36600	X	28550	-0-	-8050	-0-	28	1	28522	2	N	-0-			-0-
05	37076	X	30382	-0-	-6694	-0-	30	1	30352	2	N	-0-			-0-
06	34140	X	27745	-0-	-6395	-0-	27	1	27718	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

01	33604	X	26326	-0-	-7278	-0-	26	1	26300	2	N	-0-			-0-
02	29512	X	22137	-0-	-7375	-0-	22	1	22115	2	N	-0-			-0-
03	30876	X	23666	-0-	-7210	-0-	24	1	23642	2	N	-0-			-0-
04	28050	X	21670	-0-	-6380	-0-	22	1	21648	2	N	-0-			-0-
05	28985	X	21444	-0-	-7541	-0-	21	1	21423	2	N	-0-			-0-
06	25470	X	20400	-0-	-5070	-0-	20	1	20380	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

01	91853	X	64934	-0-	-26919	-0-	127	1	64807	2	N	-0-			-0-
02	76916	X	57298	-0-	-19618	-0-	111	1	57187	2	N	-0-			-0-
03	79391	X	63141	-0-	-16250	-0-	122	1	63019	2	N	-0-			-0-
04	70830	X	58769	-0-	-12061	-0-	113	1	58656	2	N	-0-			-0-
05	67394	X	57824	-0-	-9570	-0-	111	1	57713	2	N	-0-			-0-
06	62850	X	49885	-0-	-12965	-0-	96	1	49789	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

01	79484	X	64120	-0-	-15364	-0-	125	1	63995	2	N	-0-			-0-
02	63504	X	52918	-0-	-10586	-0-	102	1	52816	2	N	-0-			-0-
03	70308	X	56527	-0-	-13781	-0-	109	1	56418	2	N	-0-			-0-
04	65610	X	51398	-0-	-14212	-0-	99	1	51299	2	N	-0-			-0-
05	67797	X	51228	-0-	-16569	-0-	99	1	51129	2	N	-0-			-0-
06	62040	X	46719	-0-	-15321	-0-	90	1	46629	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

01	49073	X	34175	-0-	-14898	-0-	67	1	34108	2	N	-0-			-0-
02	35952	X	28515	-0-	-7437	-0-	55	1	28460	2	N	-0-			-0-
03	39804	X	29859	-0-	-9945	-0-	58	1	29801	2	N	-0-			-0-
04	38520	X	27025	-0-	-11495	-0-	52	1	26973	2	N	-0-			-0-
05	37262	X	26977	-0-	-10285	-0-	52	1	26925	2	N	-0-			-0-
06	33060	X	25398	-0-	-7662	-0-	49	1	25349	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

01	2449	X	2081	-0-	-368	-0-	91	1	1990	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1289	-0-	-783	-0-	56	1	1233	2	N	-0-			-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	92	1	2036	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	81	1	1787	2	N	-0-			-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	79	1	1741	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1685	-0-	-385	-0-	73	1	1612	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78058	X	56887	-0-	-21171	-0-	111	1	56776	2	N	-0-			-0-
02	64624	X	48927	-0-	-15697	-0-	94	1	48833	2	N	-0-			-0-
03	71548	X	50839	-0-	-20709	-0-	98	1	50741	2	N	-0-			-0-
04	65400	X	45894	-0-	-19506	-0-	88	1	45806	2	N	-0-			-0-
05	60419	X	44579	-0-	-15840	-0-	86	1	44493	2	N	-0-			-0-
06	55050	X	41002	-0-	-14048	-0-	79	1	40923	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

01	40269	X	32584	-0-	-7685	-0-	32584	2			N	-0-			-0-
02	33768	X	28899	-0-	-4869	-0-	28899	2			N	-0-			-0-
03	36673	X	30783	-0-	-5890	-0-	30783	2			N	-0-			-0-
04	33510	X	28392	-0-	-5118	-0-	28392	2			N	-0-			-0-
05	32829	X	26010	-0-	-6819	-0-	26010	2			N	-0-			-0-
06	31530	X	27154	-0-	-4376	-0-	27154	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

01	70649	X	43925	-0-	-26724	-0-	43925	2			N	-0-			-0-
02	52360	X	35730	-0-	-16630	-0-	35730	2			N	-0-			-0-
03	57970	X	23629	-0-	-34341	-0-	23629	2			N	-0-			-0-
04	51060	X	27692	-0-	-23368	-0-	27692	2			N	-0-			-0-
05	48856	X	24166	-0-	-24690	-0-	24166	2			N	-0-			-0-
06	42510	X	21936	-0-	-20574	-0-	21936	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

01	133548	X	94350	-0-	-39198	-0-	94350	2			N	-0-			-0-
02	99456	X	75882	-0-	-23574	-0-	75882	2			N	-0-			-0-
03	110112	X	75930	-0-	-34182	-0-	75930	2			N	-0-			-0-
04	101940	X	66538	-0-	-35402	-0-	66538	2			N	-0-			-0-
05	105338	X	61960	-0-	-43378	-0-	61960	2			N	-0-			-0-
06	91320	X	54083	-0-	-37237	-0-	54083	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

01	107818	X	58252	-0-	-49566	-0-	58252	2			N	-0-			-0-
02	77196	X	42557	-0-	-34639	-0-	42557	2			N	-0-			-0-
03	78275	X	53179	-0-	-25096	-0-	53179	2			N	-0-			-0-
04	69330	X	60756	-0-	-8574	-0-	60756	2			N	-0-			-0-
05	65193	X	53038	-0-	-12155	-0-	53038	2			N	-0-			-0-
06	56370	X	46326	-0-	-10044	-0-	46326	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

01	173724	X	105447	-0-	-68277	-0-	111	1	105336	2	N	-0-			60
02	149828	X	116638	-0-	-33190	-0-	119	1	116519	2	N	-0-			60
03	160239	X	127926	-0-	-32313	-0-	132	1	127794	2	N	-0-			60
04	147570	X	117913	-0-	-29657	-0-	120	1	117793	2	N	-0-			60
05	144770	X	115537	-0-	-29233	-0-	118	1	115419	2	N	-0-			60
06	124980	X	106174	-0-	-18806	-0-	109	1	106065	2	N	-0-			60

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

01	101060	X	75228	-0-	-25832	-0-	75228	2			N	-0-			-0-
02	87332	X	62110	-0-	-25222	-0-	62110	2			N	-0-			-0-
03	91729	X	73523	-0-	-18206	-0-	73523	2			N	-0-			-0-
04	80430	X	71007	-0-	-9423	-0-	71007	2			N	-0-			-0-
05	82801	X	63473	-0-	-19328	-0-	63473	2			N	-0-			-0-
06	72810	X	60421	-0-	-12389	-0-	60421	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101246	X	73397	-0-	-27849	-0-	73	1	73324	2	N	-0-					-0-
02	81984	X	64864	-0-	-17120	-0-	65	1	64799	2	N	-0-					-0-
03	89435	X	67856	-0-	-21579	-0-	68	1	67788	2	N	-0-					-0-
04	81870	X	61657	-0-	-20213	-0-	62	1	61594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	79267	X	60565	-0-	-18702	-0-	61	1	60504	2	N	-0-					-0-
06	71040	X	56797	-0-	-14243	-0-	57	1	56740	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
01	52576	X	38368	-0-	-14208	-0-	38	1	38330	2	N	-0-					-0-
02	41636	X	32252	-0-	-9384	-0-	32	1	32220	2	N	-0-					-0-
03	45167	X	34133	-0-	-11034	-0-	34	1	34099	2	N	-0-					-0-
04	41220	X	31158	-0-	-10062	-0-	31	1	31127	2	N	-0-					-0-
05	39866	X	31066	-0-	-8800	-0-	31	1	31035	2	N	-0-					-0-
06	37140	X	28746	-0-	-8394	-0-	29	1	28717	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
01	133740	X	133740	-0-	-0-	-0-	133740	2			N	-0-					-0-
02	106264	X	106264	-0-	-0-	-0-	106264	2			N	-0-					-0-
03	118200	X	118200	-0-	-0-	-0-	118200	2			N	-0-					-0-
04	101015	X	101015	-0-	-0-	-0-	101015	2			N	-0-					-0-
05	101029	X	95991	-0-	-5038	-0-	95991	2			N	-0-					-0-
06	97770	X	87710	-0-	-10060	-0-	87710	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 11/05/2010 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
01	46407	X	33405	-0-	-13002	-0-	33	1	33372	2	N	-0-					-0-
02	35616	X	29172	-0-	-6444	-0-	29	1	29143	2	N	-0-					-0-
03	39060	X	31504	-0-	-7556	-0-	31	1	31473	2	N	-0-					-0-
04	36570	X	28869	-0-	-7701	-0-	28	1	28841	2	N	-0-					-0-
05	36022	X	27673	-0-	-8349	-0-	27	1	27646	2	N	-0-					-0-
06	32340	X	21642	-0-	-10698	-0-	21	1	21621	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174530	X	101836	-0-	-72694	-0-	101836	2			N	-0-					-0-
02	127092	X	64272	-0-	-62820	-0-	64272	2			N	-0-					-0-
03	135873	X	87772	-0-	-48101	-0-	87772	2			N	-0-					-0-
04	117840	X	77535	-0-	-40305	-0-	77535	2			N	-0-					-0-
05	111817	X	78409	-0-	-33408	-0-	78409	2			N	-0-					-0-
06	98550	X	68009	-0-	-30541	-0-	68009	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219945	X	186086	-0-	-33859	-0-	186086	2			N	-0-					-0-
02	180740	X	150472	-0-	-30268	-0-	150472	2			N	-0-					-0-
03	199330	X	163004	-0-	-36326	-0-	163004	2			N	-0-					-0-
04	192900	X	151489	-0-	-41411	-0-	151489	2			N	-0-					-0-
05	193037	X	148318	-0-	-44719	-0-	148318	2			N	-0-					-0-
06	180090	X	133876	-0-	-46214	-0-	133876	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83731	X	62033	-0-	-21698	-0-	62027	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	64960	X	51643	-0-	-13317	-0-	51637	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	71920	X	53801	-0-	-18119	-0-	53782	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	66510	X	51529	-0-	-14981	-0-	51529	2			N	-0-					-0-
05	63922	X	49550	-0-	-14372	-0-	49544	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	60030	X	45354	-0-	-14676	-0-	45339	2	15	9	N	14	14	8			-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95607	X	95607	-0-	-0-	-0-	186	1	95421	2	N	-0-					-0-
02	77538	X	77538	-0-	-0-	-0-	150	1	77388	2	N	-0-					-0-
03	78051	X	78051	-0-	-0-	-0-	151	1	77900	2	N	-0-					-0-
04	74550	X	71410	-0-	-3140	-0-	138	1	71272	2	N	-0-					-0-
05	77035	X	67092	-0-	-9943	-0-	129	1	66963	2	N	-0-					-0-
06	74550	X	63946	-0-	-10604	-0-	124	1	63822	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	26743	-0-	-6272	-0-	52	1	26691	2	N	-0-					-0-
02	27244	X	23244	-0-	-4000	-0-	45	1	23199	2	N	-0-					-0-
03	29574	X	24491	-0-	-5083	-0-	47	1	24444	2	N	-0-					-0-
04	27660	X	22892	-0-	-4768	-0-	44	1	22848	2	N	-0-					-0-
05	27776	X	23250	-0-	-4526	-0-	45	1	23205	2	N	-0-					-0-
06	25890	X	21598	-0-	-4292	-0-	42	1	21556	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61380	X	44474	-0-	-16906	-0-	44	1	44430	2	N	-0-					-0-
02	48692	X	38046	-0-	-10646	-0-	38	1	38008	2	N	-0-					-0-
03	51894	X	40328	-0-	-11566	-0-	40	1	40288	2	N	-0-					-0-
04	47400	X	29186	-0-	-18214	-0-	29	1	29157	2	N	-0-					-0-
05	44609	X	42491	-0-	-2118	-0-	42	1	42449	2	N	-0-					-0-
06	43050	X	36895	-0-	-6155	-0-	37	1	36858	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	18135	-0-	-5549	-0-	18	1	18117	2	N	-0-					-0-
02	19572	X	15932	-0-	-3640	-0-	16	1	15916	2	N	-0-					-0-
03	21669	X	17069	-0-	-4600	-0-	17	1	17052	2	N	-0-					-0-
04	19680	X	15794	-0-	-3886	-0-	16	1	15778	2	N	-0-					-0-
05	19189	X	15634	-0-	-3555	-0-	15	1	15619	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	14526	-0-	-3024	-0-	14	1	14512	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73563	X	49556	-0-	-24007	-0-	49	1	49507	2	N	-0-					-0-
02	54096	X	42328	-0-	-11768	-0-	42	1	42286	2	N	-0-					-0-
03	59861	X	44229	-0-	-15632	-0-	44	1	44185	2	N	-0-					-0-
04	54240	X	39617	-0-	-14623	-0-	39	1	39578	2	N	-0-					-0-
05	53568	X	39978	-0-	-13590	-0-	39	1	39939	2	N	-0-					-0-
06	47970	X	36866	-0-	-11104	-0-	36	1	36830	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71424	X	47916	-0-	-23508	-0-	47909	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	56056	X	40176	-0-	-15880	-0-	40147	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	58156	X	39897	-0-	-18259	-0-	39879	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	51990	X	36775	-0-	-15215	-0-	36775	2			N	-0-					-0-
05	49755	X	33763	-0-	-15992	-0-	33752	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	46380	X	31775	-0-	-14605	-0-	31761	2	14	9	N	13	13	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152768	X	112715	-0-	-40053	-0-	112715	2			N	-0-					16
02	129136	X	97058	-0-	-32078	-0-	97058	2			N	-0-					16
03	135067	X	103818	-0-	-31249	-0-	103818	2			N	-0-					16
04	126420	X	97466	-0-	-28954	-0-	97466	2			N	-0-					16
05	120621	X	93977	-0-	-26644	-0-	93976	2	1	9	N	1					17
06	109080	X	86274	-0-	-22806	-0-	86274	2			N	-0-					17

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
01	35650	X	23198	-0-	-12452	-0-	23	1	23175	2	N	-0-					-0-
02	26768	X	23771	-0-	-2997	-0-	23	1	23748	2	N	-0-					-0-
03	29016	X	23612	-0-	-5404	-0-	23	1	23589	2	N	-0-					-0-
04	25980	X	22327	-0-	-3653	-0-	22	1	22305	2	N	-0-					-0-
05	26319	X	21772	-0-	-4547	-0-	21	1	21751	2	N	-0-					-0-
06	25470	X	19551	-0-	-5919	-0-	19	1	19532	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1 RRCID -> 264262 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12710 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85901	X	61697	-0-	-24204	-0-	61697	2			N	-0-					-0-
02	77588	X	52141	-0-	-25447	-0-	52141	2			N	-0-					-0-
03	85901	X	56215	-0-	-29686	-0-	56215	2			N	-0-					-0-
04	74190	X	52724	-0-	-21466	-0-	52724	2			N	-0-					-0-
05	68789	X	50670	-0-	-18119	-0-	50670	2			N	-0-					-0-
06	59700	X	45884	-0-	-13816	-0-	45884	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132680	X	94650	-0-	-38030	-0-	94616	2	34	9	N	31	31	8			-0-
02	108836	X	80862	-0-	-27974	-0-	80786	2	76	9	N	69	69	8			-0-
03	117273	X	84859	-0-	-32414	-0-	84762	2	97	9	N	88	88	8			-0-
04	113490	X	78336	-0-	-35154	-0-	78336	2			N	-0-					-0-
05	99293	X	76325	-0-	-22968	-0-	76289	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	91590	X	66250	-0-	-25340	-0-	66165	2	85	9	N	77	77	8			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353927	X	88656	-0-	-265271	-0-	88656	2			N	-0-					-0-
02	128716	X	-0-	-0-	-128716	-0-					N	-0-					-0-
03	142507	X	75789	-0-	-66718	-0-	75789	2			N	-0-					-0-
04	225540	X	147042	-0-	-78498	-0-	147042	2			N	-0-					-0-
05	204786	X	170799	-0-	-33987	-0-	170799	2			N	-0-					-0-
*06	146630	X	146630	-0-	-0-	-0-	146630	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	179552 X	121100	-0-	-58452	-0-	121100	2			N	-0-					-0-
02	122360 X	102345	-0-	-20015	-0-	102345	2			N	-0-					-0-
03	135470 X	104920	-0-	-30550	-0-	104920	2			N	-0-					-0-
04	129600 X	91529	-0-	-38071	-0-	91529	2			N	-0-					-0-
05	127658 X	89595	-0-	-38063	-0-	89595	2			N	-0-					-0-
06	117180 X	81590	-0-	-35590	-0-	81590	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

01	96132 X	96132	-0-	-0-	-0-	96132	2			N	-0-					-0-
02	64960 X	63440	-0-	-1520	-0-	63440	2			N	-0-					-0-
03	71920 X	66809	-0-	-5111	-0-	66809	2			N	-0-					-0-
04	76315 X	76315	-0-	-0-	-0-	76315	2			N	-0-					-0-
05	71920 X	69204	-0-	-2716	-0-	69204	2			N	-0-					-0-
*06	69600 X	61654	-0-	-7946	-0-	61654	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	161324 X	121939	-0-	-39385	-0-	122	1	121817	2	N	-0-					-0-
02	128940 X	102972	-0-	-25968	-0-	103	1	102869	2	N	-0-					-0-
03	140554 X	108967	-0-	-31587	-0-	109	1	108858	2	N	-0-					-0-
04	126510 X	98908	-0-	-27602	-0-	99	1	98794	2	N	14	14	8			-0-
						15	9									
05	121954 X	96384	-0-	-25570	-0-	96	1	96288	2	N	-0-					-0-
06	118020 X	85801	-0-	-32219	-0-	86	1	85715	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 #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 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
01	153419	X	109036	-0-	-44383	-0-	109022	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
02	125888	X	92870	-0-	-33018	-0-	92838	2	32	9	Y	29	29	8			-0-
03	130572	X	96922	-0-	-33650	-0-	96889	2	33	9	Y	30	30	8			-0-
04	119580	X	88345	-0-	-31235	-0-	88345	2			Y	-0-					-0-
05	115351	X	86398	-0-	-28953	-0-	86388	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
06	105510	X	76390	-0-	-29120	-0-	76370	2	20	9	Y	18	18	8			-0-

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140306	X	96073	-0-	-44233	-0-	96073	2			N	-0-					-0-
02	115332	X	82590	-0-	-32742	-0-	82590	2			N	-0-					-0-
03	118451	X	86746	-0-	-31705	-0-	86746	2			N	-0-					-0-
04	110850	X	81046	-0-	-29804	-0-	81046	2			N	-0-					-0-
05	103447	X	78053	-0-	-25394	-0-	78053	2			N	-0-					-0-
06	92970	X	72807	-0-	-20163	-0-	72807	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51954	X	51954	-0-	-0-	-0-	51954	2			N	-0-					-0-
02	43223	X	43223	-0-	-0-	-0-	43223	2			N	-0-					-0-
03	67766	X	46103	-0-	-21663	-0-	46103	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	41269	-0-	-18131	-0-	41269	2			N	-0-					-0-
05	57691	X	39176	-0-	-18515	-0-	39176	2			N	-0-					-0-
06	50280	X	36541	-0-	-13739	-0-	36541	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210474	X	210474	-0-	-0-	-0-	208	1	210266	2	N	-0-					-0-
02	202048	X	191250	-0-	-10798	-0-	189	1	191061	2	N	-0-					-0-
03	0	W	165003	-0-	165003	165003	163	1	164840	2	N	-0-					-0-
04	0	W	201073	-0-	201073	366076	198	1	200875	2	N	-0-					-0-
05	0	W	181006	-0-	181006	547082	178	1	180828	2	N	-0-					-0-
06	0	W	151507	-0-	151507	698589	150	1	151357	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264223	X	264223	-0-	-0-	-0-	515	1	263708	2	N	-0-					-0-
02	254492	X	226947	-0-	-27545	-0-	438	1	226509	2	N	-0-					-0-
03	281759	X	238221	-0-	-43538	-0-	459	1	237762	2	N	-0-					-0-
04	272670	X	146803	-0-	-125867	-0-	283	1	146520	2	N	-0-					-0-
05	281759	X	235274	-0-	-46485	-0-	454	1	234820	2	N	-0-					-0-
06	255690	X	209899	-0-	-45791	-0-	406	1	209493	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	177476	X	177476	-0-	-0-	-0-	177476	2			N	-0-					-0-
02	220332	X	139218	-0-	-81114	-0-	139218	2			N	-0-					-0-
03	243939	X	161037	-0-	-82902	-0-	161037	2			N	-0-					-0-
04	236070	X	144210	-0-	-91860	-0-	144210	2			N	-0-					-0-
05	242110	X	139757	-0-	-102353	-0-	139757	2			N	-0-					-0-
06	171750	X	128436	-0-	-43314	-0-	128436	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	423279	X	423279	-0-	-0-	-0-	423279	2			N	-0-					-0-
02	411740	X	343869	-0-	-67871	-0-	343869	2			N	-0-					-0-
03	455855	X	385470	-0-	-70385	-0-	385470	2			N	-0-					-0-
04	441150	X	350011	-0-	-91139	-0-	350011	2			N	-0-					-0-
05	453716	X	323036	-0-	-130680	-0-	323036	2			N	-0-					-0-
06	409620	X	288409	-0-	-121211	-0-	288409	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	147224	X	147224	-0-	-0-	-0-	147	1	147077	2	N	-0-					-0-
02	142688	X	130332	-0-	-12356	-0-	130	1	130202	2	N	-0-					-0-
03	157976	X	126922	-0-	-31054	-0-	127	1	126795	2	N	-0-					-0-
04	152880	X	121136	-0-	-31744	-0-	121	1	121015	2	N	-0-					-0-
05	153140	X	118015	-0-	-35125	-0-	118	1	117897	2	N	-0-					-0-
06	142470	X	58306	-0-	-84164	-0-	58	1	58248	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

01	276272	X	190999	-0-	-85273	-0-	191	1	190808	2	N	-0-					-0-
02	249536	X	161570	-0-	-87966	-0-	161	1	161409	2	N	-0-					-0-
03	235910	X	171209	-0-	-64701	-0-	171	1	171038	2	N	-0-					-0-
04	190620	X	156336	-0-	-34284	-0-	156 3	1 9	156177	2	N	3	3	8			-0-
05	196974	X	154155	-0-	-42819	-0-	154	1	154001	2	N	-0-					-0-
06	184830	X	140851	-0-	-43979	-0-	141	1	140710	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2168896	X	39890	-0-	-2129006	-0-	40	1	39850	2	N	-0-					-0-
02	34647	X	34647	-0-	-0-	-0-	35	1	34612	2	N	-0-					-0-
03	36838	X	36838	-0-	-0-	-0-	37	1	36801	2	N	-0-					-0-
04	42630	X	40656	-0-	-1974	-0-	41	1	40615	2	N	-0-					-0-
05	41416	X	41378	-0-	-38	-0-	41	1	41337	2	N	-0-					-0-
06	38610	X	38359	-0-	-251	-0-	38	1	38321	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

01	0	W	88257	-0-	88257	3375430	88257	2			N	-0-					-0-
02	0	W	61118	-0-	61118	3436548	61118	2			N	-0-					-0-
03	0	W	78969	-0-	78969	3515517	78969	2			N	-0-					-0-
04	0	W	75702	-0-	75702	3591219	75702	2			N	-0-					-0-
05	0	W	72860	-0-	72860	3664079	72860	2			N	-0-					-0-
*06	3728384	X	64305	-0-	-3664079	-0-	64305	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

01	242513	X	166406	-0-	-76107	-0-	166406	2			N	-0-					-0-
02	179788	X	140457	-0-	-39331	-0-	140457	2			N	-0-					-0-
03	172422	X	145220	-0-	-27202	-0-	145220	2			N	-0-					-0-
04	166860	X	151420	-0-	-15440	-0-	151420	2			N	-0-					-0-
05	172422	X	148163	-0-	-24259	-0-	148163	2			N	-0-					-0-
06	161040	X	136452	-0-	-24588	-0-	136452	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	44090	-0-	44090	1373920	44090	2			N	-0-					-0-
02	1410698	X	36778	-0-	-1373920	-0-	36778	2			N	-0-					-0-
03	39302	X	39302	-0-	-0-	-0-	39302	2			N	-0-					-0-
04	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	34457	2			N	-0-					-0-
05	32863	X	32863	-0-	-0-	-0-	32863	2			N	-0-					-0-
06	42660	X	29153	-0-	-13507	-0-	29153	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	101470	-0-	101470	2800829	101470	2			N	-0-			13
02	0	Z	86326	-0-	86326	2887155	86326	2			N	-0-			13
03	2979680	X	92525	-0-	-2887155	-0-	92525	2			N	-0-			13
04	84384	X	84384	-0-	-0-	-0-	84384	2			N	-0-			13
05	112127	X	80709	-0-	-31418	-0-	80708	2	1	9	N	1			14
06	98190	X	74235	-0-	-23955	-0-	74235	2			N	-0-			14

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

01	0	Z	79742	-0-	79742	1989798	79	1	79663	2	N	-0-			-0-
02	0	Z	67983	-0-	67983	2057781	67	1	67916	2	N	-0-			-0-
03	2128458	X	70677	-0-	-2057781	-0-	70	1	70607	2	N	-0-			-0-
04	60347	X	60347	-0-	-0-	-0-	60	1	60287	2	N	-0-			-0-
05	86552	X	62404	-0-	-24148	-0-	62	1	62342	2	N	-0-			-0-
06	77160	X	58322	-0-	-18838	-0-	58	1	58264	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

01	268615	X	171983	-0-	-96632	-0-	170	1	171813	2	N	-0-			-0-
02	242620	X	146792	-0-	-95828	-0-	145	1	146647	2	N	-0-			-0-
03	190681	X	157813	-0-	-32868	-0-	156	1	157657	2	N	-0-			-0-
04	184530	X	148945	-0-	-35585	-0-	147	1	148798	2	N	-0-			-0-
05	190681	X	148585	-0-	-42096	-0-	147	1	148438	2	N	-0-			-0-
06	166440	X	132699	-0-	-33741	-0-	131	1	132568	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

01	262477	X	98095	-0-	-164382	-0-	98	1	97997	2	N	-0-			-0-
02	237076	X	103976	-0-	-133100	-0-	104	1	103872	2	N	-0-			-0-
03	180110	X	109876	-0-	-70234	-0-	110	1	109766	2	N	-0-			-0-
04	150720	X	108204	-0-	-42516	-0-	108	1	108092	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							
05	119998	X	119998	-0-	-0-	-0-	120	1	119878	2	N	-0-			-0-
*06	113381	X	113381	-0-	-0-	-0-	113	1	113268	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

01	389484	X	99152	-0-	-290332	-0-	99	1	99053	2	N	-0-			-0-
02	351792	X	87114	-0-	-264678	-0-	87	1	87027	2	N	-0-			-0-
03	389484	X	103101	-0-	-286383	-0-	103	1	102998	2	N	-0-			-0-
04	376920	X	97178	-0-	-279742	-0-	97	1	97081	2	N	-0-			-0-
05	100507	X	100507	-0-	-0-	-0-	100	1	100407	2	N	-0-			-0-
06	99780	X	99445	-0-	-335	-0-	99	1	99346	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	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

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

01	T. A.		240686	-0-	240686	425340	240686	2			N	-0-					-0-
*02	624630	X	199290	-0-	-425340	-0-	199290	2			N	-0-					-0-
*03	252092	X	223524	-0-	-28568	-0-	223524	2			N	-0-					-0-
*04	243960	X	200089	-0-	-43871	-0-	200089	2			N	-0-					-0-
*05	252092	X	190208	-0-	-61884	-0-	190208	2			N	-0-					-0-
*06	243960	X	174992	-0-	-68968	-0-	174992	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

*01	260400	X	255757	-0-	-4643	-0-	499	1	255258	2	N	-0-					-0-
*02	235200	X	203402	-0-	-31798	-0-	393	1	203009	2	N	-0-					-0-
*03	260400	X	229360	-0-	-31040	-0-	442	1	228918	2	N	-0-					-0-
*04	252000	X	222517	-0-	-29483	-0-	429	1	222088	2	N	-0-					-0-
*05	260400	X	227924	-0-	-32476	-0-	439	1	227485	2	N	-0-					-0-
*06	252000	X	210264	-0-	-41736	-0-	406	1	209858	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

01	332754	X	276768	-0-	-55986	-0-	276	1	276492	2	N	-0-					-0-
02	300552	X	247081	-0-	-53471	-0-	247	1	246834	2	N	-0-					-0-
03	332754	X	283488	-0-	-49266	-0-	283	1	283205	2	N	-0-					-0-
04	322020	X	269504	-0-	-52516	-0-	269	1	269235	2	N	-0-					-0-
05	332754	X	270725	-0-	-62029	-0-	270	1	270455	2	N	-0-					-0-
06	274350	X	253683	-0-	-20667	-0-	253	1	253430	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

01	0	W	116383	-0-	116383	116383	116	1	116267	2	N	-0-					-0-
02	0	W	282356	-0-	282356	398739	282	1	282074	2	N	-0-					-0-
03	678674	X	279935	-0-	-398739	-0-	280	1	279655	2	N	-0-					-0-
04	317400	X	201288	-0-	-116112	-0-	201	1	201084	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	327980	X	232951	-0-	-95029	-0-	233	1	232718	2	N	-0-					-0-
*06	198891	X	198891	-0-	-0-	-0-	199	1	198692	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0		71340	-0-	71340	71340	71	1	71269	2	N	-0-					-0-
02	0	W	130783	-0-	130783	202123	131	1	130652	2	N	-0-					-0-
03	333862	X	131739	-0-	-202123	-0-	132	1	131607	2	N	-0-					-0-
04	128970	X	105921	-0-	-23049	-0-	106	1	105813	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	133269	X	46262	-0-	-87007	-0-	46	1	46216	2	N	-0-					-0-
06	128970	X	74458	-0-	-54512	-0-	74	1	74384	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
01	0		240459	-0-	240459	280399	240	1	240219	2	N	-0-					-0-
02	0		264016	-0-	264016	544415	264	1	263752	2	N	-0-					-0-
03	833697	X	289282	-0-	-544415	-0-	289	1	288993	2	N	-0-					-0-
04	287970	X	277626	-0-	-10344	-0-	277	1	277349	2	N	-0-					-0-
05	297569	X	283084	-0-	-14485	-0-	283	1	282801	2	N	-0-					-0-
06	287970	X	271981	-0-	-15989	-0-	272	1	271709	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
01	237243	X	165263	-0-	-71980	-0-	165	1	165098	2	Y	-0-					-0-
02	214284	X	135850	-0-	-78434	-0-	136	1	135714	2	Y	-0-					-0-
03	237243	X	146453	-0-	-90790	-0-	146	1	146307	2	Y	-0-					-0-
04	229590	X	135764	-0-	-93826	-0-	136	1	135625	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	237243	X	133831	-0-	-103412	-0-	134	1	133697	2	Y	-0-					-0-
06	229590	X	124146	-0-	-105444	-0-	124	1	124022	2	Y	-0-					-0-

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
01	0	W	166612	-0-	166612	1507732	166	1	166446	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	134513	-0-	134513	1642245	134	1	134379	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	130662	-0-	130662	1772907	131	1	130531	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	115572	-0-	115572	1888479	115	1	115456	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	0	W	111530	-0-	111530	2000009	111	1	111419	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	102062	-0-	102062	2102071	102	1	101960	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317461	X	180523	-0-	-136938	-0-	180523	2			N	-0-					-0-
02	170856	X	146776	-0-	-24080	-0-	146776	2			N	-0-					-0-
03	189162	X	131985	-0-	-57177	-0-	131985	2			N	-0-					-0-
04	183060	X	129793	-0-	-53267	-0-	129793	2			N	-0-					-0-
05	189162	X	121926	-0-	-67236	-0-	121926	2			N	-0-					-0-
06	183060	X	112824	-0-	-70236	-0-	112824	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 12676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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

01	198353	X	198353	-0-	-0-	-0-	198353	2			N	-0-					-0-
02	167188	X	156297	-0-	-10891	-0-	156297	2			N	-0-					-0-
03	185960	X	185960	-0-	-0-	-0-	185960	2			N	-0-					-0-
04	179130	X	169247	-0-	-9883	-0-	169247	2			N	-0-					-0-
05	185101	X	153965	-0-	-31136	-0-	153965	2			N	-0-					-0-
06	179130	X	153825	-0-	-25305	-0-	153825	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

01	0		12950	-0-	12950	12950	12950	2			N	-0-					-0-
02	0		331627	-0-	331627	344577	331627	2			N	-0-					-0-
03	754281	X	409704	-0-	-344577	-0-	409704	2			N	-0-					-0-
04	410340	X	327472	-0-	-82868	-0-	327472	2			N	-0-					-0-
05	424018	X	317021	-0-	-106997	-0-	317021	2			N	-0-					-0-
06	410340	X	288713	-0-	-121627	-0-	288713	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3H RRCID -> 268322 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3HB RRCID -> 268324 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12417 PERF. N/A

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

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

03	0		240643	-0-	240643	240643	240643	2			N	-0-					-0-
04	0		243688	-0-	243688	484331	243688	2			N	-0-					-0-
05	677345	X	193014	-0-	-484331	-0-	193013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	262200	X	192156	-0-	-70044	-0-	192156	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12608 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		134698	-0-	134698	134698	135	1	134562	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	0		342042	-0-	342042	476740	342	1	341700	2	N	-0-					-0-
*03	824811	X	348071	-0-	-476740	-0-	348	1	347723	2	N	-0-					-0-
04	379680	X	293007	-0-	-86673	-0-	293	1	292683	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
05	392336	X	264322	-0-	-128014	-0-	264	1	264058	2	N	-0-					-0-
06	379680	X	251342	-0-	-128338	-0-	251	1	251091	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

04	0		38858	-0-	38858	38858	39	1	38816	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	365629	X	326771	-0-	-38858	-0-	326	1	326445	2	N	-0-					-0-
06	303060	X	295396	-0-	-7664	-0-	295	1	295101	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	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

01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	107	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	2	Y	-0-					-0-
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	22	1	2891	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	8	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	19	1	2420	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 1 RRCID -> 029620 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 4959 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	1590	-0-	-208	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1060	-0-	-256	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	437	-0-	-2043	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1888	-0-	-512	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1725	-0-	-755	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

01	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1843	-0-	-369	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1794	-0-	-531	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2133	-0-	-117	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2139	-0-	-186	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	687	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*02	700	N	500	-0-	-200	-0-	17	1	481	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*03	806	N	677	-0-	-129	-0-	24	1	653	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	668	-0-	-52	-0-	24	1	644	3	Y	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	34	1	800	3	Y	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	3	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

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	392	N	270	-0-	-122	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1					61
02	1764	N	1738	-0-	-26	-0-	1736	2	2	9	N	2					63
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					63
04	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	1809	2	1	9	N	1					64
05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2			N	-0-					64
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1					65

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	88	1	2528	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*02	2408	N	2381	-0-	-27	-0-	78	1	2292	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
*03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	93	1	2555	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	93	1	2507	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
*05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	105	1	2548	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	93	1	2494	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	51	1	1488	3	Y	-0-					-0-
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	54	1	1469	3	Y	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	61	1	1459	3	Y	-0-					-0-
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	55	1	1481	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

*01	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	47	1	1354	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
*02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	42	1	1192	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
*03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	47	1	1305	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	48	1	1281	3	Y	42	38	1			8
							46	9									
*05	1395	N	890	-0-	-505	-0-	34	1	815	3	Y	37	40	1			5
							41	9									
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1383	3	Y	32	32	1			5
							35	9									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	67088						N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	67088						N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	67088						N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	67088						N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	67088						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	67088						N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
BIGGS WELL #: 1 C RRCID -> 029648 COMPL. DATE 11/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

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

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 264498 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5174

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	885	-0-	-14	-0-	836	1	49	2	N	-0-					11
02	896	X	575	-0-	-321	-0-	529	1	46	2	N	-0-					11
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	892	1	284	2	N	-0-					11
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	772	1	284	2	N	-0-					11
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1043	1	40	2	N	-0-					11
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					11

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	321	1	7031	3	Y	-0-					-0-
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	305	1	7130	3	Y	-0-					-0-
*10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	330	1	7260	3	Y	-0-					-0-
11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	312	1	6250	3	Y	-0-					-0-
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	340	1	7052	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	302	1	6606	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	279	1	5718	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	316	1	6382	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	298	1	6001	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	6417	X	6274	-0-	-143	-0-	287	1	5951	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	6210	X	5837	-0-	-373	-0-	269	1	5536	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	188	1	3638	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3510	-0-	-18	-0-	171	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	231	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3461	-0-	-439	-0-	167	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	185	1	3500	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3457	-0-	-293	-0-	172	1	3285	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					66
02	756	N	595	-0-	-161	-0-	595	3			N	-0-					66
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					66
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	3			N	-0-					66
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					66
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	605	3	3	9	N	3					69

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

01	7657	X	7299	-0-	-358	-0-	7213	3	86	9	N	78	197	1			56
02	6860	X	6375	-0-	-485	-0-	6314	3	61	9	N	55					111
03	7595	X	6742	-0-	-853	-0-	6647	3	95	9	N	86					197
04	7200	X	6743	-0-	-457	-0-	6721	3	22	9	N	20	196	1			21
05	7285	X	6878	-0-	-407	-0-	6767	3	111	9	N	101					122
06	7050	X	6297	-0-	-753	-0-	6244	3	53	9	N	48					170

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

01	8773	X	4253	-0-	-4520	-0-	4251	3	2	9	N	2	2	8			95
02	4760	X	3770	-0-	-990	-0-	3757	3	13	9	N	12	2	8			105
03	5270	X	3430	-0-	-1840	-0-	3430	3			N	-0-					105
04	5010	X	3545	-0-	-1465	-0-	3489	3	56	9	N	51					156
05	4619	X	3204	-0-	-1415	-0-	3201	3	3	9	N	3	3	8			156
06	4110	X	3146	-0-	-964	-0-	3144	3	2	9	N	2	2	8			156

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

01	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	4378	3	61	9	N	55	185	1			25
02	4060	X	3958	-0-	-102	-0-	3951	3	7	9	N	6					31
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4195	3	65	9	N	59					90
04	4290	X	4190	-0-	-100	-0-	4190	3			N	-0-					90
05	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	4171	3	28	9	N	25					115
06	4290	X	3805	-0-	-485	-0-	3805	3			N	-0-					115

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2371	2	31	9	N	28	177	1			63
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	2	3	9	N	3					66
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2179	2	7	9	N	6					72
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					72
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					72
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					72

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	149	1	549	2	Y	-0-					36
02	840	N	571	-0-	-269	-0-	134	1	437	2	Y	-0-					36
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	215	1	1188	2	Y	3					39
							3	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	253	1	947	2	Y	1					40
							1	9									
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	161	1	608	2	Y	-0-					40
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	147	1	649	2	Y	-0-					40

KNIGHT, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 253773 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6256 - 6270

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 043871 COMPL. DATE 09/24/1967 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2999 - 3001

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

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
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	3	Y	-0-					-0-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	Y	-0-					-0-
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	3	Y	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	53 36	1 9	1528	3	Y	33	31	1			6
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47 37	1 9	1374	3	Y	34	36	1			4
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	55 32	1 9	1550	3	Y	29	29	1			4
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	55 45	1 9	1461	3	Y	41	37	1			8
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	63 40	1 9	1534	3	Y	36	39	1			5
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55 34	1 9	1509	3	Y	31	31	1			5

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
*01	775	X	752	-0-	-23	-0-	25	1	727	3	Y	-0-					-0-
*02	700	X	678	-0-	-22	-0-	23	1	655	3	Y	-0-					-0-
*03	775	X	771	-0-	-4	-0-	27	1	744	3	Y	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	27	1	732	3	Y	-0-					-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	737	3	Y	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	901	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	837	N	655	-0-	-182	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
*02	784	N	455	-0-	-329	-0-	15	1	440	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	665	-0-	-141	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	612	-0-	-18	-0-	22	1	590	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	332	-0-	-164	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	397	-0-	-113	-0-	14	1	383	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 266922 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2990 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					4
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					4
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					4
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					4
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	4289	-0-	-17070	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	3703	-0-	-15589	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4259	2	4	9	N	4					4
05	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	2			N	-0-					4
06	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	4035	2			N	-0-					4

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	53	-0-	-195	-0-	38	2	15	9	N	14	58	1	5	5	-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1103	-0-	-2369	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	799	-0-	-2337	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1099	-0-	-2373	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472	X	652	-0-	-2820	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	1080	X	672	-0-	-408	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

01	682	X	329	-0-	-353	-0-	312	2	17	9	N	15					127
02	560	X	487	-0-	-73	-0-	487	2			N	-0-					127
03	620	X	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					127
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1305	2	14	9	N	13					140
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1844	2	77	9	N	70					210
*06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					210

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 199350 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6206 - 6254

*01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
*02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
*03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
*04	5340	X	5122	-0-	-218	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
*05	5518	X	5183	-0-	-335	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5439	-0-	-21	-0-	5439	3			N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

*01	3100	N	1273	-0-	-1827	84961	41	1	1199	3	N	30	28	1			6
							33	9									
*02	2800	N	1170	-0-	-1630	83331	36	1	1078	3	N	51	51	1			6
							56	9									
*03	3100	N	1232	-0-	-1868	81463	40	1	1134	3	N	53	52	1			7
							58	9									
*04	3000	N	1196	-0-	-1804	79659	40	1	1075	3	N	74	67	1			14
							81	9									
*05	3100	N	1238	-0-	-1862	77797	47	1	1118	3	N	66	71	1			9
							73	9									
*06	3000	N	1193	-0-	-1807	75990	41	1	1091	3	N	55	56	1			8
							61	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 266014 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6104 - 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
*01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	651	X	287	-0-	-364	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	588	X	277	-0-	-311	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*04	630	X	197	-0-	-433	-0-	189	3	8	9	N	7	6	0			1
*05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	535	3	44	9	N	40	36	0			5
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	408	3	43	9	N	39	42	0			2

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 266918 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6292 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	176	1	3400	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3183	-0-	-345	-0-	155	1	3028	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3282	-0-	-624	-0-	200	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2777	-0-	-1003	-0-	134	1	2643	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2644	-0-	-1107	-0-	133	1	2511	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	157	1	2988	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
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1270	-0-	-214	-0-	44	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	49	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	44	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1403	2	N	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
01	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	122	1	3038	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2855	-0-	-449	-0-	100	1	2755	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	111	1	2988	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2962	-0-	-578	-0-	95	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3087	-0-	-292	-0-	95	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	108	1	2769	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
01	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	142	1	3521	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3211	-0-	-625	-0-	112	1	3099	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3698	-0-	-549	-0-	133	1	3565	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3517	-0-	-593	-0-	113	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	116	1	3630	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3327	-0-	-243	-0-	125	1	3202	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
01	8959	X	4709	-0-	-4250	-0-	4709	3			Y	-0-					-0-
02	8092	X	3440	-0-	-4652	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	3723	-0-	-5236	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			Y	-0-					-0-
05	8246	X	8088	-0-	-158	-0-	8088	3			Y	-0-					-0-
*06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			Y	-0-					-0-

WERNER LEWIN WELL #: 4 RRCID -> 267062 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5967 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 09/01/2007 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4220	2	36	9	N	33					168
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3849	2	30	9	N	27					195
03	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4222	2	30	9	N	27					222
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4011	2	45	9	N	41	190	1			73
*05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4232	2	32	9	N	29					102
*06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3568	2	42	9	N	38					140

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
*05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
*06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

01	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
02	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
04	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
*06	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

01	7657 X	4246	-0-	-3411	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
02	6916 X	6892	-0-	-24	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
03	7657 X	5604	-0-	-2053	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
04	4110 X	2820	-0-	-1290	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	7626 X	1916	-0-	-5710	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	7380 X	5905	-0-	-1475	-0-	5905	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

01	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
05	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
06	6690 X	6564	-0-	-126	-0-	6564	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7847	-0-	-275	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
03	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	7443	-0-	-2007	-0-	7443	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

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

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
01	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1793	-0-	-447	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4256	-0-	1256	1256	4256	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5591	-0-	2491	3747	5591	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5778	-0-	2778	6525	5778	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
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2021	-0-	-259	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2883	-0-	-29	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	2896	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
01	4061	X	2831	-0-	-1230	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3406	-0-	-10	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2833	-0-	-677	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	1700	-0-	-1900	-0-	1700	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
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2031	-0-	-965	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2983	-0-	-365	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6808	-0-	-52	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	6049	-0-	-2042	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3			N	-0-					-0-
05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6440	-0-	-1450	-0-	6440	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
01	6417	X	6326	-0-	-91	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5513	-0-	-283	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5517	-0-	-900	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5001	-0-	-1209	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5283	-0-	-1134	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5119	-0-	-1001	-0-	5119	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
01	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3983	-0-	-667	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3269	-0-	-1621	-0-	3269	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
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3675	-0-	575	575	3675	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4764	-0-	1964	2539	4764	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3790	-0-	690	3229	3790	3			N	-0-					-0-
04	7387	X	4158	-0-	-3229	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3529	-0-	-1031	-0-	3529	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
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2557	-0-	-791	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3282	-0-	-378	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029951 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6070 - 6120

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		N	-0-			-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3		N	-0-			-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		N	-0-			-0-
04	3060	X	2854	-0-	-206	-0-	2854	3		N	-0-			-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3		N	-0-			-0-
06	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	3220	3		N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

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

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
03	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
04	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
05	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3		N	-0-			-0-
03	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3108	3		N	-0-			-0-
04	3210	X	2879	-0-	-331	-0-	2879	3		N	-0-			-0-
05	3348	X	3011	-0-	-337	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
06	3240	X	2810	-0-	-430	-0-	2810	3		N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
*06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
02	2156	N	1849	-0-	-307	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
03	2511	N	1845	-0-	-666	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
06	1800	N	1288	-0-	-512	-0-	1288	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3349	-0-	-526	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2930	-0-	-38	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2599	-0-	-671	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2710	-0-	-669	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
*06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

01	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2820	-0-	-456	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

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

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

01	6727	X	6447	-0-	-280	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4886	-0-	-546	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6649	-0-	-16	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6327	-0-	-123	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6114	-0-	-551	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6350	-0-	-70	-0-	6350	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 045040 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5710 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	280	N	6	-0-	-274	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3438	-0-	-251	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3085	-0-	-191	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2999	-0-	-628	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2959	-0-	-551	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	2987	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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT SWD WELL #: 2A RRCID -> 145710 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5660 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6386	3	117	9	Y	106	127	1			53
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6068	3	101	9	Y	92	128	1			17
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6739	3	32	9	Y	29	38	1			8
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6524	3	34	9	Y	31	28	1			11
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5994	3	59	9	Y	54	55	1			10
*06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1991	3	46	9	Y	42	37	1			15

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2699	-0-	-401	6847	2699	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2403	-0-	-397	6450	2403	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2574	-0-	-526	5924	2574	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1790	-0-	-1210	4714	1790	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1675	-0-	-1425	3289	1675	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	698	-0-	-2302	987	698	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	608	-0-	-229	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	616	N	315	-0-	-301	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	561	-0-	-1449	-0-	561	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4148	-0-	-622	-0-	4148	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	672 N	599	-0-	-73	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	744 N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	720 N	556	-0-	-164	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	87	104	1			12
02	1176 X	297	-0-	-879	-0-	6	1	211	3	Y	73	80	1			5
						80	9									
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	60	53	1			12
04	993 X	993	-0-	-0-	-0-	916	3	77	9	Y	70	55	1			27
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	9	1	1141	3	Y	74	77	1			24
						81	9									
*06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	11	1	666	3	Y	49	67	1			6
						54	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	13 19	1 9	2046	2	Y	17	17	0			1
02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	24 19	1 9	7055	2	Y	17	17	0			1
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	57 20	1 9	4554	2	Y	18	18	0			1
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6300	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	10 40	1 9	7039	2	Y	36	36	0			1
06	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	11 36	1 9	7014	2	Y	33	33	0			1

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	28	1	4844	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	168	1	4760	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	192	1	4716	3	Y	18	11	0	4	1	3
							20	9									
04	5040	X	4975	-0-	-65	-0-	1	1	4955	3	Y	17	14	0	4	1	2
							19	9									
05	5208	X	4761	-0-	-447	-0-	181	1	4551	3	Y	26	27	0			1
							29	9									
*06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	180	1	4594	3	Y	32	29	0			4
							35	9									

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
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	26	1	4068	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	146	1	4149	3	Y	7	2	0	4	1	1
							8	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	130	1	3185	3	Y	45	29	0	10	1	7
							50	9									
04	3240	X	2871	-0-	-369	-0-	2821	3	50	9	Y	45	37	0	10	1	5
05	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	111	1	2776	3	Y	49	52	0			2
							54	9									
06	4530	X	2983	-0-	-1547	-0-	111	1	2806	3	Y	60	54	0			8
							66	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
01	T. A.		2977	-0-	2977	11947	151	1	2720	3	Y	96	102	1			4
							106	9									
02	T. A.		3055	-0-	3055	15002	116	1	2836	3	Y	94	28	0	60	1	10
							103	9									
03	18346	X	3344	-0-	-15002	-0-	145	1	3122	3	Y	70	45	0	24	1	11
							77	9									
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3816	3	75	9	Y	68	57	0	15	1	7
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	91	1	1891	3	Y	9	16	0			-0-
							10	9									
*06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	177	1	3858	3	Y	13	11	0			2
							14	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-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
SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9863	-0-	9863	20975	53 41	1 9	9769	3	Y	37	39	1			2
02	29915	X	8940	-0-	-20975	-0-	304 40	1 9	8596	3	Y	36	11	0	23	1	4
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	247 300	1 9	6054	3	Y	273	177	0	59	1	41
04	9540	X	9499	-0-	-41	-0-	1 293	1 9	9205	3	Y	266	222	0	58	1	27
05	9889	X	2562	-0-	-7327	-0-	87 289	1 9	2186	3	Y	263	277	0			13
06	9570	X	7432	-0-	-2138	-0-	269 349	1 9	6814	3	Y	317	286	0			44

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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

01	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	17018	3			Y	-0-					-0-
02	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					-0-
03	13950	X	13840	-0-	-110	-0-	545	1	13295	3	Y	-0-					-0-
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-					-0-
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
06	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1033	-0-	1033	1033	1033	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2110	-0-	2110	3143	78 52	1 9	1980	3	Y	47	45	0			2
06	14B2 EXT		2040	-0-	2040	5183	75 64	1 9	1901	3	Y	58	52	0			8

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170192 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5934 - 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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	5331					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	5331					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	5331					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	5331					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	5331					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	5331					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

01	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	17	1	2404	3	Y	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-	105	1	2960	3	Y	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	127	1	3089	3	Y	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-		-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	124	1	3113	3	Y	-0-					-0-
*06	3100	X	3100	-0-		-0-	-0-	118	1	2982	3	Y	-0-					-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
06	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

01	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	124	1	1394	3	Y	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	81	1	1980	3	Y	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	75	1	1620	3	Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	70	1	1561	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	931	-0-		-719	-0-	45	1	886	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	805	-0-	-342	-0-	10 35	1 9	760	2	Y	32	32	0			1
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	8 35	1 9	912	2	Y	32	32	0			1
03	1023	N	801	-0-	-222	-0-	5	1	796	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	3	1	968	2	Y	-0-					-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	3	1	838	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	814	2	36	9	Y	33	33	0			1
02	868	X	502	-0-	-366	-0-	466	2	36	9	Y	33	33	0			1
03	1116	X	654	-0-	-462	-0-	647	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	1080	X	608	-0-	-472	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	1116	X	466	-0-	-650	-0-	459	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	810	X	94	-0-	-716	-0-	87	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	12	1	7178	2	N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	10	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4591	-0-	-1640	-0-	47	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5416	-0-	-1544	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	4409	-0-	-2783	-0-	9	1	4400	2	N	-0-					-0-
*06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	11	1	5169	2	N	-0-					-0-

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
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1678	2	53	9	Y	48	48	0			1
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1647	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2520	2	54	9	Y	49	49	0			1
04	3000	N	3051	-0-	51	51	2999	2	52	9	Y	47	47	0			1
05	3100	N	3651	-0-	551	602	3630	2	21	9	Y	19	19	0			1
*06	2973	X	2371	-0-	-602	-0-	2353	2	18	9	Y	16	16	0			1

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
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	202 32	1 9	1539	3	Y	29	30	1			6
02	1428	N	1210	-0-	-218	-0-	9 32	1 9	1169	3	Y	29	32	1			3
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	10 36	1 9	1227	3	Y	33	32	1			4
04	1710	N	723	-0-	-987	-0-	694	3	29	9	Y	26	15	1			15
05	1333	N	28	-0-	-1305	-0-	1 24	1 9	3	3	Y	22	30	1			7
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	4 26	1 9	1040	3	Y	24	15	1			16

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
ROBINSON, ROSCOE WELL #: 1 C RRCID -> 029930 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	241	1	6648	3	N	-0-					-0-
*02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	152	1	4527	3	N	-0-					-0-
*03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	244	1	5581	3	N	-0-					-0-
*04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	245	1	5819	3	N	-0-					-0-
*05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	233	1	5743	3	N	-0-					-0-
*06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	236	1	6175	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

*01	3100	N	2166	-0-	-934	3237	72	1	2075	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*02	2800	N	1942	-0-	-858	2379	65	1	1864	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
*03	3100	N	2104	-0-	-996	1383	73	1	2019	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	3000	N	2152	-0-	-848	535	77	1	2057	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
*05	2688	N	2153	-0-	-535	-0-	85	1	2054	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	77	1	2065	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	30	1	893	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	992	N	688	-0-	-304	-0-	24	1	664	3	Y	-0-					-0-
*04	900	N	732	-0-	-168	-0-	27	1	705	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	431	-0-	-406	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	319	-0-	-341	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

01	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1369	3	12	9	Y	11	8	1			3
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1173	3	22	9	Y	20	16	1			7
*04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1283	3	13	9	Y	12	11	1			8
*05	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1141	3	35	9	Y	32	29	1			11
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20	9	Y	18	15	1			14

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	58	1	1635	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
*02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	51	1	1479	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
*03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	59	1	1648	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1635	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	69	1	1659	3	Y	34	37	1			4
							37	9									
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	3	Y	29	29	1			4
							32	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	990	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	952	N	893	-0-	-59	-0-	29	1	858	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	42	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	37	1	999	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

*01	2387	N	1884	-0-	-503	-0-	58	1	1640	3	Y	169	162	1			31
							186	9									
*02	2212	N	954	-0-	-1258	-0-	28	1	797	3	Y	117	135	1			13
							129	9									
*03	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	66	1	1798	3	Y	103	103	1			13
							113	9									
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	3	Y	146	131	1			28
							161	9									
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	74	1	1774	3	Y	127	138	1			17
							140	9									
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	64	1	1727	3	Y	109	109	1			17
							120	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	100	1	3587	3	N	-0-					-0-
*02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	78	1	3164	3	N	-0-					-0-
*03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	80	1	3480	3	N	-0-					-0-
*04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	99	1	3600	3	N	-0-					-0-
*05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	105	1	3655	3	N	-0-					-0-
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	101	1	3416	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	35	1	1003	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
*03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	39	1	1119	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	50	1	1196	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1128	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

*01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	172	1	4998	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
*02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	163	1	4742	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
*03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	185	1	5131	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	191	1	5130	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
*05	5456	X	5440	-0-	-16	-0-	216	1	5206	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
*06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	184	1	5010	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	123	1	3583	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
*02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	115	1	3358	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	134	1	3736	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	141	1	3805	3	Y	36	31	1			7
							40	9									
*05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	157	1	3784	3	Y	32	35	1			4
							35	9									
*06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	134	1	3633	3	Y	28	28	1			4
							31	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2914	X	167	-0-	-2747	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
*02	2632	X	57	-0-	-2575	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
*03	2232	X	22	-0-	-2210	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*04	450	X	68	-0-	-382	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*05	310	X	56	-0-	-254	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	79 54	1 9	2269	3	Y	49	49	1			9
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	71 26	1 9	2064	3	Y	24	30	1			3
*03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	81 22	1 9	2235	3	Y	20	20	1			3
*04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	83 30	1 9	2229	3	Y	27	25	1			5
*05	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	93 28	1 9	2264	3	Y	25	27	1			3
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	82 23	1 9	2217	3	Y	21	21	1			3

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	119 63	1 9	3471	3	Y	57	57	1			11
*02	3332	X	3320	-0-	-12	-0-	109 31	1 9	3180	3	Y	28	36	1			3
*03	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	125 30	1 9	3486	3	Y	27	27	1			3
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	129 42	1 9	3445	3	Y	38	34	1			7
*05	3689	X	3669	-0-	-20	-0-	146 20	1 9	3503	3	Y	18	23	1			2
*06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	127 31	1 9	3427	3	Y	28	26	1			4

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	4464	X	4200	-0-	-264	-0-	42	1	4158	3	N	-0-					-0-
*02	4032	X	3036	-0-	-996	-0-	41	1	2995	3	N	-0-					-0-
*03	4464	X	3143	-0-	-1321	-0-	52	1	3091	3	N	-0-					-0-
*04	4200	X	2586	-0-	-1614	-0-	50	1	2536	3	N	-0-					-0-
*05	4185	X	2512	-0-	-1673	-0-	37	1	2475	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2513	-0-	-847	-0-	18	1	2495	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
*02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
*03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
*04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
*05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
*06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	154	1	5623	3	N	-0-					-0-
*02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	150	1	5573	3	N	-0-					-0-
*03	5580	X	4354	-0-	-1226	-0-	193	1	4161	3	N	-0-					-0-
*04	5400	X	4655	-0-	-745	-0-	145	1	4510	3	N	-0-					-0-
*05	5580	X	4580	-0-	-1000	-0-	138	1	4442	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5029	-0-	-1091	-0-	156	1	4873	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	2747	-0-	-5375	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*02	7140	X	1875	-0-	-5265	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*03	7533	X	1874	-0-	-5659	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*04	6510	X	1501	-0-	-5009	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*05	4216	X	1232	-0-	-2984	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	2619	-0-	-481	1049	88	1	2525	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	2800	N	3469	-0-	669	1718	113	1	3290	3	Y	60	54	1			7
							66	9									
*03	3100	N	3454	-0-	354	2072	118	1	3279	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
*04	3000	N	3339	-0-	339	2411	117	1	3142	3	Y	73	66	1			14
							80	9									
*05	5731	X	3320	-0-	-2411	-0-	129	1	3121	3	Y	64	69	1			9
							70	9									
06	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	108	1	2925	3	Y	54	55	1			8
							59	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	205	1	4993	3	Y	167	159	1			31
							184	9									
*02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	273	1	4475	3	Y	136	151	1			16
							150	9									
*03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	210	1	5142	3	Y	175	168	1			23
							193	9									
*04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	196	1	5293	3	Y	246	222	1			47
							271	9									
*05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	210	1	5039	3	Y	215	233	1			29
							237	9									
*06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	187	1	5094	3	Y	183	184	1			28
							201	9									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	121	1	3012	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	116	1	2897	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	134	1	3264	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*04	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	130	1	3087	3	Y	36	32	1			7
							40	9									
*05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	154	1	3304	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
*06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	137	1	3224	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	115	1	3319	3	Y	107	102	1			20
							118	9									
*02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	107	1	3096	3	Y	89	99	1			10
							98	9									
*03	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	121	1	3367	3	Y	85	84	1			11
							94	9									
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	125	1	3377	3	Y	116	105	1			22
							128	9									
*05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	140	1	3400	3	Y	101	110	1			13
							111	9									
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	117	1	3182	3	Y	86	86	1			13
							95	9									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1664	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	51	1	1498	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
*03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	60	1	1625	3	Y	34	31	1			6
							37	9									
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	1699	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	3	Y	25	25	1			4
							28	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	74	1	2908	3	N	-0-					-0-
*02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	70	1	2565	3	N	-0-					-0-
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	101	1	2404	3	N	-0-					-0-
*04	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	51	1	2307	3	N	-0-					-0-
*05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	101	1	3211	3	N	-0-					-0-
*06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	67	1	2932	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

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

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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	145	-0-	-303	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*03	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3353	X	3119	-0-	-234	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
*04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	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
*01	1178	N	400	-0-	-778	-0-	14 13	1 9	373	3	Y	12	12	1			2
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	1028	3	Y	11	12	1			1
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	1113	3	Y	10	10	1			1
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	836	3	Y	15	13	1			3
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50 13	1 9	1220	3	Y	12	13	1			2
06	1140	N	900	-0-	-240	-0-	31 12	1 9	857	3	Y	11	11	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	103	1	2818	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*02	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	93	1	2560	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
*03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	109	1	2880	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	112	1	2851	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	124	1	2865	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	108	1	2775	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

*01	558	N	354	-0-	-204	-0-	5	1	144	3	Y	186	177	1			34
							205	9									
*02	504	N	179	-0-	-325	-0-	4	1	130	3	Y	41	70	1			5
							45	9									
*03	558	N	149	-0-	-409	-0-	5	1	143	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*04	360	N	97	-0-	-263	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	99	-0-	-87	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

*01	279	N	240	-0-	-39	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	187	-0-	-65	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
*03	279	N	121	-0-	-158	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-	111	1			24
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					24
03	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			Y	-0-					24
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			Y	-0-					24
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	455	3	11	9	Y	10					34
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	634	3	41	9	Y	37					71

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	40	1	1151	3	N	-0-					-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	39	1	1060	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	47	1	1110	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

*01	3100	N	3487	-0-	387	387	117	1	3368	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2800	N	3043	-0-	243	630	100	1	2920	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
*03	3100	N	3428	-0-	328	958	119	1	3288	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*04	4328	X	3370	-0-	-958	-0-	120	1	3220	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
*05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	87	1	2117	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
06	2880	X	954	-0-	-1926	-0-	33	1	899	3	Y	20	20	1			3
							22	9									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

01	5766	X	4290	-0-	-1476	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
*02	5208	X	3846	-0-	-1362	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
*03	5766	X	4057	-0-	-1709	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
*04	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
*05	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
*06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	1308	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	55	1	1331	3	Y	78	74	1			9
							86	9									
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	47	1	1247	3	Y	78	77	1			10
							86	9									
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1484	3	Y	110	99	1			21
							121	9									
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	77	1	1489	3	Y	96	104	1			13
							106	9									
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	63	1	1342	3	Y	81	82	1			12
							89	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*02	2660	N	2552	-0-	-108	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*03	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	40	1	1133	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*02	1260	N	892	-0-	-368	-0-	29	1	855	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*03	1395	N	967	-0-	-428	-0-	34	1	926	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	51	1	1364	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1485	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	53	1	1454	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	620	N	434	-0-	-186	-0-	430	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	600	N	370	-0-	-230	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	1			1

BALL WELL #: 1 RRCID -> 030104 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6130 - 6282

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3392	2	6	9	Y	5	2	8			13
02	3444	X	3129	-0-	-315	-0-	3122	2	7	9	Y	6	1	8			18
03	3813	X	2294	-0-	-1519	-0-	2255	2	39	9	Y	35	16	1	1	8	36
04	3690	X	885	-0-	-2805	-0-	885	2			Y	-0-					36
05	3813	X	2344	-0-	-1469	-0-	2290	2	54	9	Y	49	1	8			84
06	3360	X	1610	-0-	-1750	-0-	1595	2	15	9	Y	14	59	1	2	8	37

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2925	N	2112	-0-	-813		-0-	279	1	1827	2	Y	5	1	8			10
								6	9									
02	2016	N	1941	-0-	-75		-0-	252	1	1687	2	Y	2	8	1			4
								2	9									
03	2015	N	1329	-0-	-686		-0-	279	1	1042	2	Y	7					11
								8	9									
04	2040	N	1187	-0-	-853		-0-	198	1	987	2	Y	2	9	1			4
								2	9									
05	2139	N	1627	-0-	-512		-0-	261	1	1366	2	Y	-0-					4
06	1290	N	1237	-0-	-53		-0-	270	1	966	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
								1	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-		-0-	958	2	18	9	Y	16	39	1	7	8	7
02	2211	N	2211	-0-	-0-		-0-	2179	2	32	9	Y	29	2	8			34
03	2700	N	2700	-0-	-0-		-0-	2677	2	23	9	Y	21	6	8			49
04	2177	N	2177	-0-	-0-		-0-	2160	2	17	9	Y	15	1	8			63
05	2532	N	2532	-0-	-0-		-0-	2511	2	21	9	Y	19	44	1	4	8	34
06	2370	N	1911	-0-	-459		-0-	1899	2	12	9	Y	11	4	8			41

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2670	X	2670	-0-	-0-		-0-	468	1	2111	3	Y	83	83	1			-0-
								91	9									
09	2550	X	2545	-0-	-5		-0-	474	1	1970	3	Y	92	92	1			-0-
								101	9									
*10	2635	X	2407	-0-	-228		-0-	486	1	1834	3	Y	79	79	1			-0-
								87	9									
11	2550	X	2263	-0-	-287		-0-	470	1	1721	3	Y	65	65	1			-0-
								72	9									
12	2529	N	2529	-0-	-0-		-0-	503	1	1975	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
01	3100	N	4528	-0-	1428		1428	720	1	3747	3	Y	53	53	1			-0-
								3	5	58	9							
02	2800	N	2471	-0-	-329		1099	471	1	1919	3	Y	44	44	1			-0-
								33	5	48	9							
03	3100	N	2461	-0-	-639		460	494	1	1900	3	Y	61	61	1			-0-
								67	9									
04	3234	X	2774	-0-	-460		-0-	553	1	2152	3	Y	63	63	1			-0-
								69	9									
05	2643	X	2643	-0-	-0-		-0-	515	1	2070	3	Y	53	53	1			-0-
								58	9									
*06	2501	X	2501	-0-	-0-		-0-	424	1	2034	3	Y	39	39	1			-0-
								43	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-		-0-	326	1	1249	3	Y	39	39	1			-0-
								1	5	43	9							
02	1433	N	1433	-0-	-0-		-0-	294	1	1098	3	Y	37	37	1			-0-
								41	9									
03	1333	N	1252	-0-	-81		-0-	44	1	1169	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-		-0-	312	1	1123	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-		-0-	313	1	1089	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
*06	1302	N	1302	-0-	-0-		-0-	294	1	984	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	93	1	7409	3	N	-0-					-0-
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	84	1	5691	3	N	-0-					-0-
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	93	1	6113	3	N	-0-					-0-
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	89	1	5610	3	N	-0-					-0-
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	93	1	6066	3	N	-0-					-0-
*06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	88	1	6078	3	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	124	1	6518	2	Y	51	43	1			14
							56	9									
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	112	1	5820	2	Y	48	44	1			18
							53	9									
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	124	1	6292	2	Y	166	159	1			25
							183	9									
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	264	1	5744	2	Y	155	108	1			72
							171	9									
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	372	1	5942	2	Y	147	167	1			52
							162	9									
*06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	360	1	6082	2	Y	136	113	1			75
							150	9									

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

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	303 237	1 9	7937	2	Y	215	215	1			49
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	273 210	1 9	7047	2	Y	191	212	1			28
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	297 333	1 9	7729	2	Y	303	270	1			61
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	316 285	1 9	7325	2	Y	259	276	1			44
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	357 293	1 9	7747	2	Y	266	233	1			77
*06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	347 158	1 9	7228	2	Y	144	176	1			45

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

01	3441	X	2947	-0-	-494	-0-	153 576	1 3	2212 6	2 9	Y	5	4	1			3
02	3164	X	2735	-0-	-429	-0-	140 493	1 3	2096 6	2 9	Y	5	4	1			4
03	3503	X	2805	-0-	-698	-0-	153 478	1 3	2137 37	2 9	Y	34	25	1			13
04	3390	X	2650	-0-	-740	-0-	348 465	1 3	1806 31	2 9	Y	28	27	1			14
05	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	356 566	1 3	1794 26	2 9	Y	24	25	1			13
06	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	351 522	1 3	1785 1	2 9	Y	1	13	1			1

HULL -A- WELL #: 2 M RRCID -> 030259 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5844 - 5930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

01	9300	X	4790	-0-	-4510	-0-	153 945	1 3	3624 68	2 9	Y	62	61	1			38
02	6216	X	4240	-0-	-1976	-0-	138 770	1 3	3275 57	2 9	Y	52	51	1			39
03	5952	X	4171	-0-	-1781	-0-	151 736	1 3	3284	2	Y	-0-	39	1			-0-
04	5760	X	3962	-0-	-1798	-0-	360 737	1 3	2865	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4138	-0-	-1039	-0-	366 905	1 3	2867	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4175	-0-	-355	-0-	353 865	1 3	2957	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	155	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
02	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	122	1	892	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
03	1767	N	1234	-0-	-533	-0-	140	1	879	2	Y	16	10	1			6
							197	3	18	9							
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	360	1	1051	2	Y	13	12	1			7
							270	3	14	9							
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	357	1	1025	2	Y	14	13	1			8
							324	3	15	9							
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	360	1	989	2	Y	12	11	1			9
							289	3	13	9							

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4586	3	12	9	Y	11	10	1			3
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3783	3	22	9	Y	20	19	1			4
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4267	3	163	9	Y	148	115	1			37
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4112	3	201	9	Y	183	163	1			57
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4548	3	171	9	Y	155	174	1			38
*06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4229	3	153	9	Y	139	134	1			43

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		2949	-0-	2949	5639	2891	3	58	9	Y	53	52	1			31
02	7170	X	1531	-0-	-5639	-0-	1495	3	36	9	Y	33	45	1			19
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2159	3	52	9	Y	47	43	1			23
04	2880	X	2534	-0-	-346	-0-	2484	3	50	9	Y	45	50	1			18
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2899	3	47	9	Y	43	52	1			9
*06	3000	N	3161	-0-	161	161	3127	3	34	9	Y	31	24	1			16

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018

01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	220	1	7526	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	6552	X	4501	-0-	-2051	-0-	167	1	4327	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	7254	X	6798	-0-	-456	-0-	225	1	6561	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	437	1	8112	2	Y	13	6	1			10
							14	9									
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	571	1	7400	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
*06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	571	1	7095	2	Y	13	13	1			9
							14	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	47	1	6542	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6060	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6619	3	7	9	Y	6	4	1			3
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	10	1	6400	3	Y	33	19	1			17
							36	9									
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6648	3	81	9	Y	74	55	1			36
*06	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	10	1	6390	3	Y	49	66	1			19
							54	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	186	1	5148	2	Y	235	269	1			144
							259	9									
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	166	1	4635	2	Y	237	268	1			113
							261	9									
03	5611	X	5080	-0-	-531	-0-	183	1	4714	2	Y	166	126	1			153
							183	9									
04	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	187	1	4864	2	Y	102	191	1			64
							112	9									
05	5611	X	5128	-0-	-483	-0-	192	1	4831	2	Y	95	71	1			88
							105	9									
06	5160	X	4555	-0-	-605	-0-	180	1	4297	2	Y	71	67	1			92
							78	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1984	2	46	9	Y	42	50	1			10
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1643	2	37	9	Y	34	33	1			11
03	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1722	2	33	9	Y	30	27	1			14
04	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	1859	2	2	9	Y	2	15	1			1
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2	1	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5902 - 5932

01	3069	X	2253	-0-	-816	-0-	288	1	1965	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1932	-0-	-840	-0-	260	1	1672	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1887	-0-	-345	-0-	283	1	1604	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1800	-0-	-390	-0-	316	1	1484	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1930	-0-	-333	-0-	344	1	1586	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	329	1	1422	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	155 262	1 9	7647	2	Y	238	220	1			89
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	140 66	1 9	6829	2	Y	60	57	1			92
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	155 205	1 9	6958	2	Y	186	132	1			146
04	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	269 198	1 9	6308	2	Y	180	201	1			125
05	7285	X	6425	-0-	-860	-0-	372 175	1 9	5878	2	Y	159	214	1			70
06	5970	X	5735	-0-	-235	-0-	360 134	1 9	5241	2	Y	122	99	1			93

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	155	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	140	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	151	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	148	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	155	1	133	2	Y	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	150	1	129	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	3	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	12	1	1295	3	Y	-0-					-0-

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
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	120	1	931	3	Y	18	7	1			16
							20	9									
02	476	N	371	-0-	-105	-0-	56	1	308	3	Y	6	18	1			4
							7	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	176	1	1723	3	Y	13	7	1			10
							14	9									
04	1050	N	791	-0-	-259	-0-	96	1	688	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
05	403	N	117	-0-	-286	-0-	24	1	93	3	Y	-0-	5	1			-0-
*06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	224	1	2398	3	Y	4					4
							4	9									

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8496	-0-	-29	-0-	294	1	6496	2	Y	11	11	1			7
							1694	3	12	9							
02	7700	X	7502	-0-	-198	-0-	261	1	5854	2	Y	11	10	1			8
							1375	3	12	9							
03	8804	X	6931	-0-	-1873	-0-	238	1	5378	2	Y	101	71	1			38
							1204	3	111	9							
04	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	719	1	6404	2	Y	95	84	1			49
							1647	3	105	9							
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	725	1	6150	2	Y	96	92	1			53
							1941	3	106	9							
*06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	697	1	6487	2	Y	86	78	1			61
							1897	3	95	9							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1075	-0-	-275	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	676	-0-	-52	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	248	1	5174	3	Y	161	96	1			145
							177	9									
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	224	1	4936	3	Y	98	183	1			60
							108	9									
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	245	1	5023	3	Y	89	83	1			66
							98	9									
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	328	1	4611	3	Y	91	84	1			73
							100	9									
05	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	362	1	4594	3	Y	118	95	1			96
							130	9									
06	5520	X	4018	-0-	-1502	-0-	344	1	3612	3	Y	56	89	1			63
							62	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

01	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3086	2	804	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	2886	2	678	3	Y	13	9	1			10
							14	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	2885	2	646	3	Y	82	61	1			31
							90	9									
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	2688	2	692	3	Y	72	66	1			37
							79	9									
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	2782	2	878	3	Y	74	70	1			41
							81	9									
*06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	2912	2	851	3	Y	64	59	1			46
							70	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

01	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	369	1	2407	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	314	1	1892	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	86	1	2284	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	347	1	2167	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	353	1	2189	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
*06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	349	1	2098	3	Y	76	76	1			1
							84	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1387	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	2010	N	1340	-0-	-670	-0-	1332	3	8	9	Y	7	7	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

01	3813	X	1410	-0-	-2403	-0-	97	1	1276	3	Y	34	34	1			9
							37	9									
02	3556	X	6	-0-	-3550	-0-	6	3			Y	-0-	9	1			-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
04	3810	X	218	-0-	-3592	-0-	36	1	170	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
05	3937	X	207	-0-	-3730	-0-	1	1	198	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	4235	2	179	9	Y	163	135	1			46
02	4116	X	3902	-0-	-214	-0-	3752	2	150	9	Y	136	130	1			52
03	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4143	2	171	9	Y	155	183	1			24
04	4410	X	4063	-0-	-347	-0-	3905	2	158	9	Y	144	101	1			67
05	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4226	2	151	9	Y	137	155	1			49
*06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4067	2	139	9	Y	126	105	1			70

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260872 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5944

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

01	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10134	3	187	9	N	170	180	1			59
02	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8152	3	158	9	N	144	130	1			73
03	11532	X	9778	-0-	-1754	-0-	9622	3	156	9	N	142	128	1			87
04	11160	X	10344	-0-	-816	-0-	10183	3	161	9	N	146	133	1			100
05	10695	X	10610	-0-	-85	-0-	10458	3	152	9	N	138	190	1			48
06	9990	X	9572	-0-	-418	-0-	9444	3	128	9	N	116	95	1			69

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1612	N	1009	-0-	-603	-0-	58	1	951	3	Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	3	Y	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	3	Y	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	87	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	83	1	1346	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-

HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	310	1	3298	2	N	-0-					134
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	270	1	3187	2	N	-0-					134
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	200	1	2259	2	N	-0-					134
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	220	1	3202	2	N	-0-	91	7			43
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	310	1	3778	2	N	-0-					43
*06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	300	1	3476	2	N	-0-					43

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
01	2170	N	1652	-0-	-518	-0-	210	1	1438	2	N	4					47
							4	9									
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	240	1	1859	2	N	40					87
							44	9									
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	310	1	2629	2	N	35					122
							39	9									
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	300	1	2392	2	N	20					142
							22	9									
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	310	1	2663	2	N	30					172
							33	9									
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	290	1	2052	2	N	18					190
							20	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	372	1	2045	2	N	-0-					27
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	324	1	1989	2	N	10					37
							11	9									
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	372	1	2397	2	N	237					274
							261	9									
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	360	1	2150	2	N	30					304
							33	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	372	1	1711	2	N	17					321
							19	9									
06	2850	N	1919	-0-	-931	-0-	360	1	1530	2	N	26					347
							29	9									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2914	N	2828	-0-		-86	-0-	620	1	2195	2	Y	12					59
								13	9									
02	2800	N	2807	-0-		7	7	540	1	2066	2	Y	183					242
								201	9									
03	2852	N	2793	-0-		-59	-0-	600	1	2145	2	Y	44	151	1			135
								48	9									
04	2825	N	2825	-0-		-0-	-0-	600	1	2179	2	Y	42					177
								46	9									
05	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	280	1	920	2	Y	19					196
								21	9									
06	3000	X	2753	-0-		-247	-0-	540	1	2188	2	Y	23					219
								25	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. GAS	(I) 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	5099	X	5099	-0-		-0-	-0-	620	1	4440	2	N	35					78
								39	9									
02	4075	X	4075	-0-		-0-	-0-	500	1	3538	2	N	34					112
								37	9									
03	5155	X	5155	-0-		-0-	-0-	620	1	4485	2	N	45					157
								50	9									
04	5002	X	5002	-0-		-0-	-0-	600	1	4345	2	N	52	174	1			35
								57	9									
05	4982	X	4982	-0-		-0-	-0-	620	1	4351	2	N	10					45
								11	9									
*06	4948	X	4948	-0-		-0-	-0-	600	1	4294	2	N	49					94
								54	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. GAS	(I) 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	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	540	1	2964	2	N	55					210
								61	9									
02	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	540	1	3444	2	N	73	184	1			99
								80	9									
03	4500	X	4500	-0-		-0-	-0-	620	1	3792	2	N	80					179
								88	9									
04	4276	X	4276	-0-		-0-	-0-	600	1	3599	2	N	70	196	1			53
								77	9									
05	4085	X	4085	-0-		-0-	-0-	600	1	3442	2	N	39					92
								43	9									
*06	4231	X	4231	-0-		-0-	-0-	600	1	3529	2	N	93					185
								102	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
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. GAS	(I) 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	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	775	1	2748	2	N	54					101
								59	9									
02	3243	X	3243	-0-		-0-	-0-	690	1	2486	2	N	61					162
								67	9									
03	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	770	1	2727	2	N	62	177	1			47
								68	9									
04	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-	750	1	2638	2	N	40					87
								44	9									
*05	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	775	1	2732	2	N	42					129
								46	9									
*06	3445	X	3445	-0-		-0-	-0-	750	1	2655	2	N	36					165
								40	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	471	1	1739	2	Y	-0-					60
02	2380	N	1810	-0-	-570	-0-	426	1	1384	2	Y	-0-					60
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	400	1	2206	2	Y	3					63
							3	9									
04	2130	N	1409	-0-	-721	-0-	297	1	1111	2	Y	1					64
							1	9									
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	459	1	1731	2	Y	-0-					64
*06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	466	1	2057	2	Y	1					65
							1	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	698	2	23	9	Y	21					30
02	1596	N	915	-0-	-681	-0-	792	2	123	9	Y	112					142
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1556	2	151	9	Y	137	197	1			82
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1583	2	103	9	Y	94					176
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1438	2	199	9	Y	181					357
06	1200	N	748	-0-	-452	-0-	719	2	29	9	Y	26	193	1			190

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	775	1	1822	2	N	244	193	1	2	8	180
							268	9									
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	617	1	1806	2	N	209	363	1			26
							230	9									
03	2480	N	1681	-0-	-799	-0-	455	1	966	2	N	236					262
							260	9									
04	2400	N	1812	-0-	-588	-0-	486	1	1076	2	N	227	381	1	3	8	105
							250	9									
*05	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	648	1	1365	2	N	231	191	1	6	8	139
							254	9									
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	660	1	1466	2	N	232	181	1			190
							255	9									

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	403	1	2322	2	N	-0-					73
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	403	1	2091	2	N	-0-					73
03	3100	N	3167	-0-	67	67	403	1	2764	2	N	-0-					73
04	3000	N	3100	-0-	100	167	403	1	2691	2	N	5					78
							6	9									
05	3100	N	3165	-0-	65	232	403	1	2762	2	N	-0-					78
*06	3125	X	2893	-0-	-232	-0-	403	1	2466	2	N	22					100
							24	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2470	-0-	-940	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1313	-0-	-1767	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1007	-0-	-2372	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	834	-0-	-2076	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	868	-0-	-1984	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	676	-0-	-1724	-0-	676	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3732	3	45	9	N	41					101
02	3416	X	3043	-0-	-373	-0-	3002	3	41	9	N	37					138
03	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3668	3	48	9	N	44					182
04	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	3449	3	44	9	N	40					222
05	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3534	3	37	9	N	34	181	1			75
06	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	3225	3	31	9	N	28					103

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5468	-0-	-670	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4896	-0-	-620	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5243	-0-	-647	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4970	-0-	-550	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4996	-0-	-284	-0-	4996	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3084	-0-	-248	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3406	-0-	-14	-0-	3406	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1554	3	31	9	N	28					103
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1385	3	76	9	N	69	149	1			23
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1519	3	25	9	N	23					46
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1520	3	26	9	N	24					70
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1485	3	28	9	N	25					95
06	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1434	3	26	9	N	24					119

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	775	N	105	-0-	-670	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	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
01	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	4092	3	66	9	N	60					133
02	3892	X	3718	-0-	-174	-0-	3715	3	3	9	N	3					136
03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4008	3	55	9	N	50	166	1			20
04	4050	X	3686	-0-	-364	-0-	3686	3			N	-0-					20
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4107	3	86	9	N	78					98
06	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	3874	3	24	9	N	22					120

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
01	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1058	3	43	9	N	39	186	1			46
02	1120	N	1054	-0-	-66	-0-	1004	3	50	9	N	45					91
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1158	3	61	9	N	55					146
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	3	11	9	N	10					156
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1020	3	73	9	N	66					222
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1276	3	33	9	N	30	186	1			66

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
01	6200	X	5843	-0-	-357	-0-	5843	3			N	-0-					40
02	5600	X	4669	-0-	-931	-0-	4669	3			N	-0-					40
03	5983	X	4599	-0-	-1384	-0-	4548	3	51	9	N	46					86
04	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	5407	3			N	-0-					86
05	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	5420	3	182	9	N	165	195	1			56
06	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281	3			N	-0-					56

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
01	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	1977	3	79	9	N	72					188
02	2016	N	1891	-0-	-125	-0-	1826	3	65	9	N	59	176	1			71
03	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2087	3	94	9	N	85					156
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2094	3	63	9	N	57					213
05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2011	3	12	9	N	11	178	1			46
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	1998	3	85	9	N	77					123

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
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1842	-0-	-818	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	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
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3959	3	17	9	N	15	194	1			48
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					48
03	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	3915	3			N	-0-					48
04	4020	X	4015	-0-	-5	-0-	3916	3	99	9	N	90					138
05	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	3967	3	153	9	N	139	196	1			81
06	3870	X	3853	-0-	-17	-0-	3853	3			N	-0-					81

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
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4769	3	35	9	N	32					153
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4295	3	33	9	N	30					183
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4602	3	73	9	N	66	178	1			71
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4462	3	39	9	N	35					106
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4811	3	39	9	N	35					141
*06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4572	3	41	9	N	37					178

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
01	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2734	-0-	-94	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
*06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	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
01	7967	X	6619	-0-	-1348	-0-	6619	3			Y	-0-					-0-
02	6384	X	5767	-0-	-617	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	3691	-0-	-3067	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			Y	-0-					-0-
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
*06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	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
01	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	3			Y	-0-					-0-
02	8120	X	8068	-0-	-52	-0-	8068	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8415	-0-	-575	-0-	8415	3			Y	-0-					-0-
04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			Y	-0-					-0-
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			Y	-0-					-0-
06	8970	X	8760	-0-	-210	-0-	8760	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
01	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2521	3	31	9	Y	28					163
02	2492	X	2449	-0-	-43	-0-	2414	3	35	9	Y	32	164	1			31
03	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2712	3	14	9	Y	13					44
04	2790	X	1999	-0-	-791	-0-	1999	3			Y	-0-					44
05	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	2806	3	40	9	Y	36					80
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2677	3	20	9	Y	18					98

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
01	4278	X	3756	-0-	-522	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3470	-0-	-338	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3695	-0-	-459	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	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
01	6727	X	5701	-0-	-1026	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5123	-0-	-477	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5759	-0-	-481	-0-	5759	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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					41
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					41
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

HOELL OPERATING, LLC 390873
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1561	-0-	-640	-0-	552 22	1 9	987	2	N	20	59	1			8
02	2072	N	1037	-0-	-1035	-0-	506 17	1 9	514	2	N	15					23
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	286 15	1 9	554	2	N	14					37
04	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	394 25	1 9	633	2	N	23					60
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	394 25	1 9	633	2	N	23					60
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					60

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-					19
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					19
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-					19
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					19
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					19
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					19

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	581	-0-	-504	-0-	581	2			N	-0-					168
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					170
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					170
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					170
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					170
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					170

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
BIGGS, W. E. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 029923 COMPL. DATE 11/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5792 - 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
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - P&A 12-11-2012

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					38
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					38
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					38
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					38
05	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	68	2			N	-0-					38
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	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
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	2	N	-0-					141
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	24	1	171	2	N	-0-					141
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	N	-0-					141
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	15	1	181	2	N	-0-					141
*05	217	N	176	-0-	-41	-0-	24	1	152	2	N	-0-					141
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-					141

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 195138 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6010 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE VALLEY PIPELINE LLC 742199
CARTHAGE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 030247 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6066 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	139	1	2801	2	N	91					177
							100	9									
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	127	1	2562	2	N	75	173	1			79
							83	9									
03	2573	N	2192	-0-	-381	-0-	141	1	1983	2	N	62					141
							68	9									
04	2490	N	1758	-0-	-732	-0-	128	1	1579	2	N	46	165	1			22
							51	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	141	1	2433	2	N	75					97
							83	9									
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	136	1	2080	2	N	44					141
							48	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	279	1	7418	2	N	116					165
							128	9									
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	252	1	6641	2	N	50	182	1			33
							55	9									
03	7192	X	4928	-0-	-2264	-0-	202	1	4726	2	N	-0-					33
04	7290	X	5066	-0-	-2224	-0-	223	1	4795	2	N	44					77
							48	9									
05	7533	X	5458	-0-	-2075	-0-	197	1	5202	2	N	54					131
							59	9									
06	7170	X	5719	-0-	-1451	-0-	215	1	5454	2	N	45					176
							50	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

01	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	2			N	-0-					62
02	364	N	34	-0-	-330	-0-	34	2			N	-0-					62
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					62
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12	74	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

01	2945	X	1775	-0-	-1170	-0-	111	1	1647	2	Y	15					55
							17	9									
02	2464	X	2035	-0-	-429	-0-	115	1	1879	2	Y	37	46	0			46
							41	9									
03	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	163	1	2490	2	Y	2					48
							2	9									
04	3000	N	3761	-0-	761	761	234	1	3425	2	Y	93	63	0			78
							102	9									
05	3100	N	3966	-0-	866	1627	239	1	3650	2	Y	70	145	0			3
							77	9									
*06	4882	X	3255	-0-	-1627	-0-	202	1	2997	2	Y	51					54
							56	9									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	157	1	2317	2	N	56	54	0			10
							62	9									
02	2324	N	2019	-0-	-305	-0-	113	1	1853	2	N	48	49	0			9
							53	9									
03	2449	N	1567	-0-	-882	-0-	94	1	1433	2	N	36	35	0			10
							40	9									
04	2460	N	2094	-0-	-366	-0-	131	1	1912	2	N	46	48	0			8
							51	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	152	1	2319	2	N	57	54	0			11
							63	9									
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	146	1	2159	2	N	22	29	1			4
							24	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

	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
01	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	197 76	1 9	2914	2	Y	69	67	0			12
02	3192	X	2813	-0-	-379	-0-	158 73	1 9	2582	2	Y	66	68	0			10
03	3255	X	2680	-0-	-575	-0-	160 69	1 9	2451	2	Y	63	60	0			13
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	198 77	1 9	2888	2	Y	70	73	0			10
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	198 81	1 9	3017	2	Y	74	71	0			13
06	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	190 44	1 9	2820	2	Y	40	46	1			7

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

	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
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	19 8	1 9	286	2	Y	7	7	0			1
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	13 7	1 9	211	2	Y	6	6	0			1
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	17 7	1 9	253	2	Y	6	6	0			1
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	17 7	1 9	250	2	Y	6	6	0			1
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	241	2	Y	6	6	0			1
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15 59	1 9	217	2	Y	54	48	1			7

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

	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
01	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	683 264	1 9	10095	2	Y	240	234	0			19
02	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	549 256	1 9	8979	2	Y	233	237	0			15
03	10788	X	8991	-0-	-1797	-0-	538 231	1 9	8222	2	Y	210	202	0			23
04	10440	X	7990	-0-	-2450	-0-	499 195	1 9	7296	2	Y	177	187	0			13
05	10788	X	8676	-0-	-2112	-0-	520 215	1 9	7941	2	Y	195	186	0			22
06	10680	X	9815	-0-	-865	-0-	613 120	1 9	9082	2	Y	109	114	1			17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	208	1	3079	2	Y	73	71	0			15
							80	9									
02	3332	X	3177	-0-	-155	-0-	178	1	2915	2	Y	76	77	0			14
							84	9									
03	3844	X	2612	-0-	-1232	-0-	156	1	2389	2	Y	61	59	0			16
							67	9									
04	3720	X	2665	-0-	-1055	-0-	166	1	2434	2	Y	59	62	0			13
							65	9									
05	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	221	1	3375	2	Y	83	79	0			17
							91	9									
06	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	187	1	2767	2	Y	-0-					17

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	205	1	3025	2	Y	72	70	0			6
							79	9									
02	3052	X	2947	-0-	-105	-0-	165	1	2706	2	Y	69	71	0			4
							76	9									
03	3317	X	2926	-0-	-391	-0-	175	1	2675	2	Y	69	66	0			7
							76	9									
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	211	1	3083	2	Y	75	78	0			4
							83	9									
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	206	1	3139	2	Y	77	74	0			7
							85	9									
06	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	185	1	2737	2	Y	104	96	1			15
							114	9									

HARDIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 029984 COMPL. DATE 10/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6082 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1364	-0-	-3038	-0-	84	1	1247	2	Y	30	29	0			11
							33	9									
02	3948	X	1083	-0-	-2865	-0-	61	1	994	2	Y	25	26	0			10
							28	9									
03	3441	X	1094	-0-	-2347	-0-	65	1	1000	2	Y	26	25	0			11
							29	9									
04	2130	X	1796	-0-	-334	-0-	112	1	1640	2	Y	40	41	0			10
							44	9									
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	121	1	1844	2	Y	45	43	0			12
							50	9									
*06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1146	2	Y	99	96	1			15
							109	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	1352	-0-	-5933	-0-	84 33	1 9	1235	2	Y	30	29	0			7
02	6356	X	5580	-0-	-776	-0-	313 145	1 9	5122	2	Y	132	135	0			4
03	6634	X	4722	-0-	-1912	-0-	282 122	1 9	4318	2	Y	111	106	0			9
04	6120	X	5618	-0-	-502	-0-	351 136	1 9	5131	2	Y	124	130	0			3
05	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	333 138	1 9	5080	2	Y	125	119	0			9
06	5970	X	4769	-0-	-1201	-0-	301	1	4468	2	Y	-0-	5	1	3	7	1

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	268 103	1 9	3958	2	Y	94	92	0			14
02	4060	X	3903	-0-	-157	-0-	219 103	1 9	3581	2	Y	94	95	0			13
03	4433	X	3301	-0-	-1132	-0-	197 85	1 9	3019	2	Y	77	74	0			16
04	4290	X	3846	-0-	-444	-0-	240 94	1 9	3512	2	Y	85	89	0			12
05	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	232 96	1 9	3540	2	Y	87	83	0			16
06	4200	X	3488	-0-	-712	-0-	218 43	1 9	3227	2	Y	39	48	1			7

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
01	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	318 123	1 9	4695	2	Y	112	109	0			6
02	4928	X	4477	-0-	-451	-0-	251 117	1 9	4109	2	Y	106	109	0			3
03	5456	X	3713	-0-	-1743	-0-	222 97	1 9	3394	2	Y	88	84	0			7
04	5100	X	4402	-0-	-698	-0-	275 108	1 9	4019	2	Y	98	102	0			3
05	5270	X	4281	-0-	-989	-0-	257 106	1 9	3918	2	Y	96	92	0			7
06	4800	X	3714	-0-	-1086	-0-	235	1	3479	2	Y	-0-					7

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	5890	X	3090	-0-	-2800	-0-	191	1	2825	2	Y	67	65	0			2
							74	9									
02	5124	X	4618	-0-	-506	-0-	259	1	4238	2	Y	110	112	0			-0-
							121	9									
03	5673	X	4170	-0-	-1503	-0-	249	1	3813	2	Y	98	94	0			4
							108	9									
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	364	1	5327	2	Y	129	133	0			-0-
							142	9									
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	350	1	5343	2	Y	131	125	0			6
							144	9									
*06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	331	1	4903	2	Y	42	42	1			6
							46	9									

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	128	1	1890	2	Y	45	44	0			9
							50	9									
02	2352	X	1795	-0-	-557	-0-	101	1	1647	2	Y	43	44	0			8
							47	9									
03	2418	X	1081	-0-	-1337	-0-	65	1	987	2	Y	26	24	0			10
							29	9									
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	133	1	1948	2	Y	46	49	0			7
							51	9									
05	2201	X	1722	-0-	-479	-0-	103	1	1576	2	Y	39	37	0			9
							43	9									
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	108	1	1599	2	Y	155	142	1			22
							171	9									

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
01	4805	X	3110	-0-	-1695	-0-	192	1	2843	2	N	68	66	0			7
							75	9									
02	4004	X	2733	-0-	-1271	-0-	153	1	2510	2	N	64	66	0			5
							70	9									
03	4433	X	2615	-0-	-1818	-0-	156	1	2391	2	N	62	59	0			8
							68	9									
04	4020	X	2817	-0-	-1203	-0-	176	1	2573	2	N	62	65	0			5
							68	9									
05	3844	X	2663	-0-	-1181	-0-	160	1	2437	2	N	60	57	0			8
							66	9									
06	3000	X	1934	-0-	-1066	-0-	115	1	1706	2	N	103	96	1			15
							113	9									

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6845	-0-	-37	-0-	423	1	6258	2	Y	149	145	0			11
							164	9									
02	6132	X	6087	-0-	-45	-0-	341	1	5586	2	Y	145	148	0			8
							160	9									
03	6789	X	5432	-0-	-1357	-0-	325	1	4967	2	Y	127	122	0			13
							140	9									
04	6630	X	6090	-0-	-540	-0-	380	1	5561	2	Y	135	141	0			7
							149	9									
05	6851	X	6427	-0-	-424	-0-	385	1	5882	2	Y	145	138	0			14
							160	9									
*06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	411	1	6099	2	Y	318	288	1			44
							350	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	9455	X	8757	-0-	-698	-0-	542	1	8006	2	Y	190	185	0			17
							209	9									
02	8540	X	8147	-0-	-393	-0-	457	1	7477	2	Y	194	198	0			13
							213	9									
03	9176	X	7301	-0-	-1875	-0-	437	1	6676	2	Y	171	164	0			20
							188	9									
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	567	1	8296	2	Y	201	210	0			11
							221	9									
05	9021	X	8991	-0-	-30	-0-	539	1	8229	2	Y	203	193	0			21
							223	9									
06	8730	X	8347	-0-	-383	-0-	521	1	7727	2	Y	90	96	1			15
							99	9									

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

01	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	160	1	2358	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
02	2352	N	2299	-0-	-53	-0-	129	1	2109	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
03	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	132	1	2015	2	Y	52	50	0			3
							57	9									
04	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	150	1	2189	2	Y	53	55	0			1
							58	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	154	1	2346	2	Y	58	55	0			4
							64	9									
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	137	1	2032	2	Y	-0-					4

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

01	2139	X	1767	-0-	-372	-0-	98	1	1627	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	110	1	1801	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
03	2914	X	2272	-0-	-642	-0-	132	1	2082	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
04	2820	X	2066	-0-	-754	-0-	124	1	1891	2	Y	46	45	0			2
							51	9									
05	2914	X	2358	-0-	-556	-0-	149	1	2151	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
06	2130	X	1875	-0-	-255	-0-	122	1	1701	2	Y	47	48	1			1
							52	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	56	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	58	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	56	1	788	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	199	1	3301	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	183	1	3004	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	211	1	3312	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	192	1	2915	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	224	1	3242	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	231	1	3231	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	296	1	4918	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	264	1	4318	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	301	1	4733	2	Y	68	69	0			-0-
							75	9									
04	4830	X	4712	-0-	-118	-0-	287	1	4359	2	Y	60	59	0			1
							66	9									
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	338	1	4882	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
06	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	324	1	4529	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	204	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	194	1	3183	2	N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	226	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	214	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	245	1	3543	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	227	1	3166	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5266	-0-		-128	-0-		299	1	4959	2	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
02	4872	X	2708	-0-		-2164	-0-		156	1	2548	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
03	5983	X	2699	-0-		-3284	-0-		161	1	2534	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
04	5790	X	1718	-0-		-4072	-0-		106	1	1610	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
05	5983	X	3934	-0-		-2049	-0-		254	1	3673	2	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*06	5121	X	5121	-0-		-0-	-0-		326	1	4557	2	Y	216	211	1	1	7	4
									238	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

01	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-		194	1	2872	2	Y	69	67	0			9
									76	9									
02	2772	X	2741	-0-		-31	-0-		154	1	2515	2	Y	65	66	0			8
									72	9									
03	3069	X	2352	-0-		-717	-0-		141	1	2150	2	Y	55	53	0			10
									61	9									
04	2970	X	2384	-0-		-586	-0-		149	1	2177	2	Y	53	55	0			8
									58	9									
05	3069	X	2462	-0-		-607	-0-		148	1	2253	2	Y	55	53	0			10
									61	9									
06	3000	X	2189	-0-		-811	-0-		131	1	1947	2	Y	101	96	1			15
									111	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

01	4136	X	4136	-0-		-0-	-0-		256	1	3780	2	Y	91	88	0			9
									100	9									
02	3614	X	3614	-0-		-0-	-0-		203	1	3316	2	Y	86	88	0			7
									95	9									
03	3813	X	2356	-0-		-1457	-0-		141	1	2154	2	Y	55	53	0			9
									61	9									
04	3690	X	1548	-0-		-2142	-0-		97	1	1412	2	Y	35	36	0			8
									39	9									
05	3813	X	2781	-0-		-1032	-0-		167	1	2545	2	Y	63	60	0			11
									69	9									
06	3300	X	2919	-0-		-381	-0-		184	1	2735	2	Y	-0-					11

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

01	442	N	442	-0-		-0-	-0-		27	1	405	2	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
02	2156	N	341	-0-		-1815	-0-		19	1	313	2	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
03	868	N	469	-0-		-399	-0-		28	1	428	2	Y	12	11	0			1
									13	9									
04	558	N	558	-0-		-0-	-0-		35	1	510	2	Y	12	13	0			-0-
									13	9									
05	572	N	572	-0-		-0-	-0-		34	1	524	2	Y	13	12	0			1
									14	9									
06	450	X	426	-0-		-24	-0-		27	1	399	2	Y	-0-					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2567	-0-	-192	-0-	159	1	2346	2	Y	56	54	0			11
							62	9									
02	2380	N	2291	-0-	-89	-0-	129	1	2103	2	Y	54	56	0			9
							59	9									
03	2666	N	2364	-0-	-302	-0-	141	1	2161	2	Y	56	53	0			12
							62	9									
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	165	1	2408	2	Y	58	61	0			9
							64	9									
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	160	1	2446	2	Y	60	57	0			12
							66	9									
06	2490	X	2402	-0-	-88	-0-	152	1	2250	2	Y	-0-					12

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					170

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	12	1	178	2	N	4	4	0			3
							4	9									
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	8	1	138	2	N	4	4	0			3
							4	9									
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	10	1	147	2	N	4	4	0			3
							4	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	5	5	0			3
							6	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	4	4	0			3
							4	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	132	2	N	2	4	1			1
							2	9									

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2214	-0-	-886	5936	137	1	2024	2	Y	48	47	0			4
							53	9									
02	2800	N	1973	-0-	-827	5109	111	1	1810	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
03	3100	N	1925	-0-	-1175	3934	115	1	1760	2	Y	45	43	0			5
							50	9									
04	3000	N	2238	-0-	-762	3172	140	1	2043	2	Y	50	52	0			3
							55	9									
05	3100	N	1763	-0-	-1337	1835	106	1	1613	2	Y	40	38	0			5
							44	9									
*06	3000	N	2154	-0-	-846	989	133	1	1966	2	Y	50	48	1			7
							55	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	166	1	2459	2	Y	59	57	0			5
							65	9									
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	138	1	2259	2	Y	59	60	0			4
							65	9									
03	2511	N	2119	-0-	-392	-0-	127	1	1937	2	Y	50	48	0			6
							55	9									
04	2610	N	2475	-0-	-135	-0-	155	1	2261	2	Y	54	57	0			3
							59	9									
05	2728	N	2484	-0-	-244	-0-	149	1	2273	2	Y	56	53	0			6
							62	9									
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	153	1	2267	2	Y	49	48	1			7
							54	9									

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	202	1	2986	2	Y	71	69	0			10
							78	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	170	1	2787	2	Y	72	74	0			8
							79	9									
03	3255	X	2620	-0-	-635	-0-	157	1	2395	2	Y	62	59	0			11
							68	9									
04	3150	X	3041	-0-	-109	-0-	190	1	2777	2	Y	67	70	0			8
							74	9									
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	203	1	3098	2	Y	76	73	0			11
							84	9									
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	190	1	2820	2	Y	100	96	1			15
							110	9									

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	195	1	2882	2	Y	69	67	0			6
							76	9									
02	2968	X	2767	-0-	-201	-0-	155	1	2539	2	Y	66	67	0			5
							73	9									
03	3286	X	2578	-0-	-708	-0-	154	1	2358	2	Y	60	58	0			7
							66	9									
04	3060	X	2264	-0-	-796	-0-	141	1	2068	2	Y	50	52	0			5
							55	9									
05	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	180	1	2743	2	Y	67	64	0			8
							74	9									
*06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	188	1	2793	2	Y	103	96	1			15
							113	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	8432	X	8168	-0-	-264	-0-	462	1	7666	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	446	1	7296	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	488	1	7674	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
04	7890	X	7267	-0-	-623	-0-	446	1	6786	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
05	8618	X	6739	-0-	-1879	-0-	434	1	6272	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	8340	X	6571	-0-	-1769	-0-	435	1	6082	2	Y	49	49	1			1
							54	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	41	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	712	2	Y	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	49	1	686	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6202	-0-	-1796	-0-	334	1	5549	2	Y	290	286	0			4
							319	9									
02	7224	X	5830	-0-	-1394	-0-	319	1	5221	2	Y	264	262	0			6
							290	9									
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	379	1	5958	2	Y	331	336	0			1
							364	9									
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	376	1	5723	2	Y	304	300	0			5
							334	9									
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	459	1	6632	2	Y	359	357	0			7
							395	9									
06	6060	X	5911	-0-	-149	-0-	393	1	5496	2	Y	20	26	1			1
							22	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	190	1	3150	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	181	1	2967	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	200	1	3146	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	3270	X	3229	-0-	-41	-0-	197	1	2997	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	209	1	3023	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
06	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	217	1	3035	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	4526	-0-	-2697	-0-	206	1	4240	2	Y	73	62	0			25
							80	9									
02	6412	X	4880	-0-	-1532	-0-	211	1	4596	2	Y	66	79	0			12
							73	9									
03	6355	X	5202	-0-	-1153	-0-	240	1	4883	2	Y	72	63	0			21
							79	9									
04	5040	X	4181	-0-	-859	-0-	187	1	3932	2	Y	56	65	0			12
							62	9									
05	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	194	1	4388	2	Y	54	52	0			14
							59	9									
*06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	248	1	5447	2	Y	48	43	1			19
							53	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6558	-0-	-262	-0-	372	1	6167	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	346	1	5660	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	395	1	6213	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	6360	X	6300	-0-	-60	-0-	388	1	5894	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	6665	X	6545	-0-	-120	-0-	422	1	6103	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
06	6450	X	5838	-0-	-612	-0-	386	1	5398	2	Y	49	49	1			1
							54	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3557	-0-	457	457	202	1	3355	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4759	-0-	1959	2416	274	1	4485	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6356	-0-	3256	5672	380	1	5976	2	Y	-0-					-0-
04	11769	X	6097	-0-	-5672	-0-	376	1	5721	2	Y	-0-					-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	447	1	6461	2	Y	-0-					-0-
*06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	438	1	6111	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	394	1	8088	2	Y	140	118	0			34
							154	9									
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	363	1	7922	2	Y	113	136	0			11
							124	9									
03	9207	X	5875	-0-	-3332	-0-	271	1	5515	2	Y	81	71	0			21
							89	9									
04	8910	X	5841	-0-	-3069	-0-	261	1	5494	2	Y	78	91	0			8
							86	9									
05	9300	X	8963	-0-	-337	-0-	374	1	8473	2	Y	105	101	0			12
							116	9									
*06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	333	1	7327	2	Y	24	25	1			11
							26	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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. 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
01	2511	N	2223	-0-		-288	-0-	101	1	2082	2	N	36	30	0			11
								40	9									
02	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	95	1	2075	2	N	30	36	0			5
								33	9									
03	2570	N	2570	-0-		-0-	-0-	118	1	2413	2	N	35	31	0			9
								39	9									
04	2519	N	2519	-0-		-0-	-0-	113	1	2369	2	N	34	39	0			4
								37	9									
05	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-	108	1	2438	2	N	30	29	0			5
								33	9									
*06	2532	N	2532	-0-		-0-	-0-	105	1	2316	2	N	101	74	1			32
								111	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

01	3596	X	3563	-0-		-33	-0-	202	1	3361	2	Y	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-	194	1	3173	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3798	-0-		-325	-0-	227	1	3571	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2269	-0-		-1721	-0-	140	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2374	-0-		-1749	-0-	154	1	2220	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2248	-0-		-1442	-0-	150	1	2098	2	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

01	5394	X	4339	-0-		-1055	-0-	198	1	4064	2	Y	70	59	0			18
								77	9									
02	4872	X	4468	-0-		-404	-0-	193	1	4209	2	Y	60	72	0			6
								66	9									
03	5394	X	3139	-0-		-2255	-0-	145	1	2946	2	Y	44	38	0			12
								48	9									
04	5130	X	3615	-0-		-1515	-0-	162	1	3400	2	Y	48	56	0			4
								53	9									
05	5239	X	4460	-0-		-779	-0-	186	1	4218	2	Y	51	50	0			5
								56	9									
*06	5160	X	5160	-0-		-0-	-0-	219	1	4812	2	Y	117	85	1			37
								129	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

01	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-	125	1	1845	2	N	44	43	0			7
								48	9									
02	2752	N	2752	-0-		-0-	-0-	154	1	2525	2	N	66	67	0			6
								73	9									
03	2328	N	2328	-0-		-0-	-0-	139	1	2130	2	N	54	52	0			8
								59	9									
04	2822	N	2822	-0-		-0-	-0-	176	1	2578	2	N	62	65	0			5
								68	9									
05	2845	N	2845	-0-		-0-	-0-	171	1	2604	2	N	64	61	0			8
								70	9									
*06	2480	N	2480	-0-		-0-	-0-	153	1	2275	2	N	47	48	1			7
								52	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3906	X	3556	-0-		-350	-0-	220	1	3251	2	Y	77	75	0			8
								85	9									
02	3416	X	3178	-0-		-238	-0-	178	1	2916	2	Y	76	77	0			7
								84	9									
03	3782	X	2870	-0-		-912	-0-	172	1	2624	2	Y	67	65	0			9
								74	9									
04	3600	X	3237	-0-		-363	-0-	202	1	2956	2	Y	72	75	0			6
								79	9									
05	3627	X	2931	-0-		-696	-0-	176	1	2682	2	Y	66	63	0			9
								73	9									
06	3450	X	3117	-0-		-333	-0-	182	1	2702	2	Y	212	192	1			29
								233	9									

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

01	186	N	131	-0-		-55	-0-	8	1	120	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
02	168	N	152	-0-		-16	-0-	9	1	139	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
03	155	N	137	-0-		-18	-0-	8	1	126	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
04	159	N	159	-0-		-0-	-0-	10	1	145	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
05	155	N	136	-0-		-19	-0-	8	1	125	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
06	120	N	117	-0-		-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

01	8091	X	7616	-0-		-475	-0-	471	1	6963	2	N	165	161	0			18
								182	9									
02	6972	X	6474	-0-		-498	-0-	363	1	5942	2	N	154	157	0			15
								169	9									
03	7564	X	5792	-0-		-1772	-0-	346	1	5297	2	N	135	130	0			20
								149	9									
04	7700	X	7700	-0-		-0-	-0-	481	1	7032	2	N	170	178	0			12
								187	9									
05	7748	X	7748	-0-		-0-	-0-	465	1	7090	2	N	175	166	0			21
								193	9									
*06	7406	X	7406	-0-		-0-	-0-	458	1	6796	2	N	138	138	1			21
								152	9									

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

01	3379	X	1207	-0-		-2172	-0-	75	1	1103	2	Y	26	26	0			6
								29	9									
02	3052	X	2281	-0-		-771	-0-	128	1	2094	2	Y	54	55	0			5
								59	9									
03	3162	X	1451	-0-		-1711	-0-	87	1	1325	2	Y	35	33	0			7
								39	9									
04	2880	X	1425	-0-		-1455	-0-	89	1	1302	2	Y	31	33	0			5
								34	9									
05	2599	X	2599	-0-		-0-	-0-	156	1	2378	2	Y	59	56	0			8
								65	9									
*06	2713	X	2713	-0-		-0-	-0-	171	1	2531	2	Y	10	16	1			2
								11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	296	1	4373	2	Y	104	101	0			13
							114	9									
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	233	1	3807	2	Y	99	101	0			11
							109	9									
03	4588	X	3033	-0-	-1555	-0-	181	1	2774	2	Y	71	68	0			14
							78	9									
04	4620	X	3441	-0-	-1179	-0-	215	1	3143	2	Y	75	79	0			10
							83	9									
05	4774	X	2850	-0-	-1924	-0-	171	1	2609	2	Y	64	61	0			13
							70	9									
06	4620	X	2741	-0-	-1879	-0-	166	1	2467	2	Y	98	96	1			15
							108	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		2053	-0-	2053	2053	128	1	1875	2	Y	45	47	0			6
							50	9									
05	T. A.		5058	-0-	5058	7111	303	1	4628	2	Y	115	109	0			12
							127	9									
06	T. A.		4996	-0-	4996	12107	313	1	4643	2	Y	36	42	1			6
							40	9									

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1267	-0-	-841	-0-	78	1	1158	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
02	1904	X	805	-0-	-1099	-0-	45	1	739	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
03	2108	X	988	-0-	-1120	-0-	59	1	904	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
04	1320	X	1209	-0-	-111	-0-	75	1	1104	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	115	1	1749	2	Y	43	41	0			2
							47	9									
06	960	N	635	-0-	-325	-0-	33	1	482	2	Y	109	96	1			15
							120	9									

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	375	-0-	-183	-0-	23	1	342	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	448	X	149	-0-	-299	-0-	8	1	137	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	527	X	494	-0-	-33	-0-	30	1	452	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
04	510	X	452	-0-	-58	-0-	28	1	413	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	527	X	489	-0-	-38	-0-	29	1	448	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					2

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
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					89
02	1540	X	1062	-0-	-478	-0-	1062	2			Y	-0-					89
03	1705	X	1372	-0-	-333	-0-	1372	2			Y	-0-	79	1			10
04	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	1233	2	32	9	Y	29					39
05	1302	X	1173	-0-	-129	-0-	1161	2	12	9	Y	11					50
06	1320	X	1067	-0-	-253	-0-	1067	2			Y	-0-					50

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1392	2	55	9	N	50					105
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2526	2	77	9	N	70					175
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1991	2	68	9	N	62	172	1			65
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	2	25	9	N	23					88
05	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	2698	2	74	9	N	67					155
06	1980	N	631	-0-	-1349	-0-	614	2	17	9	N	15					170

XTO ENERGY INC. 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 1 C RRCID -> 029696 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 045039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5710 - 5725

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

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		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

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	8	1	1342	2	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3472	X	1726	-0-	-1746	-0-	169	1	1542	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	3136	X	1823	-0-	-1313	-0-	11	1	1797	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	3472	X	2364	-0-	-1108	-0-	34	1	2315	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	3060	X	2653	-0-	-407	-0-	2638	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	18	1	2540	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
*06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	20	1	2666	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4513	2	39	9	Y	35	35	0			1
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5055	2	37	9	Y	34	34	0			1
03	5208	X	2875	-0-	-2333	-0-	17	1	2818	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4517	2	39	9	Y	35	35	0			1
05	5642	X	4822	-0-	-820	-0-	4774	2	48	9	Y	44	44	0			1
06	5400	X	4306	-0-	-1094	-0-	4262	2	44	9	Y	40	39	0			2

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	944	1	1574	3	Y	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	214	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	904	-0-	-986	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	87	1	1365	3	Y	-0-					-0-
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1760	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	9836	3	196	9	Y	178	158	1			35
02	8064	X	8012	-0-	-52	-0-	7962	3	50	9	Y	45					80
03	8928	X	6855	-0-	-2073	-0-	6776	3	79	9	Y	72					152
04	8640	X	8129	-0-	-511	-0-	8071	3	58	9	Y	53					205
05	8928	X	5158	-0-	-3770	-0-	5149	3	9	9	Y	8	183	1			30
*06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9713	3	68	9	Y	62					92

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	4340	X	3327	-0-	-1013	-0-	190	1	3137	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3275	-0-	-477	-0-	123	1	3152	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2978	-0-	-1176	-0-	127	1	2851	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2969	-0-	-1021	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3084	-0-	-698	-0-	128	1	2956	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	121	1	2764	3	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		427	-0-	427	-0-	1598	244	1	137	2	Y	42	42	0			1
									46	9								
02	T. A.		916	-0-	916	-0-	2514	870	2	46	9	Y	42	42	0			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	2514					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	2514					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	2514					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	2514					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	7	1	1757	2	Y	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1502	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
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3378	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	3248	X	2668	-0-	-580	-0-	2662	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	19	1	2880	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	3093	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3504	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3614	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	5	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	7	1	4257	2	Y	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	24	1	3328	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1929	-0-	-81	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3649	-0-	-1063	-0-	9	1	3640	2	Y	-0-					-0-
*06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	8	1	4659	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	43	1	748	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
02	4760	X	1765	-0-	-2995	-0-	7	1	1735	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	5270	X	700	-0-	-4570	-0-	7	1	669	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	3870	X	402	-0-	-3468	-0-	379	2	23	9	Y	21	21	0			1
05	2635	X	367	-0-	-2268	-0-	1	1	366	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	1890	X	381	-0-	-1509	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3782	X	2404	-0-	-1378	-0-	311	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*02	3416	X	3228	-0-	-188	-0-	324	1	2904	3	Y	-0-					-0-
*03	3782	X	2107	-0-	-1675	-0-	249	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*04	3570	X	2807	-0-	-763	-0-	299	1	2508	3	Y	-0-					-0-
*05	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	389	1	2976	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3162	-0-	3162	3162	357	1	2805	3	Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
*02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
*03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
*04	6180	X	4590	-0-	-1590	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
*05	6386	X	5476	-0-	-910	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
*06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE 08/20/1949 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*01	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	157 52	1 9	4512	3	Y	47	44	1			9
*02	4480	X	4268	-0-	-212	-0-	140 46	1 9	4082	3	Y	42	46	1			5
*03	4991	X	4654	-0-	-337	-0-	160 43	1 9	4451	3	Y	39	39	1			5
*04	4830	X	4138	-0-	-692	-0-	148 35	1 9	3955	3	Y	32	31	1			6
*05	4991	X	1345	-0-	-3646	-0-	54 14	1 9	1277	3	Y	13	17	1			2
06	4560	X	1180	-0-	-3380	-0-	42	1	1138	3	Y	-0-	2	1			-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

*01	899	N	677	-0-	-222	-0-	23	1	654	3	N	-0-					-0-
*02	868	N	617	-0-	-251	-0-	20	1	597	3	N	-0-					-0-
*03	868	N	577	-0-	-291	-0-	20	1	557	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	548	-0-	-112	-0-	19	1	529	3	N	-0-					-0-
*05	682	N	294	-0-	-388	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
06	570	N	126	-0-	-444	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2074	N	2074	-0-		-0-	-0-	75	1	1989	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
*02	1792	N	1451	-0-		-341	-0-	52	1	1397	3	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
*03	2060	N	2060	-0-		-0-	-0-	76	1	1982	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*04	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	76	1	1888	3	Y	9	7	1			2
								10	9									
*05	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	88	1	1991	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
*06	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	76	1	1889	3	Y	7	7	1			1
								8	9									

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-	79	1	2290	3	Y	240	222	1			44
								264	9									
*02	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-	71	1	2073	3	Y	176	200	1			20
								194	9									
*03	2538	N	2538	-0-		-0-	-0-	83	1	2286	3	Y	154	154	1			20
								169	9									
*04	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	86	1	2300	3	Y	215	194	1			41
								237	9									
*05	2511	N	2289	-0-		-222	-0-	84	1	2033	3	Y	156	176	1			21
								172	9									
*06	2484	N	2484	-0-		-0-	-0-	84	1	2266	3	Y	122	124	1			19
								134	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875

01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	321	-0-	-99	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL -A- WELL #: 2 U RRCID -> 029869 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5610 - 5642

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	61	1	2089	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1655	-0-	-193	-0-	61	1	1592	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	67	1	1945	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
04	1980	N	1802	-0-	-178	-0-	91	1	1698	2	Y	12	6	1			10
							13	9									
05	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	123	1	1590	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
06	1890	N	1666	-0-	-224	-0-	123	1	1530	2	Y	12	13	1			8
							13	9									

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	814	-0-	-296	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
*10	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	150	1	3086	3	Y	145	153	1			36
							160	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	139	1	2810	3	Y	124	76	1			84
							136	9									
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	153	1	3018	3	Y	118	148	1			54
							130	9									
04	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	250	1	2683	3	Y	113	100	1			67
							124	9									
05	3286	X	2711	-0-	-575	-0-	344	1	2267	3	Y	91	120	1			38
							100	9									
06	3060	X	2373	-0-	-687	-0-	319	1	1981	3	Y	66	74	1			30
							73	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	248	1	6882	2	N	31	36	1			19
							34	9									
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	226	1	6283	2	N	34	37	1			16
							37	9									
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	251	1	6466	2	N	25	18	1			23
							28	9									
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	233	1	6062	2	N	14	28	1			9
							15	9									
05	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	242	1	6102	2	N	14	10	1			13
							15	9									
*06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	240	1	5734	2	N	11	10	1			14
							12	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260897 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5659

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029736 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6064 - 6181

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	3			N	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	1213	3	N	1					30
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	3	N	-0-					30
03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	41	1	993	3	N	-0-					30
04	1200	N	330	-0-	-870	-0-	2	1	328	3	N	-0-					30
05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	38	1	994	3	N	-0-					30
06	990	N	504	-0-	-486	-0-	18	1	486	3	N	-0-					30

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
*06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

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

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	398 154	1 9	5877	2	Y	140	136	0			8
02	6020	X	5695	-0-	-325	-0-	319 149	1 9	5227	2	Y	135	138	0			5
03	6479	X	5316	-0-	-1163	-0-	318 138	1 9	4860	2	Y	125	120	0			10
04	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	373 145	1 9	5455	2	Y	132	138	0			4
05	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	356 146	1 9	5427	2	Y	133	127	0			10
06	6210	X	4238	-0-	-1972	-0-	261 111	1 9	3866	2	Y	101	96	1			15

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	45	1	740	2	Y	-0-					1
02	1316	N	1119	-0-	-197	-0-	64	1	1055	2	Y	-0-					1
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2099	2	Y	-0-					1
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	117	1	1776	2	Y	-0-					1
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	136	1	1965	2	Y	-0-					1
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	128	1	1782	2	Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	N	3250	-0-	150	1810	148	1	3045	2	Y	52	44	0			8
							57	9									
02	3868	X	2058	-0-	-1810	-0-	89	1	1938	2	Y	28	33	0			3
							31	9									
03	1085	X	361	-0-	-724	-0-	17	1	340	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
04	1050	X	1036	-0-	-14	-0-	46	1	975	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	143	1	3248	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
*06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	2	Y	278	195	1			85
							306	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	377	1	6266	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	335	1	5490	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	5704	X	3810	-0-	-1894	-0-	227	1	3566	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
04	6450	X	2674	-0-	-3776	-0-	164	1	2497	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	458	1	6625	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	366	1	5112	2	Y	-0-					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	290	1	4286	2	Y	102	99	0			17
							112	9									
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	225	1	3676	2	Y	95	97	0			15
							105	9									
03	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	207	1	3169	2	Y	81	78	0			18
							89	9									
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	273	1	3991	2	Y	97	101	0			14
							107	9									
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	257	1	3926	2	Y	96	92	0			18
							106	9									
06	4410	X	3835	-0-	-575	-0-	240	1	3555	2	Y	36	47	1			7
							40	9									

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

01	3100 N	2510	-0-	-590	4510	2499	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	T. A.	831	-0-	831	5341	820	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	T. A.	2003	-0-	2003	7344	15	1	1976	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
04	T. A.	2041	-0-	2041	9385	2030	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	T. A.	1243	-0-	1243	10628	1232	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	T. A.	979	-0-	979	11607	969	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 4949

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

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

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

01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					96
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					96
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2137	3	64	9	N	58					154
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2035	3	8	9	N	7					161
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					161
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					161

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

01	3283	R	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
02	3491	R	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
03	3193	#	3095	-0-	-98	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3686	R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	4040	R	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
*06	3909	R	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

01	2449	N	1962	-0-	-487	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1362	-0-	-290	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1713	-0-	-177	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	636	-0-	-1314	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

01	2139	N	714	-0-	-1425	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2609	-0-	-894	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1119	-0-	-2271	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6195 - 6314

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

01	SI MULT		968	-0-	968	2028	968	3			N	-0-					-0-
02	SI MULT		1900	-0-	1900	3928	1900	3			N	-0-					-0-
03	6039	X	2111	-0-	-3928	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1346	-0-	-762	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1031	-0-	-1009	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

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

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

01	4340	X	143	-0-	-4197	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	2096	-0-	-1824	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	3557	-0-	-1837	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	2199	-0-	-3021	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	485	-0-	-4909	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	580	-0-	-2870	-0-	580	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

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

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1273	-0-	-1275	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1069	-0-	-1752	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1120	-0-	-830	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1160	-0-	-483	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1200	-0-	-210	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					1
02	2940	X	206	-0-	-2734	-0-	206	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

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

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 207596 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6254 - 6279

01	14B2	EXT	868	-0-	868	2216	868	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2769	-0-	2769	4985	2769	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2282	-0-	2282	7267	2282	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2579	-0-	2579	9846	2579	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	460	-0-	460	10306	460	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	473	-0-	473	10779	473	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
*06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

01	36115	X	18593	-0-	-17522	-0-	17567	3	1026	9	Y	933	920	1			55
02	32620	X	12992	-0-	-19628	-0-	12146	3	846	9	Y	769	778	1			46
03	36115	X	11641	-0-	-24474	-0-	11263	3	378	9	Y	344	370	1			20
04	34950	X	18870	-0-	-16080	-0-	18438	3	432	9	Y	393	393	1			20
05	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	17837	3	387	9	Y	352	338	1			34
06	18000	X	13672	-0-	-4328	-0-	13366	3	306	9	Y	278	282	1			30

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

01	28861	X	11889	-0-	-16972	-0-	11507	3	382	9	Y	347	342	1			20
02	26068	X	9413	-0-	-16655	-0-	9109	3	304	9	Y	276	280	1			16
03	28861	X	6141	-0-	-22720	-0-	6062	3	79	9	Y	72	84	1			4
04	27930	X	122	-0-	-27808	-0-	32	3	90	9	Y	82	82	1			4
05	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17399	3	81	9	Y	74	71	1			7
*06	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	25991	3	64	9	Y	58	59	1			6

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

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

02	0		7633	-0-	7633	7633	7633	3			N	-0-					-0-
03	0		46566	-0-	46566	54199	46566	3			N	-0-					-0-
04	0	W	32926	-0-	32926	87125	32926	3			N	-0-					-0-
05	0	W	32743	-0-	32743	119868	32743	3			N	-0-					-0-
06	0	W	29613	-0-	29613	149481	29613	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

04	3430	X	1094	-0-	-2336	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*05	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	26052	3			N	-0-					-0-
*06	22008	X	22008	-0-	-0-	-0-	22008	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 2 T RRCID -> 030310 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6141 - 6450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

01	3689	X	3223	-0-	-466	-0-	329	1	2868	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
02	3332	X	2980	-0-	-352	-0-	91	1	2864	3	Y	23	7	0	15	1	2
							25	9									
03	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	68	1	2897	3	Y	18	11	0	6	1	3
							20	9									
04	3570	X	2852	-0-	-718	-0-	2833	3	19	9	Y	17	14	0	4	1	2
05	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	80	1	3077	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
06	3180	X	3027	-0-	-153	-0-	79	1	2929	3	Y	17	16	0			2
							19	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2465	-0-	-1069	-0-	189	1	2273	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2688	X	1222	-0-	-1466	-0-	8	1	1211	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2976	X	1179	-0-	-1797	-0-	14	1	1162	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	2880	X	1531	-0-	-1349	-0-	1528	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	2480	X	1883	-0-	-597	-0-	7	1	1873	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	2400	X	1827	-0-	-573	-0-	8	1	1819	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	162	-0-	-2411	-0-	147	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	396	2	21	9	Y	19	18	0			1
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	986	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	Y	19	19	0			1
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2550	2	21	9	Y	19	19	0			1
*06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3154	2	19	9	Y	17	17	0			1

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	233	1	4582	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3948	X	2836	-0-	-1112	-0-	8	1	2826	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	4371	X	2801	-0-	-1570	-0-	17	1	2782	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4912	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	5	1	4571	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4230	X	3796	-0-	-434	-0-	5	1	3789	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2902	-0-	2902	13390	2902	2			Y	-0-					-0-
02	15649	X	2259	-0-	-13390	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	9	1	2433	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
*06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		22	-0-	22	63	22	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	72	9	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	72					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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		2674	-0-	2674	20839	2642	2	32	9	Y	29	29	0			1
02	24238	X	3399	-0-	-20839	-0-	3367	2	32	9	Y	29	29	0			1
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	17	1	1946	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	7230	X	855	-0-	-6375	-0-	819	2	36	9	Y	33	33	0			1
05	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	3156	2	36	9	Y	33	33	0			1
06	3630	X	2581	-0-	-1049	-0-	2549	2	32	9	Y	29	29	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	103	1	1278	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	213	-0-	-683	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	5	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	3	1	909	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2048	-0-	-339	-0-	2023	2	25	9	Y	23	23	0			1
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3313	2	25	9	Y	23	23	0			1
03	2263	X	609	-0-	-1654	-0-	583	2	26	9	Y	24	24	0			1
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2178	2	25	9	Y	23	23	0			1
05	3689	X	2044	-0-	-1645	-0-	2019	2	25	9	Y	23	23	0			1
06	3570	X	1921	-0-	-1649	-0-	1899	2	22	9	Y	20	20	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	831	-0-	-1525	-0-	740	2	91	9	Y	83	83	0			2
02	1820	X	776	-0-	-1044	-0-	686	2	90	9	Y	82	82	0			2
03	1674	X	782	-0-	-892	-0-	5	1	682	2	Y	86	85	0			3
							95	9									
04	1080	X	849	-0-	-231	-0-	760	2	89	9	Y	81	82	0			2
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	885	2	91	9	Y	83	82	0			3
*06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	796	2	80	9	Y	73	73	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	6416	-0-	-3442	-0-	6386	2	30	9	Y	27	27	0			1
02	7308	X	6017	-0-	-1291	-0-	5988	2	29	9	Y	26	26	0			1
03	7192	X	5250	-0-	-1942	-0-	35	1	5185	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	6240	X	6104	-0-	-136	-0-	6074	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	6665	X	5898	-0-	-767	-0-	5869	2	29	9	Y	26	26	0			1
06	6450	X	5925	-0-	-525	-0-	5897	2	28	9	Y	25	25	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 6589

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	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

01	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	9716	2	Y	10	10	0	-0-
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	7907	2	Y	10	10	0	-0-
03	6510	X	5764	-0-	-746	-0-	56 11	1 9	5697	2	Y	10	10	0	-0-
04	6300	X	3161	-0-	-3139	-0-	3150	2	11	9	Y	10	10	0	-0-
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	7002	2	Y	10	10	0	-0-
*06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	11 29	1 9	7076	2	Y	26	25	0	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

01	279	N	74	-0-	-205	-0-	45	3	29	9	Y	26	28	1			1
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	26	8	0	16	1	3
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	19	12	0	7	1	3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	19	16	0	4	1	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	0			3

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

01	10881	X	8877	-0-	-2004	-0-	49	1	8633	3	Y	177	222	1			8
							195	9									
02	9828	X	9296	-0-	-532	-0-	311	1	8796	3	Y	172	52	0	110	1	18
							189	9									
03	10881	X	8960	-0-	-1921	-0-	347	1	8471	3	Y	129	83	0	45	1	19
							142	9									
04	9510	X	9289	-0-	-221	-0-	1	1	9149	3	Y	126	105	0	27	1	13
							139	9									
05	10292	X	9420	-0-	-872	-0-	357	1	8936	3	Y	115	122	0			6
							127	9									
06	9960	X	9227	-0-	-733	-0-	351	1	8876	3	Y	-0-	6	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2105	-0-	-499	-0-	2013	2	92	9	Y	84	84	0			2
02	2212	X	1193	-0-	-1019	-0-	1102	2	91	9	Y	83	83	0			2
03	2449	X	1475	-0-	-974	-0-	8	1	1371	2	Y	87	86	0			3
							96	9									
04	2160	X	1654	-0-	-506	-0-	1562	2	92	9	Y	84	84	0			3
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2168	2	76	9	Y	69	70	0			2
06	2040	X	1943	-0-	-97	-0-	1874	2	69	9	Y	63	62	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	398	-0-	-190	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	143	-0-	-517	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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 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
01	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	1828	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
03	2108	X	1995	-0-	-113	-0-	13	1	1972	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2298	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2334	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
*06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	1333	N	693	-0-	-640	-0-	690	3	3	9	Y	3	6	1			4
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	816	3	14	9	Y	13	6	1			11
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	758	3	9	9	Y	8	6	1			13
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	Y	7	12	1			8
05	930	N	496	-0-	-434	-0-	489	3	7	9	Y	6	6	1			8
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	635	3	2	9	Y	2	9	1			1

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	12	-0-	-577	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. WELL #: 1 RRCID -> 193900 COMPL. DATE 12/17/1946 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6582 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4646	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
02	6720	X	1391	-0-	-5329	-0-	1373	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	7440	X	22	-0-	-7418	-0-	4	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	7200	X	52	-0-	-7148	-0-	34	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	5952	X	128	-0-	-5824	-0-	110	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	4500	X	172	-0-	-4328	-0-	155	2	17	9	Y	15	14	0			1

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2735	-0-	-954	-0-	15	1	2610	3	Y	100	106	1			4
							110	9									
02	3332	X	2962	-0-	-370	-0-	98	1	2757	3	Y	97	29	0	62	1	10
							107	9									
03	3689	X	2971	-0-	-718	-0-	114	1	2777	3	Y	73	47	0	25	1	11
							80	9									
04	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	2852	3	78	9	Y	71	59	0	16	1	7
05	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	114	1	2832	3	Y	65	69	0			3
							72	9									
*06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	138	1	3482	3	Y	13	14	0			2
							14	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	8	1	1315	3	Y	67	71	1			3
							74	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	3	Y	65	20	0	41	1	7
							72	9									
03	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	54	1	1318	3	Y	48	31	0	17	1	7
							53	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1394	3	52	9	Y	47	39	0	10	1	5
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	57	1	1441	3	Y	20	24	0			1
							22	9									
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	23	21	0			3
							25	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	3162	X	201	-0-	-2961	-0-	33	1	166	2	N	2					147
							2	9									
02	2548	X	1053	-0-	-1495	-0-	494	1	557	2	N	2					149
							2	9									
03	2821	X	1531	-0-	-1290	-0-	459	1	1072	2	N	-0-					149
04	2730	X	1691	-0-	-1039	-0-	613	1	1067	2	N	10					159
							11	9									
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	189	1	1572	2	N	-0-					159
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	184	1	1460	2	N	65	182	1			42
							72	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	393	1	886	2	N	142					264
							156	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	239	1	765	2	N	148	306	1			106
							163	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	347	1	793	2	N	107					213
							118	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	393	1	895	2	N	118	139	1			192
							130	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	368	1	816	2	N	133	162	1			163
							146	9									
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	301	1	538	2	N	104	155	1			112
							114	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	78	1	237	2	N	12					220
							13	9									
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	57	1	235	2	N	5					225
							6	9									
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	53	1	142	2	N	42					267
							46	9									
04	330	N	144	-0-	-186	-0-	48	1	96	2	N	-0-	183	1			84
05	341	N	79	-0-	-262	-0-	23	1	56	2	N	-0-					84
06	240	N	89	-0-	-151	-0-	28	1	61	2	N	-0-					84

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

01	11377	X	998	-0-	-10379	-0-	191	1	807	2	N	-0-					35
02	10276	X	1050	-0-	-9226	-0-	213	1	828	2	N	8					43
							9	9									
03	11377	X	671	-0-	-10706	-0-	149	1	522	2	N	-0-					43
04	11010	X	631	-0-	-10379	-0-	137	1	494	2	N	-0-					43
05	11377	X	252	-0-	-11125	-0-	57	1	195	2	N	-0-					43
*06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	45	1	158	2	N	-0-					84

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

01	1519	N	383	-0-	-1136	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	417	-0-	-983	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*03	1085	N	443	-0-	-642	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	439	-0-	-26	-0-	1	1	438	3	N	-0-					-0-
06	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

*01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	62	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	53	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*03	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	63	1	1740	3	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	63	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	62	1	1516	3	Y	-0-					-0-
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	67	1	1813	3	Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 128810 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6511 - 6527

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160967 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6866 - 7502

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

*01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	43 1 6 9	1213	3	Y	5	5	1			1
*02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	38 1 3 9	1093	3	Y	3	4	1			-0-
*03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	44 1 3 9	1209	3	Y	3	3	1			-0-
*04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	43 1 6 9	1142	3	Y	5	4	1			1
*05	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	47 1 4 9	1128	3	Y	4	4	1			1
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	41 1 4 9	1081	3	Y	4	4	1			1

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

01	4216	X	2224	-0-	-1992	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3355	-0-	-453	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
*04	3810	X	2505	-0-	-1305	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*05	3720	X	53	-0-	-3667	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5893	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5201	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5594	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5919	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2289	-0-	-287	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*04	2760	X	2758	-0-	-2	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*05	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1966	-0-	-794	-0-	1966	3			N	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1497	3	11	9	N	10	11	0			1
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1437	3	9	9	N	8	8	0			1
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	3	10	9	N	9	9	0			1
*04	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1458	3	8	9	N	7	7	0			1
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	3	8	9	N	7	7	0			1
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	3	18	9	N	16	15	0			2

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3999	X	3332	-0-	-667	-0-	3326	3	6	9	N	5	5	0			1
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2994	3	4	9	N	4	4	0			1
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3186	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2718	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3175	3	10	9	N	9	8	0			1
*06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2530	3	47	9	N	43	39	0			5

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
*01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	242	1	7023	3	N	29	28	1			5
							32	9									
*02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	208	1	6051	3	N	54	53	1			6
							59	9									
*03	6789	X	6773	-0-	-16	-0-	234	1	6480	3	N	54	53	1			7
							59	9									
*04	6570	X	6038	-0-	-532	-0-	214	1	5741	3	N	75	68	1			14
							83	9									
*05	6789	X	6388	-0-	-401	-0-	252	1	6062	3	N	67	72	1			9
							74	9									
06	6570	X	6396	-0-	-174	-0-	226	1	6107	3	N	57	57	1			9
							63	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

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

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 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
01	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2867	3	31	9	N	28	29	0			3
02	2576	X	2556	-0-	-20	-0-	2533	3	23	9	N	21	21	0			3
03	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2756	3	25	9	N	23	23	0			3
*04	2760	X	2707	-0-	-53	-0-	2688	3	19	9	N	17	18	0			2
*05	2852	X	2843	-0-	-9	-0-	2818	3	25	9	N	23	22	0			3
*06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3300	3	58	9	N	53	50	0			6

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6658 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	134	1	3891	3	N	-0-					-0-
*02	1428	X	889	-0-	-539	-0-	29	1	860	3	N	-0-					-0-
*03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	234	1	6501	3	N	-0-					-0-
*04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	81	1	2160	3	N	-0-					-0-
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	132	1	3188	3	N	-0-					-0-
*06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	69	1	1881	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	774	-0-	-1551	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1059	-0-	-705	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

01	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	2	-0-	-1118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

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

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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		261	-0-	261	261	164	3	97	9	N	88	78	0			10

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
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3617	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3284	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3623	3	3	9	N	3	3	0			-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15097	X	14617	-0-	-480	-0-	14596	3	21	9	N	19	20	0			2
02	13636	X	12996	-0-	-640	-0-	12979	3	17	9	N	15	15	0			2
03	15097	X	13934	-0-	-1163	-0-	13916	3	18	9	N	16	16	0			2
*04	14310	X	13303	-0-	-1007	-0-	13291	3	12	9	N	11	12	0			1
*05	14787	X	14089	-0-	-698	-0-	14077	3	12	9	N	11	11	0			1
*06	14160	X	13045	-0-	-1115	-0-	13022	3	23	9	N	21	20	0			2

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9787	-0-	-815	-0-	9784	3	3	9	N	3	4	0			-0-
02	9240	X	8279	-0-	-961	-0-	8276	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	10230	X	9017	-0-	-1213	-0-	9014	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	9810	X	8409	-0-	-1401	-0-	8407	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10003	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	9480	X	9285	-0-	-195	-0-	9282	3	3	9	N	3	3	0			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4991	3	6	9	N	5	5	0			1
02	2800	X	2766	-0-	-34	-0-	2762	3	4	9	N	4	4	0			1
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7876	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5989	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5753	3	9	9	N	8	7	0			1
*06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5128	3	40	9	N	36	33	0			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

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

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

01	279	N	67	-0-	-212	-0-	66	3	1	9	N	1	2	0			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1410	3	14	9	N	13	11	0			2
*06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1035	3	62	9	N	56	52	0			6

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3689	X	955	-0-	-2734	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	952	X	762	-0-	-190	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	841	-0-	-213	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*04	1020	X	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

01	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236041 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6632 - 6642

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

*01	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	128	1	3673	3	N	25	23	1			5
							28	9									
*02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	118	1	3466	3	N	14	17	1			2
							15	9									
*03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	137	1	3788	3	N	12	12	1			2
							13	9									
*04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	137	1	3702	3	N	17	16	1			3
							19	9									
*05	3596	X	3158	-0-	-438	-0-	125	1	3016	3	N	15	16	1			2
							17	9									
06	3480	X	2156	-0-	-1324	-0-	77	1	2062	3	N	15	15	1			2
							17	9									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

01	5146	X	4675	-0-	-471	-0-	4660	3	15	9	N	14	14	0			2
02	5824	X	4687	-0-	-1137	-0-	4676	3	11	9	N	10	10	0			2
03	6572	X	5765	-0-	-807	-0-	5754	3	11	9	N	10	11	0			1
*04	6360	X	6006	-0-	-354	-0-	5997	3	9	9	N	8	8	0			1
*05	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	6464	3	7	9	N	6	6	0			1
06	5580	X	4321	-0-	-1259	-0-	4313	3	8	9	N	7	7	0			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

01	6014	X	2737	-0-	-3277	-0-	2367	3	370	9	N	336	317	0			40
02	7532	X	3098	-0-	-4434	-0-	2826	3	272	9	N	247	249	0			38
03	8339	X	4596	-0-	-3743	-0-	4302	3	294	9	N	267	275	0			30
*04	8100	X	5604	-0-	-2496	-0-	5331	3	273	9	N	248	243	1			35
*05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6770	3	209	9	N	190	198	1			27
*06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4349	3	285	9	N	259	257	1			29

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

01	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	728	N	411	-0-	-317	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7239	3	100	9	N	91	93	0			11
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6560	3	74	9	N	67	68	0			10
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7476	3	80	9	N	73	75	0			8
*04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7318	3	61	9	N	55	57	0			6
*05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8156	3	59	9	N	54	54	0			6
*06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7480	3	102	9	N	93	93	0			6

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

*01	1271	N	992	-0-	-279	-0-	34	1	958	3	N	-0-					-0-
*02	1568	N	61	-0-	-1507	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	59	1	1642	3	N	-0-					-0-
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	49	1	1332	3	N	-0-					-0-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	3	N	-0-					-0-
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1667	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	248	1	3101	3	Y	42	44	1			11
							46	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	224	1	2727	3	Y	35	22	1			24
							39	9									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	248	1	3008	3	Y	18	34	1			8
							20	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	427	1	2878	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	589	1	2726	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	530	1	2731	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033393 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6127 - 6465

01	186	N	172	-0-	-14	-0-	22	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	152	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	157	2	41	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	104	-0-	-260	-0-	84	2	20	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	98	2	22	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	210	2	54	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	197	2	62	3	Y	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	330	2	96	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 2 L RRCID -> 034114 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6184 - 6416

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

*08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	773	1	6781	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	486	1	7997	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	351	1	7713	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	419	1	8084	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	376	1	7141	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	414	1	8372	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	7980	X	6487	-0-	-1493	-0-	346	1	6119	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	8835	X	8426	-0-	-409	-0-	395	1	7996	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	8550	X	8055	-0-	-495	-0-	379	1	7651	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	8835	X	7629	-0-	-1206	-0-	351	1	7253	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	8550	X	7336	-0-	-1214	-0-	339	1	6973	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	128	1	1360	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	100	1	1128	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	167	1	1735	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	112	1	1138	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	164	1	1683	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	154	1	1665	3	Y	9	9	1			-0-
							32	5	10	9							
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	145	1	1458	3	Y	6	6	1			-0-
							25	5	7	9							
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	164	1	1680	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	185	1	1578	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	164	1	1664	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	159	1	1590	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

01	3162	X	1885	-0-	-1277	-0-	1493	2	389	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2912	X	2623	-0-	-289	-0-	2122	2	498	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	3224	X	2033	-0-	-1191	-0-	1652	2	370	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	3120	X	1149	-0-	-1971	-0-	905	2	233	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	2390	2	754	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
06	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1414	2	413	3	Y	10	9	1			7
							11	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

01	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	3	2	9	Y	2					2
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3570	3	6	9	Y	5	1	1			6
*06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3424	3	8	9	Y	7	3	1			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	697	2	181	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	561	2	132	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	571	2	128	3	Y	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	927	2	238	3	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	711	2	225	3	Y	-0-					-0-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	707	2	207	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 C RRCID -> 168526 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6436 - 6442

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

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

HUDSON, NELL WELL #: 8 U RRCID -> 172343 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6630 - 6638

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	208	2	54	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	194	2	46	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	186	2	42	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	221	2	57	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	170	2	53	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	149	2	43	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	2382	2	621	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2056	2	483	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	2144	2	480	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2700	X	2566	-0-	-134	-0-	2040	2	525	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	1937	2	611	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2700	X	2102	-0-	-598	-0-	1624	2	475	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

*08	279	N	30	-0-	-249	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	155	1	3404	3	Y	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	166	1	3876	3	Y	-0-					-0-
*10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	164	1	3614	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	150	1	3008	3	Y	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	160	1	3323	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	3348	X	1970	-0-	-1378	-0-	86	1	1876	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	3164	X	2458	-0-	-706	-0-	114	1	2335	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	159	1	3213	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	136	1	2751	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3503	X	1891	-0-	-1612	-0-	87	1	1797	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	3270	X	1169	-0-	-2101	-0-	54	1	1111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182431 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6267 - 6385

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	156	1	3409	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	161	1	3766	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	177	1	3890	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	168	1	3359	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	179	1	3711	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	147	1	3230	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	156	1	3202	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	173	1	3499	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	193	1	3891	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	252	1	5219	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	222	1	4563	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

01	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	3545	2	17	9	Y	15	15	1			5
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3065	2	13	9	Y	12	13	1			4
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3315	2	23	9	Y	21	19	1			6
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3348	2	23	9	Y	21	20	1			7
05	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	3224	2	28	9	Y	25	23	1			9
06	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	2907	2	25	9	Y	23	21	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1365	2	356	3	Y	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1480	2	348	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1066	2	239	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1153	-0-	-527	-0-	917	2	236	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	924	2	291	3	Y	-0-					-0-
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1602	2	468	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	150	1	881	2	Y	97	96	1			59
							230	3	107	9							
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	138	1	771	2	Y	98	85	1			72
							181	3	108	9							
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	154	1	720	2	Y	279	245	1			106
							161	3	307	9							
04	1320	N	636	-0-	-684	-0-	135	1	309	2	Y	102	156	1			52
							80	3	112	9							
05	1333	N	345	-0-	-988	-0-	70	1	145	2	Y	76	86	1			42
							46	3	84	9							
06	1290	N	224	-0-	-1066	-0-	100	1	42	2	Y	64	60	1			46
							12	3	70	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	18	2	4	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1035	2	91	9	Y	83	69	1			23
02	1484	N	901	-0-	-583	-0-	823	2	78	9	Y	71	67	1			27
03	1395	N	882	-0-	-513	-0-	820	2	62	9	Y	56	74	1			9
04	1080	N	555	-0-	-525	-0-	508	2	47	9	Y	43	32	1			20
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	807	2	46	9	Y	42	47	1			15
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	723	2	42	9	Y	38	32	1			21

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4526	-0-	-1612	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	3569	-0-	-1975	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4618	-0-	-482	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4451	-0-	-602	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4043	-0-	-1087	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2781	-0-	-40	-0-	2147	2	560	3	Y	67	74	1			22
							74	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	1812	2	426	3	Y	53	57	1			18
							58	9									
03	2542	N	2253	-0-	-289	-0-	1796	2	402	3	Y	50	53	1			15
							55	9									
04	2460	N	2032	-0-	-428	-0-	1592	2	410	3	Y	27	33	1			9
							30	9									
05	2542	N	1322	-0-	-1220	-0-	981	2	310	3	Y	28	27	1			10
							31	9									
06	2190	N	658	-0-	-1532	-0-	501	2	146	3	Y	10	15	1			5
							11	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

01	2945	X	2467	-0-	-478	-0-	2281	2	186	9	Y	169	189	1			54
02	2660	X	2276	-0-	-384	-0-	2125	2	151	9	Y	137	145	1			46
03	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2394	2	234	9	Y	213	196	1			63
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2552	2	315	9	Y	286	252	1			97
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2501	2	325	9	Y	295	285	1			107
*06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2366	2	290	9	Y	264	241	1			130

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	620	N	600	-0-	-20	-0-	26	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	Y	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	26	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

*08	2170	N	1874	-0-	-296	-0-	137	1	1723	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2130	N	1490	-0-	-640	-0-	104	1	1375	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	142	1	1776	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	137	1	1596	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	117	1	1383	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	141	1	1694	3	Y	25	25	1			-0-
							32	5	28	9							
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	132	1	1560	3	Y	18	18	1			-0-
							27	5	20	9							
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	154	1	1800	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	178	1	1759	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	159	1	1861	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	159	1	1858	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	297	-0-	-726	-0-	296 3	1 9	N	1	2 1		-0-
02	924 N	274	-0-	-650	-0-	272 3	2 9	N	2	1 1		1
03	744 N	51	-0-	-693	-0-	51 3		N	-0-	1 1		-0-
04	300 N	2	-0-	-298	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	704	2	183	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	770	-0-	-854	-0-	623	2	147	3	N	-0-					-0-
03	837	N	620	-0-	-217	-0-	506	2	113	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	N	99	-0-	-771	-0-	79	2	20	3	N	-0-					-0-
05	868	N	561	-0-	-307	-0-	426	2	135	3	N	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	718	2	210	3	N	4	1	1			3
							4	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	3751	X	1556	-0-	-2195	-0-	1553	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	2464	X	1807	-0-	-657	-0-	1807	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2728	X	1944	-0-	-784	-0-	1936	2	8	9	Y	7	3	1			4
04	2550	X	1903	-0-	-647	-0-	1769	2	134	9	Y	122	97	1			29
05	2015	X	858	-0-	-1157	-0-	791	2	67	9	Y	61	75	1			15
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1705	N	908	-0-	-797	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	49	-0-	-1687	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	42	-0-	-2066	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	870	N	240	-0-	-630	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 235784 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6374 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2402	-0-	-698	15362	2402	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1128	-0-	-1672	13690	1128	3			N	-0-					-0-
03	15008	X	1318	-0-	-13690	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1008	-0-	-1482	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1323	-0-	-1250	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	744	-0-	-1566	-0-	744	3			N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	682	-0-	682	23472	680	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	25529	X	2057	-0-	-23472	-0-	2057	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2170	X	2150	-0-	-20	-0-	2147	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	2100	X	520	-0-	-1580	-0-	518	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	2170	X	637	-0-	-1533	-0-	637	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2100	X	41	-0-	-2059	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2136	-0-	2136	63114	1687	2	440	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	0	W	3939	-0-	3939	67053	3188	2	749	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
03	0	W	3531	-0-	3531	70584	2885	2	646	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	0	W	3215	-0-	3215	73799	2557	2	658	3	Y	-0-					-0-
05	0	W	2530	-0-	2530	76329	1923	2	607	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	1841	-0-	1841	78170	1425	2	416	3	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	12815	-0-	12815	101870	10156	2	2646	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
02	111636	X	9766	-0-	-101870	-0-	7899	2	1856	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
03	65813	X	8703	-0-	-57110	-0-	7086	2	1587	3	Y	27	25	1			10
							30	9									
04	23400	X	7570	-0-	-15830	-0-	6016	2	1547	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
05	17019	X	6850	-0-	-10169	-0-	5202	2	1642	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	12390	X	4241	-0-	-8149	-0-	3279	2	959	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841	X	20328	-0-	-26513	-0-	20276	2 9	52	9	Y	47	47	1			20
02	42308	X	16772	-0-	-25536	-0-	16727	2 9	45	9	Y	41	45	1			16
03	46841	X	17157	-0-	-29684	-0-	17112	2 9	45	9	Y	41	44	1			13
04	45330	X	14389	-0-	-30941	-0-	14339	2 9	50	9	Y	45	44	1			14
*05	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13318	2 9	54	9	Y	49	46	1			17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 9742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	2666	-0-	2666	13510	2066	2	543	3	Y	52	52	1			31
							57	9									
02	0	W	2225	-0-	2225	15735	1746	2	422	3	Y	52	45	1			38
							57	9									
03	0	W	1968	-0-	1968	17703	1535	2	343	3	Y	82	89	1			31
							90	9									
04	0	W	6062	-0-	6062	23765	4766	2	1226	3	Y	64	62	1			33
							70	9									
05	0	W	3503	-0-	3503	27268	2623	2	828	3	Y	47	54	1			26
							52	9									
06	0	W	2607	-0-	2607	29875	1991	2	582	3	Y	31	35	1			22
							34	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 01/27/1990 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
01	60822	X	19405	-0-	-41417	-0-	18712	2	693	9	Y	630	536	1			214
02	54936	X	6955	-0-	-47981	-0-	6440	2	515	9	Y	468	527	1			155
03	60822	X	3889	-0-	-56933	-0-	3397	2	492	9	Y	447	346	1			256
04	58860	X	13814	-0-	-45046	-0-	13767	2	47	9	Y	43	289	1			10
05	60822	X	18381	-0-	-42441	-0-	18315	2	66	9	Y	60	55	1			15
*06	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15862	2	45	9	Y	41	39	1			17

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		22415	-0-	22415	22415	22296	3	119	9	Y	108	1	1			108
09	0		16479	-0-	16479	38894	16423	3	56	9	Y	51	92	1			67
10	0		11643	-0-	11643	50537	11556	3	87	9	Y	79	37	1			109
11	0		6962	-0-	6962	57499	6906	3	56	9	Y	51	91	1			69
12	0		3113	-0-	3113	60612	3002	3	111	9	Y	101	92	1			78
01	0		1199	-0-	1199	61811	1127	3	72	9	Y	65	43	1			100
02	0		532	-0-	532	62343	481	3	51	9	Y	46	106	1			40
*03	73986	X	11643	-0-	-62343	-0-	11570	3	73	9	Y	66	33	1			73
*04	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8539	3	98	9	Y	89	77	1			85
*05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6322	3	86	9	Y	78	52	1			111
*06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4211	3	43	9	Y	39	51	1			99

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6281 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3111	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	27240	X	22189	-0-	-5051	-0-	17591	2	4525	3	Y	66	33	1			34
							73	9									
05	28148	X	15180	-0-	-12968	-0-	11500	2	3629	3	Y	46	55	1			25
							51	9									
06	27240	X	8895	-0-	-18345	-0-	6849	2	2003	3	Y	39	36	1			28
							43	9									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6640 - 6645

06	7695	X	5120	-0-	-2575	-0-	3961	2	1159	3	N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	992	X	881	-0-	-111	-0-	30	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	392	-0-	-268	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	731	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
06	660	N	323	-0-	-337	-0-	11	1	310	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 8 U RRCID -> 163431 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6336 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	372	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	336	1	1913	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	264	1	1665	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	670	-0-	-1790	-0-	312	1	358	2	N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	372	1	1765	2	N	-0-					-0-
*06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	360	1	2218	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515

DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3627	X	2244	-0-	-1383	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	21	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	28	1	4785	2	N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	23	1	4328	2	N	-0-					-0-
*06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	21	1	3850	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

01	5103	X	2510	-0-	-2593	-0-	322	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	312	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	362	1	2252	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	193	1	2235	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2389	-0-	-308	-0-	197	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	220	1	2253	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1318	-0-	-222	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	16	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	7	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	7	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	7	1	1268	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	602	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	95	1	649	2	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	65	1	719	2	N	-0-					-0-
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	55	1	565	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

01	1209	X	337	-0-	-872	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	924	X	163	-0-	-761	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
03	744	X	27	-0-	-717	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	202	1	3994	2	N	-0-					-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	197	1	3723	2	N	-0-					-0-
*06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	172	1	3271	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	165	1	1684	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1440	-0-	-632	-0-	141	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	919	-0-	-881	-0-	85	1	834	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	119	1	1217	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	123	1	1128	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1641	-0-	-405	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1526	-0-	-798	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1938	-0-	-635	-0-	23	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1832	-0-	-658	-0-	11	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	10	1	1818	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1479	-0-	-411	-0-	9	1	1470	2	N	-0-					-0-

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
01	0	W	1777	-0-	1777	74779	1777	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1550	-0-	1550	76329	1550	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1575	-0-	1575	77904	19	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1433	-0-	1433	79337	8	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1396	-0-	1396	80733	7	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1208	-0-	1208	81941	7	1	1201	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	2894	-0-	-2190	-0-	2894	3			N	-0-					163
02	3360	X	2506	-0-	-854	-0-	2506	3			N	-0-					163
03	3255	X	2436	-0-	-819	-0-	2436	3			N	-0-					163
04	3150	X	2359	-0-	-791	-0-	2357	3	2	9	N	2	2	8			163
05	3255	X	2443	-0-	-812	-0-	2443	3			N	-0-					163
06	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	2169	3			N	-0-					163

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263446 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 6473 - 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
01	6200	X	20	-0-	-6180	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	10	-0-	-4470	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	652	-0-	-4308	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	52	-0-	-4748	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	45	-0-	-2187	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	630	X	34	-0-	-596	-0-	34	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	342	2	99	9	N	90					164
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					164
03	992	N	110	-0-	-882	-0-	110	2			N	-0-					164
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	157	2			N	-0-					164
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					164
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					164

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					24
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					24
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					24
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					11
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					11
03	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					11
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					11
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					11
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

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

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185219 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1374	2	15	9	N	14					162
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-	147	1			15
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					15
04	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			N	-0-					15
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					15
06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	2			N	-0-					15

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1454	-0-	1454	1454	222	1	1208	2	Y	22	10	1			12
							24	9									

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1663	-0-	1663	35114	1611	2	52	9	N	47					184
02	0	W	1221	-0-	1221	36335	1177	2	44	9	N	40					224
03	0	W	997	-0-	997	37332	956	2	41	9	N	37					261
04	0	W	440	-0-	440	37772	406	2	34	9	N	31	180	1			112
05	0	W	578	-0-	578	38350	525	2	53	9	N	48					160
06	0	W	574	-0-	574	38924	505	2	69	9	N	63	178	1			45

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 5-F RRCID -> 160819 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9877 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6718	-0-	-598	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5937	-0-	-475	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6357	-0-	-742	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6327	-0-	-513	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	6125	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
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	621	-0-	-619	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4152	-0-	-1273	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	4111	-0-	-1679	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	4088	-0-	-1895	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	975	-0-	-117	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

01	1922	N	1624	-0-	-298	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

01	1395	N	497	-0-	-898	-0-	497	2			N	-0-					149
02	1316	N	89	-0-	-1227	-0-	89	2			N	-0-					149
03	1457	N	48	-0-	-1409	-0-	48	2			N	-0-					149
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					149
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					149
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					149

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
JOHNSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247946 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6360 - 6718

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					112
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					112
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-	13	1			2
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	698	2	19	9	Y	17	16	1			3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	613	2	18	9	Y	16	16	1			3
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	142	1	2353	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2068	-0-	2068	2068	119	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		617	-0-	617	2685	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	2708	X	23	-0-	-2685	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	90	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	106	1	1477	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	207	1	3443	2	Y	117	115	0			2
							129	9									
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	168	1	2758	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	234	1	3680	2	Y	133	135	0			-0-
							146	9									
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	208	1	3167	2	Y	110	108	0			2
							121	9									
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	210	1	3042	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
06	2760	X	1220	-0-	-1540	-0-	76	1	1055	2	Y	81	80	1			3
							89	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	700	1	11617	2	Y	285	280	0			5
							314	9									
02	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	644	1	10537	2	Y	248	247	0			6
							273	9									
03	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	722	1	11353	2	Y	295	299	0			2
							325	9									
04	12210	X	11660	-0-	-550	-0-	702	1	10668	2	Y	264	261	0			5
							290	9									
05	12679	X	11371	-0-	-1308	-0-	717	1	10365	2	Y	263	261	0			7
							289	9									
06	12270	X	12044	-0-	-226	-0-	800	1	11167	2	Y	70	75	1			2
							77	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	196	1	3257	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	2604	X	1513	-0-	-1091	-0-	87	1	1424	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	2635	X	1312	-0-	-1323	-0-	78	1	1232	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	3360	X	2605	-0-	-755	-0-	161	1	2441	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	3472	X	2861	-0-	-611	-0-	185	1	2673	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	182	1	2540	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	212	-0-	-222	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3100	N	4204	-0-	1104	4659	236	1	3909	2	Y	54	53	0			1
							59	9									
02	7604	X	2945	-0-	-4659	-0-	167	1	2738	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	195	1	3067	2	Y	44	45	0			-0-
							48	9									
04	4050	X	2398	-0-	-1652	-0-	146	1	2217	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	288	1	4158	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
06	4050	X	3721	-0-	-329	-0-	245	1	3423	2	Y	48	48	1			1
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	25	1	385	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	34	1	485	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	30	1	412	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

01	434	N	326	-0-	-108	-0-	18 4	1 9	304	2	Y	4	4	0			2
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	45 10	1 9	731	2	Y	9	9	0			2
03	775	N	654	-0-	-121	-0-	39 9	1 9	606	2	Y	8	8	0			2
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	563	2	Y	7	7	0			2
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	51 10	1 9	731	2	Y	9	9	0			2
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	-0-	2	7			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	172 319	1 9	2851	2	Y	290	286	0			5
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	138 243	1 9	2255	2	Y	221	220	0			6
03	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	157 295	1 9	2467	2	Y	268	271	0			3
04	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	154 267	1 9	2348	2	Y	243	240	0			6
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	167 279	1 9	2408	2	Y	254	253	0			7
06	2880	X	1841	-0-	-1039	-0-	110 195	1 9	1536	2	Y	177	160	1			24

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	4433	X	4057	-0-	-376	-0-	230	1	3810	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	227	1	3720	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	243	1	3821	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	3930	X	2580	-0-	-1350	-0-	159	1	2410	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	4402	X	282	-0-	-4120	-0-	18	1	263	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
06	4260	X	32	-0-	-4228	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	40	-0-	40	55	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	1204	N	752	-0-	-452	-0-	42	1	688	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	804	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54	1	755	2	Y	47	48	1			-0-
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

01	4247	X	2091	-0-	-2156	-0-	95	1	1957	2	Y	35	29	0			12
							39	9									
02	4844	X	1914	-0-	-2930	-0-	83	1	1803	2	Y	25	31	0			6
							28	9									
03	4402	X	1846	-0-	-2556	-0-	85	1	1732	2	Y	26	22	0			10
							29	9									
04	4260	X	2844	-0-	-1416	-0-	127	1	2676	2	Y	37	44	0			3
							41	9									
05	4402	X	2588	-0-	-1814	-0-	108	1	2447	2	Y	30	29	0			4
							33	9									
06	2040	X	1705	-0-	-335	-0-	74	1	1628	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

01	2635	X	1531	-0-	-1104	-0-	87	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1331	-0-	-769	-0-	77	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	122	1	1704	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	0	W	3190	-0-	3190	117929	181	1	2997	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	0	W	2684	-0-	2684	120613	154	1	2520	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	0	W	2804	-0-	2804	123417	167	1	2626	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	0	W	2402	-0-	2402	125819	148	1	2245	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	0	W	2121	-0-	2121	127940	137	1	1976	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	0	W	2768	-0-	2768	130708	185	1	2583	2	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	2393	2	42	9	N	38					171
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2385	2	32	9	N	29					200
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3709	2	32	9	N	29					229
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2378	2	29	9	N	26	186	1			69
05	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	1954	2	34	9	N	31					100
*06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2388	2	22	9	N	20					120

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

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

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	5115	X	4283	-0-	-832	-0-	122	1	4161	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	4069	-0-	-215	-0-	122	1	3947	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	153	1	4521	3	N	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	156	1	4440	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	78	1	4345	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4379	-0-	-151	-0-	65	1	4314	3	N	-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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 21 WELL #: 6-C RRCID -> 142926 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6423 - 6428

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	98	1	2153	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	91	1	2129	3	Y	-0-					-0-
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	101	1	2222	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	90	1	1810	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	91	1	1894	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	85	1	1854	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	82	1	1675	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	91	1	1834	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	88	1	1811	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	86	1	1768	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4776	-0-	-152	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4644	-0-	-812	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	3466	-0-	-1814	-0-	3453	2	13	9	Y	12	9	1			3
05	5456	X	4380	-0-	-1076	-0-	4366	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	5280	X	3644	-0-	-1636	-0-	3630	2	14	9	Y	13	11	1			5

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	496	#	70	-0-	-426	-0-	66	1	4	2	N	-0-					45
02	1148	#	173	-0-	-975	-0-	127	1	46	2	N	-0-					45
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					45
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					45
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	261	-0-	-669	-0-	252	3	9	9	Y	8	17	1			10
02	840	N	131	-0-	-709	-0-	91	3	40	9	Y	36	16	1			30
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	972	3	25	9	Y	23	16	1			37
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	599	3	21	9	Y	19	33	1			23
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1196	3	18	9	Y	16	16	1			23
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	933	3	23	9	Y	21	31	1			13

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		113	-0-	113	174	113	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		49	-0-	49	223	49	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		204	-0-	204	427	204	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		136	-0-	136	563	136	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

01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7889	3	15	9	Y	14	31	1			18
02	8036	X	7737	-0-	-299	-0-	7663	3	74	9	Y	67	30	1			55
03	8897	X	6358	-0-	-2539	-0-	6313	3	45	9	Y	41	29	1			67
04	8610	X	5555	-0-	-3055	-0-	5514	3	41	9	Y	37	61	1			43
05	8556	X	6480	-0-	-2076	-0-	6447	3	33	9	Y	30	30	1			43
06	8280	X	6244	-0-	-2036	-0-	6200	3	44	9	Y	40	58	1			25

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

01	4774	X	4106	-0-	-668	-0-	3966	3	140	9	Y	127	115	1			73
02	5376	X	4720	-0-	-656	-0-	4564	3	156	9	Y	142	170	1			45
03	5952	X	1811	-0-	-4141	-0-	1697	3	114	9	Y	104	88	1			61
04	5760	X	54	-0-	-5706	-0-	26	3	28	9	Y	25	73	1			13
05	5952	X	4577	-0-	-1375	-0-	4427	3	150	9	Y	136	83	1			66
*06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5460	3	98	9	Y	89	121	1			34

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1984	X	1753	-0-	-231	-0-	76	1	1666	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	94	1	2201	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	140	1	3080	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	1920	X	1885	-0-	-35	-0-	88	1	1774	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	88	1	1831	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1764	N	530	-0-	-1234	-0-	24	1	502	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3100	X	727	-0-	-2373	-0-	34	1	685	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	160	1	3218	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	129	1	2659	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	115	1	2372	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

01	1209	X	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			Y	-0-					15
02	1092	X	841	-0-	-251	-0-	841	2			Y	-0-					15
03	1023	X	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					15
04	990	X	857	-0-	-133	-0-	857	2			Y	-0-					15
*05	1023	X	907	-0-	-116	-0-	907	2			Y	-0-					15
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

01	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2741	2			Y	-0-					32
02	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	2239	2			Y	-0-					32
03	2759	X	2331	-0-	-428	-0-	2331	2			Y	-0-					32
04	2670	X	2281	-0-	-389	-0-	2281	2			Y	-0-					32
*05	2728	X	2415	-0-	-313	-0-	2415	2			Y	-0-					32
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					5
02	1036	N	892	-0-	-144	-0-	892	2			Y	-0-					5
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					5
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					5
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1717	-0-	-329	-0-	1717	2			Y	-0-					91
02	1596	N	1403	-0-	-193	-0-	1403	2			Y	-0-					91
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					91
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					91
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4470	-0-	4470	151595	4346	3	124	9	N	113					319
02	0	W	4074	-0-	4074	155669	3975	3	99	9	N	90	189	1			220
03	0	W	4353	-0-	4353	160022	4159	3	194	9	N	176	175	1			221
04	0	W	4096	-0-	4096	164118	4020	3	76	9	N	69					290
05	0	W	4154	-0-	4154	168272	4049	3	105	9	N	95	189	1			196
06	0	W	3997	-0-	3997	172269	3920	3	77	9	N	70					266

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					87
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					87
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					87
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					87
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					87
06	360	X	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					87

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					186
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					186
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					186
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					186
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					186
06	1920	X	1160	-0-	-760	-0-	1160	2			N	-0-					186

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	3	Y	22	18	1				4
							24	9										
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	57	1	1644	3	Y	36	36	1				4
							40	9										
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	66	1	1802	3	Y	32	32	1				4
							35	9										
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	3	Y	44	40	1				8
							48	9										
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	3	Y	39	42	1				5
							43	9										
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	77	1	2068	3	Y	33	33	1				5
							36	9										

MCMILLAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 131445 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6475 - 6487

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*02	1764	N	1672	-0-	-92	-0-	56	1	1614	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	63	1	1751	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	62	1	1652	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*05	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	65	1	1587	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1770	N	1346	-0-	-424	-0-	49	1	1295	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	14	15	1			2
*03	682	N	319	-0-	-363	-0-	11	1	295	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	62	1	1654	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	91	1	2216	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	90	1	2458	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	40	1	1162	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	1428	N	1361	-0-	-67	-0-	46	1	1314	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	52	1	1447	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1170	N	261	-0-	-909	-0-	9	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	50	1	1221	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1417	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

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

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

*01	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	142	1	4109	3	N	18	17	1			3
							20	9									
*02	4032	X	3839	-0-	-193	-0-	127	1	3695	3	N	15	16	1			2
							17	9									
*03	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	144	1	4014	3	N	13	13	1			2
							14	9									
*04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	147	1	3932	3	N	17	16	1			3
							19	9									
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	162	1	3925	3	N	16	17	1			2
							18	9									
*06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	139	1	3754	3	N	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-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

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	852	-0-	-512	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	930	N	97	-0-	-833	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	481	-0-	-542	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4123	#	3623	-0-	-500	-0-	91	1	3436	2	Y	87	86	1			12
							96	9									
02	3724	#	3313	-0-	-411	-0-	83	1	3143	2	Y	79	76	1			15
							87	9									
03	4123	#	3488	-0-	-635	-0-	84	1	3318	2	Y	78	88	1			5
							86	9									
04	3600	#	3119	-0-	-481	-0-	72	1	2972	2	Y	68	64	1			9
							75	9									
05	3658	#	3168	-0-	-490	-0-	78	1	2985	2	Y	95	95	1			9
							105	9									
06	3540	#	3242	-0-	-298	-0-	89	1	3052	2	Y	92	92	1			9
							101	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

*08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

01	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
*02	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
*03	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
*04	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
*05	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
*06	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152980 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6750 - 6834

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011 - PLUGGED 04/15/11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	248 #	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248 #	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139907 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2576	3	15	9	Y	14	8	1			21
02	2464 X	1301	-0-	-1163	-0-	1295	3	6	9	Y	5	21	1			5
03	2666 X	1680	-0-	-986	-0-	1668	3	12	9	Y	11	4	1			12
04	2520 X	63	-0-	-2457	-0-	61	3	2	9	Y	2	12	1			2
05	2604 X	33	-0-	-2571	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

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

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		50	-0-	50	50	50	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	981	-0-	-129	-0-	981	3			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 261365 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6735 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	14652					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	14652					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1849	-0-	-1561	-0-	1831	2	18	9	Y	16	20	1			5
02	3696	X	2525	-0-	-1171	-0-	2508	2	17	9	Y	15	15	1			5
03	4092	X	3361	-0-	-731	-0-	3349	2	12	9	Y	11	13	1			3
04	3960	X	3597	-0-	-363	-0-	3587	2	10	9	Y	9	9	1			3
05	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3188	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	2876	2	15	9	Y	14	10	1			7

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
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	Y	10	12	1			2
02	1148	N	1097	-0-	-51	-0-	1087	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1173	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1169	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3774	-0-	774	774	3774	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2154	2	44	9	Y	40	45	1			13
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2057	2	35	9	Y	32	34	1			11
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2061	2	31	9	Y	28	31	1			8
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	2	22	9	Y	20	21	1			7
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2304	2	21	9	Y	19	19	1			7
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	Y	18	16	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10409	X	10409	-0-		-0-	-0-	671	1	9668	3	Y	59	59	1			-0-
								5	5	65	9							
02	8985	X	8985	-0-		-0-	-0-	567	1	8355	3	Y	56	56	1			-0-
								1	5	62	9							
03	8619	X	8619	-0-		-0-	-0-	313	1	8252	3	Y	48	48	1			-0-
								1	5	53	9							
04	10282	X	10282	-0-		-0-	-0-	658	1	9472	3	Y	138	138	1			-0-
								152	9									
05	10153	X	10153	-0-		-0-	-0-	653	1	9299	3	Y	183	180	1			3
								201	9									
*06	9668	X	9668	-0-		-0-	-0-	635	1	8858	3	Y	159	159	1			3
								175	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

*08	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	90	1	937	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
09	960	N	803	-0-		-157	-0-	73	1	722	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*10	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	96	1	949	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
11	960	N	886	-0-		-74	-0-	97	1	777	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
12	837	N	829	-0-		-8	-0-	85	1	737	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
01	869	N	869	-0-		-0-	-0-	86	1	774	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
02	840	N	808	-0-		-32	-0-	80	1	721	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
03	852	N	852	-0-		-0-	-0-	87	1	756	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
04	927	N	927	-0-		-0-	-0-	100	1	818	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
05	899	N	885	-0-		-14	-0-	92	1	785	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
06	810	N	794	-0-		-16	-0-	84	1	701	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	729	-0-		729	729	27	1	702	3	Y	-0-						-0-
*04	SWR 10	2449	-0-		2449	3178	86	1	2272	3	Y	83	83	1				-0-
							91	9										
*05	SWR 10	2180	-0-		2180	5358	77	1	2030	3	Y	66	65	1				1
							73	9										
*06	SWR 10	2671	-0-		2671	8029	95	1	2500	3	Y	69	69	1				1
							76	9										

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

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

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 211982 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6269 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	638	-0-	-261	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 213039 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6266 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		264	-0-	264	264	260	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	T. A.		11	-0-	11	275	3	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	578	X	303	-0-	-275	-0-	300	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	290	1	1	3	Y	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6500 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
01	2759 X	799	-0-	-1960	-0-	799	3			N	-0-					86
02	980 N	701	-0-	-279	-0-	701	3			N	-0-					86
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	734	3	33	9	N	30					116
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	678	3	48	9	N	44					160
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					160
06	750 N	11	-0-	-739	-0-	11	3			N	-0-					160

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116794 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6226 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	3117	-0-	3117	3117	2542 6	2 9	569	3	N	5	3	1			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3117					N	NO RPT					2

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
04		29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 142920 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*08	3255	X	2800	-0-	-455	-0-	243	1	2554	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3150	X	2227	-0-	-923	-0-	205	1	2020	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3255	X	2580	-0-	-675	-0-	239	1	2339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3150	X	1962	-0-	-1188	-0-	216	1	1737	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2883	X	1198	-0-	-1685	-0-	124	1	1072	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	307	1	2751	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	261	1	2336	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	271	1	2347	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2700	N	2661	-0-	-39	-0-	287	1	2361	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	267	1	2281	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	257	1	2130	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

01	868	N	297	-0-	-571	-0-	151	3	146	9	N	133	96	1			53
02	784	N	197	-0-	-587	-0-	52	3	145	9	N	132	141	1			44
*03	868	N	169	-0-	-699	-0-	68	3	101	9	N	92	107	1			29
*04	300	N	48	-0-	-252	-0-	18	3	30	9	N	27	41	1			15
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	71	3	30	9	N	27	33	1			9
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	49	3	43	9	N	39	40	1			8

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1299	2	338	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1186	2	279	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1257	2	282	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1280	2	329	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1285	2	406	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1332	2	390	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 170515 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6474

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 172513 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6432 - 6442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	122	N	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	33	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	13	1			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			1

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1395	N	762	-0-	-633	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	540	-0-	-468	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	482	-0-	-789	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3879	3	42	9	Y	38	21	1			56
02	3640	X	3421	-0-	-219	-0-	3389	3	32	9	Y	29	60	1			25
03	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	3621	3	41	9	Y	37	20	1			42
04	3900	X	3400	-0-	-500	-0-	3380	3	20	9	Y	18	43	1			17
05	4030	X	3486	-0-	-544	-0-	3485	3	1	9	Y	1	11	1			7
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	3311	3			Y	-0-	3	1			4

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 203933 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6317 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3407	3	18	9	Y	16	3	1			13
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3516	3	48	9	Y	44	21	1			36
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3362	3	21	9	Y	19	34	1			21

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	N	-0-					128
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	7	1	152	3	N	12					140
							13	9									
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	67	177	1			30
							74	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					30
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					30
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					30
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	19	3	N	-0-					30
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	64	3	N	8					38
							9	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	2					40
							2	9									
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	23					63
							25	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3870	-0-	-1214	-0-	3842	2	28	9	N	25	25	1			6
02	4648	X	4615	-0-	-33	-0-	4589	2	26	9	N	24	26	1			4
03	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4778	2	45	9	N	41	37	1			8
04	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4372	2	57	9	N	52	51	1			9
05	5115	X	3972	-0-	-1143	-0-	3924	2	48	9	N	44	40	1			13
06	4950	X	4085	-0-	-865	-0-	4057	2	28	9	N	25	30	1			8

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

01	9207	X	6578	-0-	-2629	-0-	6576	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	5656	X	5654	-0-	-2	-0-	5654	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	6262	X	6108	-0-	-154	-0-	6102	2	6	9	Y	5	2	1			3
04	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12148	2	39	9	Y	35	30	1			8
05	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			Y	-0-	8	1			-0-
*06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6798 - 6808

03	8555	X	6163	-0-	-2392	-0-	5011	2	1122	3	Y	27	17	1			10
							30	9									
04	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	9373	2	2407	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
05	9145	X	6895	-0-	-2250	-0-	5223	2	1648	3	Y	22	21	1			12
							24	9									
06	8850	X	4378	-0-	-4472	-0-	3371	2	985	3	Y	20	18	1			14
							22	9									

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6455 - 6465

*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	3233	2	1021	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	2321	-0-	-4129	-0-	1796	2	525	3	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

12	0		5075	-0-	5075	5075	518	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	0		4471	-0-	4471	9546	399	1	4072	2	N	-0-					-0-
02	0		3466	-0-	3466	13012	340	1	3126	2	N	-0-					-0-
03	0	W	2453	-0-	2453	15465	246	1	2207	2	N	-0-					-0-
04	0	W	3216	-0-	3216	18681	298	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	0	W	3938	-0-	3938	22619	351	1	3587	2	N	-0-					-0-
06	0	W	3433	-0-	3433	26052	338	1	3095	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	118 4	1 9	1235	3	Y	4	4	1			-0-
09	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	117 4	1 9	1153	3	Y	4	4	1			-0-
*10	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	95 15	1 9	931	3	Y	14	14	1			-0-
11	1320	N	728	-0-	-592	-0-	78 19	1 9	631	3	Y	17	17	1			-0-
12	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	110 15	1 9	951	3	Y	14	14	1			-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	91 17	1 9	817	3	Y	15	15	1			-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	85 12	1 9	758	3	Y	11	11	1			-0-
03	1085	N	966	-0-	-119	-0-	98 19	1 9	849	3	Y	17	17	1			-0-
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	89 14	1 9	728	3	Y	13	13	1			-0-
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	90 14	1 9	774	3	Y	13	13	1			-0-
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	83 20	1 9	689	3	Y	18	18	1			-0-

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
*08	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	99	1	2165	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2022	-0-	-498	-0-	83	1	1939	3	Y	-0-					-0-
*10	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	81	1	1789	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	1482	-0-	-1038	-0-	70	1	1412	3	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1470	-0-	-1072	-0-	68	1	1402	3	Y	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1236	-0-	-136	-0-	57	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	55	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	89	1	1785	3	Y	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2186	3	Y	-0-					-0-
*06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	110	1	2250	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

*08	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	850	1	8896	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	669	1	6582	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*10	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	796	1	7815	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
11	6990	X	5650	-0-	-1340	-0-	619	1	4979	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	801	1	6909	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
01	7223	X	7183	-0-	-40	-0-	716	1	6415	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	730	1	6527	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	8649	X	7354	-0-	-1295	-0-	754	1	6539	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	7500	X	5788	-0-	-1712	-0-	623	1	5121	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	8091	X	7221	-0-	-870	-0-	754	1	6415	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	7830	X	6467	-0-	-1363	-0-	692	1	5746	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	342	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1051	-0-	-125	-0-	288	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	793	-0-	-509	-0-	29	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	675	-0-	-585	-0-	237	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	87	-0-	-1091	-0-	32	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	407	-0-	-373	-0-	201	1	206	3	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
*08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	154	1	1944	3	Y	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	150	1	1994	3	Y	-0-					-0-
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	140	1	1772	3	Y	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	146	1	1720	3	Y	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	155	1	1854	3	Y	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	129	1	1541	3	Y	-0-					-0-
							29	5									
02	1540	N	1424	-0-	-116	-0-	110	1	1292	3	Y	-0-					-0-
							22	5									
03	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	115	1	1340	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	122	1	1210	3	Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	123	1	1420	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 205770 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 6576 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

01	868	N	795	-0-	-73	-0-	28	1	763	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	655	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	742	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	160	1	992	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	208	1	1145	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	290	1	1062	3	Y	96	95	1			2
							106	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

01	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	9	9	1			-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	9	9	1			-0-
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1374	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1380	X	277	-0-	-1103	-0-	10	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	138	1	3695	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	138	1	3629	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	145	1	3833	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	138	1	3640	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	136	1	3604	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3870	X	3332	-0-	-538	-0-	121	1	3198	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

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

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	191	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	244	1	1665	2	N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	269	1	1675	2	N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	167	1	1851	2	N	-0-					-0-
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	169	1	1728	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	29	1	2355	2	N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	13	1	2266	2	N	-0-					-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	13	1	2401	2	N	-0-					-0-
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	13	1	2321	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

01	6169	X	5422	-0-	-747	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5451	-0-	-317	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	68	1	5606	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5329	-0-	-851	-0-	31	1	5298	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5377	-0-	-668	-0-	29	1	5348	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4818	-0-	-1032	-0-	27	1	4791	2	N	-0-					-0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

01	5146	X	3399	-0-	-1747	-0-	188	1	3121	2	Y	82	81	0			1
							90	9									
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	300	1	4906	2	Y	125	124	0			2
							138	9									
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	360	1	5660	2	Y	158	160	0			-0-
							174	9									
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	317	1	4821	2	Y	129	127	0			2
							142	9									
05	5921	X	5517	-0-	-404	-0-	347	1	5020	2	Y	136	136	0			2
							150	9									
06	5910	X	4742	-0-	-1168	-0-	311	1	4340	2	Y	83	82	1			3
							91	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

*08	3131	X	1600	-0-	-1531	-0-	139	1	1460	3	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
09	3030	X	1645	-0-	-1385	-0-	152	1	1492	3	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
*10	3131	X	1602	-0-	-1529	-0-	148	1	1444	3	Y	9	9	1				-0-
							10	9										
11	2100	X	1237	-0-	-863	-0-	135	1	1090	3	Y	11	11	1				-0-
							12	9										
12	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	122	1	1056	3	Y	7	7	1				-0-
							8	9										
01	1705	X	1122	-0-	-583	-0-	112	1	1001	3	Y	8	8	1				-0-
							9	9										
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	101	1	899	3	Y	6	6	1				-0-
							7	9										
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	114	1	988	3	Y	9	9	1				-0-
							10	9										
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	114	1	935	3	Y	8	8	1				-0-
							9	9										
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	113	1	958	3	Y	7	7	1				-0-
							8	9										
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	86	1	708	3	Y	1	1	1				-0-
							1	9										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	134	1	2935	3	Y	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	125	1	2921	3	Y	-0-					-0-
*10	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	129	1	2829	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2940	X	2493	-0-	-447	-0-	118	1	2362	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	119	1	2476	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	3038	X	2438	-0-	-600	-0-	106	1	2321	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2352	X	2184	-0-	-168	-0-	101	1	2075	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	110	1	2225	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2520	X	2299	-0-	-221	-0-	108	1	2181	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	101	1	2091	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2280	N	2045	-0-	-235	-0-	95	1	1943	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

01	8866	X	353	-0-	-8513	-0-	14	1	339	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	3	-0-	-7865	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	471	1	12661	2	N	-0-					-0-
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	359	1	10844	2	N	-0-					-0-
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	291	1	9115	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8510	-0-	-490	-0-	320	1	8190	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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 #: 7-U RRCID -> 140515 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7856 - 7860

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526

01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1592	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	9	1	1296	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1580	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1312	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-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

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	64	-0-	-419	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	41	-0-	-1779	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	88	1	549	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6106	-0-	3106	3106	486	1	5620	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6360	-0-	3260	6366	525	1	5835	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5992	-0-	2992	9358	534	1	5458	2	N	-0-					-0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	#	534	-0-	-985	-0-	534	2			N	-0-					159
02	1344	#	345	-0-	-999	-0-	334	2	11	9	N	10					169
03	1240	#	468	-0-	-772	-0-	468	2			N	-0-	87	1			82
04	690	#	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					82
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					82
*06	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 02/16/1993 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

01	9796	X	9147	-0-	-649	-0-	9057	2	90	9	Y	82	82	0			2
02	8484	X	7649	-0-	-835	-0-	7560	2	89	9	Y	81	81	0			2
03	9393	X	7173	-0-	-2220	-0-	47	1	7034	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
04	8850	X	8118	-0-	-732	-0-	8029	2	89	9	Y	81	81	0			2
05	9145	X	8032	-0-	-1113	-0-	7943	2	89	9	Y	81	81	0			2
06	8850	X	7250	-0-	-1600	-0-	7230	2	20	9	Y	18	19	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

01	3007	N	2949	-0-	-58	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2440	-0-	-410	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2077	-0-	-806	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	1623	-0-	-957	-0-	1605	2	18	9	Y	16	15	0			1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 16 RRCID -> 164165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 6750 - 6764

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4397						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4397						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4397						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4397						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4397						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4397						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 174407 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 6911

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2565	-0-	-459	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 203629 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6953 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 268898 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7515 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	X	NO RPT	-0-	-350	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	191	1	3164	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	176	1	2874	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	216	1	3399	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	220	1	3346	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	261	1	3767	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	276	1	3858	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67R RRCID -> 157045 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 6680 - 6694

	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
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

	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
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	169	1	2813	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	153	1	2498	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	167	1	2623	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	179	1	2716	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	166	1	2393	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	2910	X	1237	-0-	-1673	-0-	82	1	1145	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1092	N	1020	-0-	-72	-0-	59	1	960	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	67	1	1051	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	66	1	999	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	73	1	1054	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1	998	2	N	21	20	1			1
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	8	1	131	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	0			2
							1	9									
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	131	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	101	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-	2	7			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	651	X	519	-0-	-132	-0-	29 1 9	489	2	N	1	1	0				-0-
02	588	X	474	-0-	-114	-0-	27 1 9	446	2	N	1	1	0				-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	30 1 9	474	2	N	1	1	0				-0-
04	510	X	460	-0-	-50	-0-	28 1 9	431	2	N	1	1	0				-0-
05	527	X	497	-0-	-30	-0-	32 1 9	464	2	N	1	1	0				-0-
*06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	34 1 6 9	479	2	N	5	5	1				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

01	3100	N	2977	-0-	-123	2148	2977	2		N	-0-						-0-
02	4803	X	2655	-0-	-2148	-0-	2655	2		N	-0-						-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-						-0-
04	2850	X	2293	-0-	-557	-0-	2293	2		N	-0-						-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-						-0-
06	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	2778	2		N	-0-						-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

01	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2		N	-0-						-0-
02	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	1184	2		N	-0-						-0-
03	1426	N	955	-0-	-471	-0-	955	2		N	-0-						-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-						-0-
05	1302	N	683	-0-	-619	-0-	683	2		N	-0-						-0-
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-						-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BASA RESOURCES, INC. 053974

BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	121	1	1032	2	N	-0-					74
02	1400	N	1221	-0-	-179	-0-	130	1	1091	2	N	-0-					74
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	137	1	1104	2	N	-0-					74
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	136	1	1098	2	N	-0-					74
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	136	1	1115	2	N	-0-					74
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	123	1	946	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	135	1	580	2	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	2	N	-0-					-0-
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	140	1	590	2	N	-0-					-0-
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	122	1	517	2	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	163	1	683	2	N	-0-					-0-
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	153	1	616	2	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
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	217	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2162	-0-	-470	-0-	241	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1975	-0-	-474	-0-	229	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	270	1	2078	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1929	-0-	-458	-0-	220	1	1709	2	N	-0-					-0-
*06	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	356	1	2601	2	N	-0-					-0-

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
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	142	1	1197	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	165	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	187	1	1485	2	N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	170	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	161	1	1303	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	169	1	1276	2	N	-0-					-0-

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
01	6107	X	4049	-0-	-2058	-0-	457	1	3589	2	N	3					112
							3	9									
02	7616	X	7237	-0-	-379	-0-	706	1	6511	2	N	18					130
							20	9									
03	8432	X	7711	-0-	-721	-0-	909	1	6761	2	N	37					167
							41	9									
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1296	1	9700	2	N	25					192
							28	9									
05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	1060	1	8089	2	N	111	191	1			112
							122	9									
06	7740	X	6768	-0-	-972	-0-	823	1	5910	2	N	32					144
							35	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097

GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1089	2	25	9	N	23					136
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	N	4	4	8			136
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2368	2	50	9	N	45	6	8			175
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	2	13	9	N	12	153	1	1	8	33
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2112	2	7	9	N	6	1	8			38
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	2	8	9	N	7	2	8			43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
01	4960	X	3072	-0-	-1888	-0-	48	1	3013	2	N	10	1	8			99
							11	9									
02	4480	X	3032	-0-	-1448	-0-	2958	2	74	9	N	67	6	8			160
03	4960	X	4120	-0-	-840	-0-	372	1	3724	2	N	22					182
							24	9									
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1313	1	3863	2	N	14	144	1			52
							15	9									
05	4960	X	3111	-0-	-1849	-0-	3110	2	1	9	N	1	1	8			52
*06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	788	1	3584	2	N	4	1	8			55
							4	9									

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	32	1	2039	2	N	-0-					72
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					72
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	209	1	2095	2	N	-0-					72
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	529	1	1558	2	N	11	34	1			49
							12	9									
05	2821	N	2469	-0-	-352	-0-	2469	2			N	-0-					49
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	434	1	1978	2	N	-0-					49

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

01	1395	X	1383	-0-	-12	-0-	1379	2	4	9	N	4					62
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8			62
03	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	1566	2	36	9	N	33	3	8			92
04	1980	X	1581	-0-	-399	-0-	1507	2	74	9	N	67	3	8			156
05	2046	X	1421	-0-	-625	-0-	1385	2	36	9	N	33					189
06	1620	X	1368	-0-	-252	-0-	1342	2	26	9	N	24					213

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

01	1333	N	817	-0-	-516	-0-	728	2	89	9	N	81					226
02	1064	N	754	-0-	-310	-0-	323	2	431	9	N	392	500	1			118
03	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1033	2	76	9	N	69	6	8			181
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1532	2	277	9	N	252	154	1	7	8	272
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1649	2	314	9	N	285	355	1			202
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1455	2	199	9	N	181	175	1	3	8	205

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1602	3	18	9	N	16					86
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	3	25	9	N	23					109
*10	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	1458	3			N	-0-					109
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	1351	3			N	-0-					109
12	2139	N	1437	-0-	-702	-0-	1427	3	10	9	N	9					118
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2006	3	8	9	N	7	120	1			5
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	16	1	1695	3	N	62					67
							68	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1454	3	25	9	N	23					90
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	1781	3	41	9	N	37					127
05	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1820	3	20	9	N	18					145
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1386	3	22	9	N	20					165

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	123	1	2054	2	Y	-0-					-0-
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	145	1	2419	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	142	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2411	-0-	-289	-0-	153	1	2258	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	179	1	2529	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	168	1	2383	2	Y	2					3
							2	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	N	-0-					98
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	N	-0-					98
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	97	1	1468	2	N	-0-					98
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	76	1	1116	2	N	-0-					98
05	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					98
06	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	91	1	1287	2	N	-0-					98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		89	-0-	89	89	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		33	-0-	33	122	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	173	X	51	-0-	-122	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	1					1
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	120	1	2007	2	Y	-0-					1
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-					1
03	2511	N	1632	-0-	-879	-0-	101	1	1531	2	Y	-0-					1
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	133	1	1964	2	Y	4					5
							4	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	135	1	1914	2	Y	36	31	1			10
							40	9									
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	137	1	1940	2	Y	16					26
							18	9									

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	386	1	4045	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
09	4080	X	3980	-0-	-100	-0-	356	1	3502	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
*10	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	354	1	3467	3	Y	224	224	1			-0-
							246	9									
11	4080	X	3376	-0-	-704	-0-	338	1	2724	3	Y	285	285	1			-0-
							314	9									
12	4216	X	3275	-0-	-941	-0-	319	1	2756	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
01	4216	X	3216	-0-	-1000	-0-	298	1	2672	3	Y	224	224	1			-0-
							246	9									
02	2660	X	2558	-0-	-102	-0-	240	1	2143	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	287	1	2487	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	300	1	2467	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
05	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	285	1	2428	3	Y	184	184	1			-0-
							202	9									
*06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	305	1	2531	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	85467	X	18686	-0-	-66781	-0-	1275	1	17411	3	N	-0-					-0-
09	82710	X	21637	-0-	-61073	-0-	1586	1	20051	3	N	-0-					-0-
*10	85467	X	21014	-0-	-64453	-0-	1168	1	19846	3	N	-0-					-0-
11	82710	X	-0-	-0-	-82710	-0-					N	-0-					-0-
12	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
01	22351	X	15215	-0-	-7136	-0-	873	1	14342	3	N	-0-					-0-
02	22988	X	10037	-0-	-12951	-0-	721	1	9316	3	N	-0-					-0-
03	25451	X	10385	-0-	-15066	-0-	107	1	10278	3	N	-0-					-0-
04	14730	X	12739	-0-	-1991	-0-	84	1	12655	3	N	-0-					-0-
05	15221	X	14004	-0-	-1217	-0-	14004	3			N	-0-					-0-
06	14730	X	11039	-0-	-3691	-0-	11039	3			N	-0-					-0-

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

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

CADENHEAD, JAMES WELL #: 3 L RRCID -> 188321 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8656 - 9930

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	159	1	662	3	N	43	43	8			53
							47	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	162	1	591	3	N	31	28	8			56
							34	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	1	3	9	N	3					59
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	1	17	9	N	15					74
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	1	8	9	N	7					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	239	1	996	3	N	12	12	8			38
							13	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	276	1	1007	3	N	9	9	8			38
							10	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	281	1	1305	3	N	26	26	8			38
							29	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					38
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					38
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					38

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	384	1	1601	3	N	1	1	8			50
							1	9									
02	1960	N	233	-0-	-1727	-0-	50	1	183	3	N	-0-					50
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					50
04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	1341	1	9	9	N	8					58
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	1			N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1803	1	3	9	N	3					76
02	1568	N	1515	-0-	-53	-0-	1507	1	8	9	N	7					83
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1790	1	2	9	N	2	73	1			12
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	1			N	-0-					12
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	1			N	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	319	1	1334	3	N	7	1	8			48
							8	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	329	1	1199	3	N	10	1	8			57
							11	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1742	1	9	9	N	8					65
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	1	2	9	N	2					67
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	1	8	9	N	7					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	316	1	1318	3	N	34	32	8			53
							37	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	391	1	1425	3	N	22	15	8			60
							24	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	1	6	9	N	5					65
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	1			N	-0-					65
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	1			N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	384	1	1601	3	N	3	3	8			23
							3	9									
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	386	1	1410	3	N	1	1	8			23
							1	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	1	8	9	N	7					30
04	1920	N	1580	-0-	-340	-0-	1558	1	22	9	N	20					50
05	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	1551	1	17	9	N	15					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	246	1	1028	3	N	61	74	1	41	8	11
							67	9									
02	1316	N	1131	-0-	-185	-0-	236	1	860	3	N	32	15	8			28
							35	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	1	24	9	N	22					50
04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1069	1	30	9	N	27					77
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	1	24	9	N	22					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	151	1	630	3	N	6	6	8			23
							7	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	197	1	718	3	N	8	3	8			28
							9	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	1	4	9	N	4					32
04	750	N	504	-0-	-246	-0-	501	1	3	9	N	3					35
05	1023	N	517	-0-	-506	-0-	515	1	2	9	N	2					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
01	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	560	1	2336	3	N	14	7	8			20
							15	9									
02	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	522	1	1905	3	N	9	4	8			25
							10	9									
03	DLQ G-10		2759	-0-	2759	5196	2755	1	4	9	N	4					29
04	DLQ G-10		2200	-0-	2200	7396	2191	1	9	9	N	8					37
05	DLQ G-10		1792	-0-	1792	9188	1780	1	12	9	N	11					48
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9188					N	NO RPT					48

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
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	206	1	861	3	N	4					58
							4	9									
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	198	1	724	3	N	-0-					58
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	1			N	-0-					58
04	1050	N	528	-0-	-522	-0-	513	1	15	9	N	14					72
05	1023	N	619	-0-	-404	-0-	619	1			N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
01	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	551	1	2300	3	N	18	12	8			128
							20	9									
02	DLQ G-10		2136	-0-	2136	2136	458	1	1671	3	N	6	6	8			128
							7	9									
03	DLQ G-10		2471	-0-	2471	4607	2465	1	6	9	N	5					133
04	DLQ G-10		2583	-0-	2583	7190	2583	1			N	-0-					133
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7190					N	NO RPT					133
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7190					N	NO RPT					133

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	93	1	390	3	N	-0-					64
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	128	1	468	3	N	-0-					64
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					64
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	1			N	-0-					64
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	1			N	-0-					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	170	1	709	3	N	3	1	8			42
							3	9									
02	700	N	577	-0-	-123	-0-	124	1	453	3	N	-0-					42
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	1	1	9	N	1					43
04	840	N	610	-0-	-230	-0-	609	1	1	9	N	1					44
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	1	2	9	N	2					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
*09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	161	1	842	3	Y	20	3	8			62
							22	9									
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	164	1	826	3	Y	17	4	8			75
							19	9									
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	187	1	865	3	Y	24	63	1	6	8	30
							26	9									
*12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	180	1	827	3	Y	16	4	8			42
							18	9									
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	213	1	888	3	Y	23	6	8			59
							25	9									
*02	DLQ G-10		988	-0-	988	988	211	1	769	3	Y	7	2	8			64
							8	9									
*03	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2375	244	1	1134	3	Y	8					72
							9	9									
*04	DLQ G-10		1014	-0-	1014	3389	154	1	846	3	Y	13					85
							14	9									
*05	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4393	109	1	887	3	Y	7					92
							8	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4393					Y	NO RPT					92

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	243	1	1013	3	N	3	3	8			22
							3	9									
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	265	1	968	3	N	2	2	8			22
							2	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	1			N	-0-					22
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	1			N	-0-	5	5			17
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2745	-0-	-727	-0-	525	1	2190	3	N	27	7	8			107
							30	9									
02	DLQ G-10		2908	-0-	2908	2908	621	1	2265	3	N	20	7	8			120
							22	9									
03	DLQ G-10		3166	-0-	3166	6074	3138	1	28	9	N	25					145
04	DLQ G-10		2946	-0-	2946	9020	2935	1	11	9	N	10					155
05	DLQ G-10		2904	-0-	2904	11924	2876	1	28	9	N	25					180
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11924					N	NO RPT					180

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	316	1	1319	3	N	16	7	8			32
							18	9									
02	1596	N	1551	-0-	-45	-0-	331	1	1207	3	N	12	5	8			39
							13	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1627	1	10	9	N	9					48
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	1	14	9	N	13					61
05	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	1401	1	23	9	N	21					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3390	X	2171	-0-	-1219	-0-	344	1	1801	3	Y	24	54	1	38	7	37
							26	9					3	8			
*10	3503	X	2181	-0-	-1322	-0-	358	1	1800	3	Y	21	4	8			54
							23	9									
*11	3390	X	2192	-0-	-1198	-0-	384	1	1773	3	Y	32	6	8			80
							35	9									
*12	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	506	1	2328	3	Y	26	68	1	4	8	34
							29	9									
*01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	534	1	2228	3	Y	35	6	8			63
							39	9									
*02	DLQ G-10		2467	-0-	2467	2467	526	1	1919	3	Y	20	50	1	2	8	31
							22	9									
*03	DLQ G-10		2771	-0-	2771	5238	486	1	2255	3	Y	27					58
							30	9									
*04	DLQ G-10		2585	-0-	2585	7823	399	1	2186	3	Y	-0-					58
*05	DLQ G-10		3356	-0-	3356	11179	379	1	2976	3	Y	1					59
							1	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11179					Y	NO RPT					59

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	340	1	1417	3	N	12	1	8			73
							13	9									
02	2296	X	1640	-0-	-656	-0-	350	1	1278	3	N	11	56	1	1	8	27
							12	9									
03	2542	X	1647	-0-	-895	-0-	1636	1	11	9	N	10					37
04	1830	X	1748	-0-	-82	-0-	1737	1	11	9	N	10					47
05	1860	X	1722	-0-	-138	-0-	1710	1	12	9	N	11					58
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					58

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
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	583	1	2432	3	N	8	7	8			51
							9	9									
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	596	1	2174	3	N	3	3	8			51
							3	9									
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2715	1	9	9	N	8					59
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2653	1	1	9	N	1					60
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	1			N	-0-					60
06	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
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
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	362	1	1512	3	Y	14	5	8			66
							15	9									
02	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	1600	343	1	1250	3	Y	6	3	8			69
							7	9									
03	DLQ	G-10	1996	-0-	1996	3596	1987	1	9	9	Y	8					77
04	DLQ	G-10	1459	-0-	1459	5055	1453	1	6	9	Y	5					82
05	DLQ	G-10	1474	-0-	1474	6529	1468	1	6	9	Y	5					87
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6529					Y	NO RPT					87

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
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	278	1	1162	3	N	6	6	8			25
							7	9									
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	292	1	1067	3	N	3	2	8			26
							3	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	1	3	9	N	3					29
04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	1			N	-0-					29
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	1			N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
*09	4500	X	3557	-0-	-943	-0-	557	1	2915	3	Y	77	5	8			72
							85	9									
*10	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	731	1	3675	3	Y	44	7	8			109
							48	9									
*11	4500	X	4122	-0-	-378	-0-	723	1	3342	3	Y	52	10	8			151
							57	9									
*12	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	704	1	3241	3	Y	43	118	1	5	8	71
							47	9									
*01	4650	X	3649	-0-	-1001	-0-	687	1	2868	3	Y	85	127	1	8	8	21
							94	9									
*02	DLQ	G-10	3032	-0-	3032	3032	637	1	2327	3	Y	62	3	8			80
							68	9									
*03	DLQ	G-10	3297	-0-	3297	6329	572	1	2653	3	Y	65					145
							72	9									
*04	DLQ	G-10	3259	-0-	3259	9588	493	1	2708	3	Y	53					198
							58	9									
*05	DLQ	G-10	3394	-0-	3394	12982	376	1	2952	3	Y	60	180	1			78
							66	9									
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12982					Y	NO RPT					78

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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	236	1	987	3	N	6	1	8			36
							7	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	278	1	1016	3	N	2	1	8			37
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	1	1	9	N	1					38
04	1200	N	987	-0-	-213	-0-	987	1			N	-0-					38
05	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	1			N	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
*09	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	366	1	1916	3	Y	68	13	8			69
							75	9									
*10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	429	1	2160	3	Y	38	14	8			93
							42	9									
*11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	419	1	1937	3	Y	33	21	8			105
							36	9									
*12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	396	1	1825	3	Y	38	75	1	20	8	48
							42	9									
*01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	501	1	2093	3	Y	43	19	8			72
							47	9									
*02	DLQ	G-10	2297	-0-	2297	2297	487	1	1778	3	Y	29	7	8			94
							32	9									
*03	DLQ	G-10	2195	-0-	2195	4492	382	1	1774	3	Y	35	111	1			18
							39	9									
*04	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	6905	366	1	2008	3	Y	35					53
							39	9									
*05	DLQ	G-10	2492	-0-	2492	9397	278	1	2182	3	Y	29					82
							32	9									
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9397					Y	NO RPT					82

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
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	448	1	1872	3	N	5	5	8			31
							6	9									
02	2072	N	2045	-0-	-27	-0-	438	1	1598	3	N	8	2	8			37
							9	9									
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	1	7	9	N	6					43
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2192	1	6	9	N	5					48
05	2263	N	1249	-0-	-1014	-0-	1243	1	6	9	N	5					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	272	1	1137	3	N	7	52	1	1	8	19
							8	9									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	270	1	986	3	N	6					25
							7	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	1	2	9	N	2					27
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1348	1	2	9	N	2					29
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	1	1	9	N	1					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	321	1	1340	3	N	10	10	8			35
							11	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	288	1	1050	3	N	13	6	8			42
							14	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	1	1	9	N	1					43
04	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	1273	1			N	-0-					43
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1971	1	8	9	N	7					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	234	1	976	3	N	4	3	8			4
							4	9									
02	1148	N	1001	-0-	-147	-0-	214	1	779	3	N	7	2	8			9
							8	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					13
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	1	1	9	N	1					14
05	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	1			N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					14

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	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

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	220	1	916	3	N	16	3	8			87
							18	9									
02	1820	N	1147	-0-	-673	-0-	243	1	887	3	N	15	1	8			101
							17	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	775	1	17	9	N	15					116
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	1	14	9	N	13					129
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	1	11	9	N	10					139
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

*09	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	299	1	1565	3	Y	-0-	64	7			-0-
*10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	337	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*11	1920	N	1698	-0-	-222	-0-	302	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*12	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	315	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	383	1	1598	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	236	1	863	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1131	-0-	1131	2230	201	1	930	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3268	160	1	878	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		898	-0-	898	4166	101	1	797	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4166					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	72	1	299	3	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		917	-0-	917	917	197	1	720	3	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		949	-0-	949	1866	949	1			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2814	-0-	2814	4680	2814	1			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		1162	-0-	1162	5842	1162	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5842					Y	NO RPT					2

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
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	312	1	1304	3	Y	6					41
							7	9									
02	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	271	1	991	3	Y	-0-					41
03	DLQ G-10		1446	-0-	1446	2708	1444	1	2	9	Y	2					43
04	DLQ G-10		1548	-0-	1548	4256	1547	1	1	9	Y	1					44
05	DLQ G-10		1584	-0-	1584	5840	1584	1			Y	-0-					44
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5840					Y	NO RPT					44

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

01	3100	N	5228	-0-	2128	2691	992	1	4141	3	N	86	23	8			109
							95	9									
02	2800	N	3421	-0-	621	3312	731	1	2670	3	N	18	11	8			116
							20	9									
03	3100	N	3758	-0-	658	3970	3750	1	8	9	N	7	101	1			22
04	7196	X	3226	-0-	-3970	-0-	3159	1	67	9	N	61					83
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3315	1	10	9	N	9					92
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					92

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	296	1	1550	3	Y	19	134	7	12	8	75
							21	9									
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	317	1	1596	3	Y	31	75	1	14	8	17
							34	9									
*11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	301	1	1394	3	Y	41	20	8			38
							45	9									
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	340	1	1565	3	Y	43	14	8			67
							47	9									
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	326	1	1362	3	Y	39	18	8			88
							43	9									
*02	DLQ G-10		1519	-0-	1519	1519	320	1	1167	3	Y	29	7	8			110
							32	9									
*03	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3153	287	1	1329	3	Y	16					126
							18	9									
*04	DLQ G-10		1557	-0-	1557	4710	240	1	1316	3	Y	1					127
							1	9									
*05	DLQ G-10		1571	-0-	1571	6281	178	1	1393	3	Y	-0-					127
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6281					Y	NO RPT					127

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

01	3100	N	1478	-0-	-1622	563	284	1	1188	3	N	5	1	8			54
							6	9									
02	1876	N	1313	-0-	-563	-0-	281	1	1024	3	N	7					61
							8	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	1	6	9	N	5					66
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1377	1	2	9	N	2					68
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	1	6	9	N	5					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	241	1	1007	3	N	7	6	8			51
							8	9									
02	1400	N	1150	-0-	-250	-0-	247	1	900	3	N	3	2	8			52
							3	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	1	1	9	N	1					53
04	1230	N	981	-0-	-249	-0-	974	1	7	9	N	6					59
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1128	1	8	9	N	7					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
01	7440	X	6581	-0-	-859	-0-	869	1	5681	3	Y	28	16	1			188
							31	9									
02	DLQ G-10		6618	-0-	6618	6618	762	1	5824	3	Y	29	46	1			171
							32	9									
03	DLQ G-10		7612	-0-	7612	14230	7581	1	31	9	Y	28	40	1			159
04	DLQ G-10		6441	-0-	6441	20671	6427	1	14	9	Y	13	21	1			151
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20671					Y	NO RPT					151
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20671					Y	NO RPT					151

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
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	404	1	1686	3	Y	11					65
							12	9									
02	DLQ G-10		1833	-0-	1833	1833	393	1	1434	3	Y	5					70
							6	9									
03	DLQ G-10		1599	-0-	1599	3432	1590	1	9	9	Y	8					78
04	DLQ G-10		1788	-0-	1788	5220	1784	1	4	9	Y	4					82
05	DLQ G-10		1769	-0-	1769	6989	1762	1	7	9	Y	6					88
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6989					Y	NO RPT					88

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
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	238	1	995	3	N	16	6	8			65
							18	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	277	1	1012	3	N	35	3	8			97
							39	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	768	1	31	9	N	28	84	1			41
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	1	17	9	N	15					56
05	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1243	1	11	9	N	10					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	341	1	1423	3	N	9	3	8			60
							10	9									
02	1848	N	1684	-0-	-164	-0-	360	1	1314	3	N	9	1	8			68
							10	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	1	7	9	N	6					74
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	1	7	9	N	6					80
05	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1708	1	7	9	N	6					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	274	1	1791	3	Y	15	9	1			80
							17	9									
02	DLQ	G-10	1695	-0-	1695	1695	195	1	1487	3	Y	12	20	1			72
							13	9									
03	DLQ	G-10	1275	-0-	1275	2970	1263	1	12	9	Y	11	15	1			68
04	DLQ	G-10	1822	-0-	1822	4792	1816	1	6	9	Y	5	9	1			64
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4792					Y	NO RPT					64
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4792					Y	NO RPT					64

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
01	5952	X	4978	-0-	-974	-0-	957	1	3993	3	N	25	3	8			46
							28	9									
02	DLQ	G-10	4213	-0-	4213	4213	900	1	3285	3	N	25	1	8			70
							28	9									
03	DLQ	G-10	2648	-0-	2648	6861	2626	1	22	9	N	20					90
04	DLQ	G-10	4767	-0-	4767	11628	4725	1	42	9	N	38					128
05	DLQ	G-10	5011	-0-	5011	16639	4987	1	24	9	N	22					150
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16639					N	NO RPT					150

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
*09	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	306	1	1599	3	Y	-0-	129	7			-0-
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	309	1	1555	3	Y	-0-					-0-
*11	2010	N	1759	-0-	-251	-0-	313	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*12	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	313	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	338	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	353	1	1289	3	Y	-0-					-0-
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	300	1	1393	3	Y	-0-					-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	250	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*05	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	170	1	1333	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	362	1	1511	3	N	16	5	8			75
							18	9									
02	1792	N	1637	-0-	-155	-0-	348	1	1268	3	N	19	2	8			92
							21	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1763	1	13	9	N	12					104
04	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1747	1	11	9	N	10					114
05	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	1341	1	18	9	N	16					130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	930	1	3881	3	N	20	1	8			73
							22	9									
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	752	1	2744	3	N	11					84
							12	9									
03	1891	X	1209	-0-	-682	-0-	1203	1	6	9	N	5	71	1			18
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	1	11	9	N	10					28
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2719	1	11	9	N	10					38
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					38

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
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	252	1	1650	3	Y	44	26	1			280
							48	9									
02	DLQ	G-10	1850	-0-	1850	1850	209	1	1594	3	Y	43	69	1			254
							47	9									
03	DLQ	G-10	1868	-0-	1868	3718	1827	1	41	9	Y	37	60	1			231
04	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	5408	1671	1	19	9	Y	17	28	1			220
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5408					Y	NO RPT					220
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5408					Y	NO RPT					220

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
01	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	356	1	2324	3	Y	19	11	1			124
							21	9									
02	DLQ	G-10	2652	-0-	2652	2652	304	1	2326	3	Y	20	32	1			112
							22	9									
03	DLQ	G-10	2804	-0-	2804	5456	2783	1	21	9	Y	19	27	1			104
04	DLQ	G-10	2995	-0-	2995	8451	2985	1	10	9	Y	9	15	1			98
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8451					Y	NO RPT					98
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8451					Y	NO RPT					98

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
*09	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	352	1	1841	3	Y	-0-	97	7			-0-
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	345	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*11	2220	N	1827	-0-	-393	-0-	325	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*12	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	392	1	1804	3	Y	-0-					-0-
*01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	404	1	1686	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	1776	-0-	1776	1776	382	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	2029	-0-	2029	3805	360	1	1669	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	1967	-0-	1967	5772	303	1	1664	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	2064	-0-	2064	7836	233	1	1831	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7836					Y	NO RPT					-0-

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3870	-0-	770	770	734	1	3063	3	N	66	6	8			79
							73	9									
02	2800	N	3317	-0-	517	1287	703	1	2567	3	N	43	2	8			120
							47	9									
03	5132	X	3845	-0-	-1287	-0-	673	1	3122	3	N	45	74	1	6	8	85
							50	9									
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					85
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					85
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					85

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
*09	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	247	1	1293	3	Y	-0-	37	7			-0-
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	288	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	363	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	351	1	1617	3	Y	-0-					-0-
*01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	437	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	1715	-0-	1715	1715	369	1	1346	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1558	-0-	1558	3273	276	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	1480	-0-	1480	4753	228	1	1252	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	1552	-0-	1552	6305	175	1	1377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6305					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	224	1	1463	3	Y	21	12	1			120
							23	9									
02	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	118	1	902	3	Y	13	21	1			112
							14	9									
03	DLQ G-10		1255	-0-	1255	2289	1241	1	14	9	Y	13	20	1			105
04	DLQ G-10		242	-0-	242	2531	235	1	7	9	Y	6	10	1			101
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2531					Y	NO RPT					101
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2531					Y	NO RPT					101

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
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	63	1	262	3	N	3	1	8			55
							3	9									
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	366	1	1335	3	N	11	5	8			61
							12	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	1	4	9	N	4					65
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	1	3	9	N	3					68
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	1	8	9	N	7					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	403	1	1681	3	N	7	1	8			30
							8	9									
02	1876	N	1867	-0-	-9	-0-	401	1	1465	3	N	1					31
							1	9									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	1			N	-0-					31
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	1			N	-0-					31
05	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2026	1	9	9	N	8					39
06	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
*09	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	237	1	1239	3	Y	10	45	7	4	8	17
							11	9									
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	231	1	1163	3	Y	10	5	8			22
							11	9									
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	254	1	1176	3	Y	10	8	8			24
							11	9									
*12	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	254	1	1168	3	Y	6	4	8			26
							7	9									
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	242	1	1008	3	Y	13	6	8			33
							14	9									
*02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	258	1	943	3	Y	9	2	8			40
							10	9									
*03	DLQ G-10		1103	-0-	1103	2314	194	1	902	3	Y	6					46
							7	9									
*04	DLQ G-10		1420	-0-	1420	3734	218	1	1194	3	Y	7					53
							8	9									
*05	DLQ G-10		1368	-0-	1368	5102	154	1	1206	3	Y	7					60
							8	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5102					Y	NO RPT					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	226	1	1474	3	Y	66	38	1			436
							73	9									
02	DLQ	G-10	1665	-0-	1665	1665	185	1	1410	3	Y	64	103	1			397
							70	9									
03	DLQ	G-10	1698	-0-	1698	3363	1636	1	62	9	Y	56	82	1			371
04	DLQ	G-10	1503	-0-	1503	4866	1474	1	29	9	Y	26	42	1			355
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4866					Y	NO RPT					355
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4866					Y	NO RPT					355

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
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	325	1	2125	3	Y	18	10	1			128
							20	9									
02	DLQ	G-10	2217	-0-	2217	2217	254	1	1945	3	Y	16	26	1			118
							18	9									
03	DLQ	G-10	2501	-0-	2501	4718	2484	1	17	9	Y	15	22	1			111
04	DLQ	G-10	2265	-0-	2265	6983	2257	1	8	9	Y	7	12	1			106
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6983					Y	NO RPT					106
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6983					Y	NO RPT					106

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
01	17112	X	17005	-0-	-107	-0-	2244	1	14666	3	Y	86	50	1			498
							95	9									
02	DLQ	G-10	15090	-0-	15090	15090	1736	1	13267	3	Y	79	126	1			451
							87	9									
03	DLQ	G-10	16540	-0-	16540	31630	16460	1	80	9	Y	73	110	1			414
04	DLQ	G-10	14992	-0-	14992	46622	14955	1	37	9	Y	34	54	1			394
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46622					Y	NO RPT					394
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46622					Y	NO RPT					394

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
*09	1950	N	1551	-0-	-399	-0-	245	1	1285	3	Y	19	2	8			72
							21	9									
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	269	1	1355	3	Y	27	10	8			89
							30	9									
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	295	1	1366	3	Y	16	83	1			22
							18	9									
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	285	1	1311	3	Y	23	8	8			37
							25	9									
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	316	1	1320	3	Y	33	12	8			58
							36	9									
*02	DLQ	G-10	1549	-0-	1549	1549	328	1	1195	3	Y	24	9	8			73
							26	9									
*03	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	3256	300	1	1389	3	Y	16					89
							18	9									
*04	DLQ	G-10	1680	-0-	1680	4936	256	1	1405	3	Y	17					106
							19	9									
*05	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	6596	186	1	1462	3	Y	11					117
							12	9									
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6596					Y	NO RPT					117

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	251	1	1050	3	Y	3	18	1	2	8	9
							3	9									
02	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	254	1	927	3	Y	3	1	8			11
							3	9									
03	DLQ G-10		1693	-0-	1693	2877	1693	1			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		1492	-0-	1492	4369	1492	1			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		1253	-0-	1253	5622	1253	1			Y	-0-					11
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5622					Y	NO RPT					11

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

*09	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	536	1	2804	3	Y	-0-	61	7			-0-
*10	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	577	1	2900	3	Y	-0-					-0-
*11	3480	X	2994	-0-	-486	-0-	532	1	2462	3	Y	-0-					-0-
*12	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	585	1	2695	3	Y	-0-					-0-
*01	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	616	1	2569	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2637	-0-	2637	2637	567	1	2070	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2999	-0-	2999	5636	532	1	2467	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2257	-0-	2257	7893	348	1	1909	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	10433	287	1	2253	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10433					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

*09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2562	1	10	9	N	9	3	7			103
*10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2357	1	30	9	N	27					130
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	1			N	-0-	27	7			103
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	1			N	-0-					103
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	1	8	9	N	7					110
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	1			N	-0-					110
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	1	1	9	N	1					111
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	1			N	-0-					111
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	1	1	9	N	1					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	363	1	1514	3	N	15	8	8			65
							17	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	363	1	1325	3	N	11	5	8			71
							12	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1818	1	9	9	N	8					79
04	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1712	1	7	9	N	6					85
05	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1865	1	8	9	N	7					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	261	1	1092	3	N	4	3	8			67
							4	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	311	1	1135	3	N	13	1	8			79
							14	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	1	14	9	N	13					92
04	1320	N	190	-0-	-1130	-0-	171	1	19	9	N	17					109
05	1612	N	857	-0-	-755	-0-	824	1	33	9	N	30					139
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	238	1	995	3	N	-0-					23
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	234	1	855	3	N	13					36
							14	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1273	1	18	9	N	16					52
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1597	1	9	9	N	8					60
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	1	15	9	N	14					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	379	1	1583	3	N	17	1	8			121
							19	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	380	1	1385	3	N	24					145
							26	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1949	1	37	9	N	34	122	1			57
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1861	1	18	9	N	16					73
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1940	1	30	9	N	27					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	579	1	2416	3	Y	10	40	1	2	8	33
							11	9									
02	DLQ G-10		2906	-0-	2906	2906	622	1	2271	3	Y	12	1	8			44
							13	9									
03	DLQ G-10		3280	-0-	3280	6186	3279	1	1	9	Y	1					45
04	DLQ G-10		2701	-0-	2701	8887	2692	1	9	9	Y	8					53
05	DLQ G-10		2767	-0-	2767	11654	2764	1	3	9	Y	3					56
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11654					Y	NO RPT					56

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
01	2883	X	2372	-0-	-511	-0-	455	1	1897	3	N	18	4	8			52
							20	9									
02	2520	X	2205	-0-	-315	-0-	472	1	1724	3	N	8	1	8			59
							9	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2455	1	18	9	N	16					75
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2080	1	51	9	N	46					121
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					121
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
*09	3000	N	2090	-0-	-910	539	326	1	1708	3	Y	51	2	8			118
							56	9									
*10	2390	N	1851	-0-	-539	-0-	302	1	1520	3	Y	26	10	8			134
							29	9									
*11	2100	N	950	-0-	-1150	-0-	168	1	778	3	Y	4					138
							4	9									
*12	2108	N	1624	-0-	-484	-0-	286	1	1315	3	Y	21	108	1	9	8	42
							23	9									
*01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	412	1	1722	3	Y	24	13	8			53
							26	9									
*02	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2033	434	1	1585	3	Y	13	6	8			60
							14	9									
*03	DLQ G-10		2213	-0-	2213	4246	390	1	1810	3	Y	12					72
							13	9									
*04	DLQ G-10		2001	-0-	2001	6247	307	1	1685	3	Y	8					80
							9	9									
*05	DLQ G-10		1785	-0-	1785	8032	201	1	1576	3	Y	7					87
							8	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8032					Y	NO RPT					87

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	309	1	1614	3	Y	-0-	9	7			-0-
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	311	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	322	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	333	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	389	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2091	-0-	2091	2091	450	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3203	-0-	3203	5294	568	1	2635	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2838	-0-	2838	8132	438	1	2400	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1840	-0-	1840	9972	208	1	1632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9972					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

01	4278	X	2593	-0-	-1685	-0-	495	1	2064	3	N	31	5	8			74
							34	9									
02	DLQ G-10		3257	-0-	3257	3257	696	1	2541	3	N	18	3	8			89
							20	9									
03	DLQ G-10		3356	-0-	3356	6613	3324	1	32	9	N	29					118
04	DLQ G-10		3071	-0-	3071	9684	3052	1	19	9	N	17					135
05	DLQ G-10		3425	-0-	3425	13109	3408	1	17	9	N	15	125	1			25
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13109					N	NO RPT					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	309	1	1618	3	Y	21	6	8			37
							23	9									
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	322	1	1618	3	Y	10	7	8			40
							11	9									
*11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	336	1	1553	3	Y	13	10	8			43
							14	9									
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	331	1	1526	3	Y	11	6	8			48
							12	9									
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	347	1	1450	3	Y	12	9	8			51
							13	9									
*02	DLQ G-10		1640	-0-	1640	1640	351	1	1280	3	Y	8	3	8			56
							9	9									
*03	DLQ G-10		1606	-0-	1606	3246	275	1	1276	3	Y	50	44	1			62
							55	9									
*04	DLQ G-10		1688	-0-	1688	4934	260	1	1428	3	Y	-0-					62
*05	DLQ G-10		1948	-0-	1948	6882	219	1	1723	3	Y	5					67
							6	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6882					Y	NO RPT					67

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	256	1	1068	3	N	2	2	8			48
							2	9									
02	1428	N	1236	-0-	-192	-0-	266	1	969	3	N	1	1	8			48
							1	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	1	2	9	N	2					50
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	1			N	-0-					50
05	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	1			N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	258	1	1347	3	Y	-0-	24	7			-0-
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	272	1	1370	3	Y	-0-					-0-
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	260	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	255	1	1177	3	Y	-0-					-0-
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	300	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	264	1	962	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1375	-0-	1375	2601	244	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1323	-0-	1323	3924	204	1	1119	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		957	-0-	957	4881	108	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4881					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	440	1	1839	3	N	11	2	8			55
							12	9									
02	2184	N	1922	-0-	-262	-0-	412	1	1504	3	N	5	1	8			59
							6	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	1	9	9	N	8					67
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2261	1	8	9	N	7					74
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	1	6	9	N	5					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	566	1	2365	3	N	17	6	8			61
							19	9									
02	DLQ	G-10	2662	-0-	2662	2662	572	1	2088	3	N	2	2	8			61
							2	9									
03	DLQ	G-10	2812	-0-	2812	5474	2808	1	4	9	N	4					65
04	DLQ	G-10	2527	-0-	2527	8001	2523	1	4	9	N	4					69
05	DLQ	G-10	2572	-0-	2572	10573	2559	1	13	9	N	12					81
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10573					N	NO RPT					81

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
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	497	1	2077	3	N	16	5	8			43
							18	9									
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	547	1	1997	3	N	8	2	8			49
							9	9									
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2779	1	10	9	N	9					58
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2570	1	15	9	N	14					72
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2861	1	9	9	N	8					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	234	1	1224	3	Y	-0-	51	7			-0-
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	251	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	271	1	1252	3	Y	-0-					-0-
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	267	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	288	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	1308	281	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	2532	217	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	3727	184	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	5116	157	1	1232	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5116					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
*09	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	294	1	1540	3	Y	-0-	51	7			-0-
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	295	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*11	2010	N	1729	-0-	-281	-0-	307	1	1422	3	Y	-0-					-0-
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	346	1	1591	3	Y	-0-					-0-
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	334	1	1393	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	1625	-0-	1625	1625	349	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	3543	340	1	1578	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	1900	-0-	1900	5443	293	1	1607	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	1823	-0-	1823	7266	206	1	1617	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7266					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
*09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	193	1	1009	3	Y	7	12	7	4	8	35
							8	9									
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	191	1	958	3	Y	14	5	8			44
							15	9									
*11	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	193	1	891	3	Y	22	7	8			59
							24	9									
*12	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	195	1	899	3	Y	18	5	8			72
							20	9									
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	221	1	925	3	Y	16	7	8			81
							18	9									
*02	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	213	1	777	3	Y	14	2	8			93
							15	9									
*03	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2093	193	1	894	3	Y	1	74	1			20
							1	9									
*04	DLQ G-10		967	-0-	967	3060	147	1	807	3	Y	12					32
							13	9									
*05	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4064	112	1	879	3	Y	12					44
							13	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4064					Y	NO RPT					44

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
01	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	630	1	2630	3	N	34	7	8			82
							37	9									
02	DLQ G-10		2829	-0-	2829	2829	604	1	2204	3	N	19	72	1	2	8	27
							21	9									
03	DLQ G-10		2965	-0-	2965	5794	2945	1	20	9	N	18					45
04	DLQ G-10		2901	-0-	2901	8695	2886	1	15	9	N	14					59
05	DLQ G-10		3052	-0-	3052	11747	3034	1	18	9	N	16					75
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11747					N	NO RPT					75

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
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	373	1	1556	3	N	7	7	8			23
							8	9									
02	1820	N	1693	-0-	-127	-0-	363	1	1327	3	N	3	3	8			23
							3	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	1	1	9	N	1					24
04	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	1			N	-0-					24
05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	1			N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	143	1	597	3	N	7	2	8			49
							8	9									
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	206	1	751	3	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	1	13	9	N	12					61
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1671	1	23	9	N	21					82
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1174	1	59	9	N	54					136
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	721	1	3008	3	N	12	5	8			40
							13	9									
02	DLQ G-10		3063	-0-	3063	3063	657	1	2396	3	N	9	2	8			47
							10	9									
03	DLQ G-10		2889	-0-	2889	5952	2881	1	8	9	N	7					54
04	DLQ G-10		3014	-0-	3014	8966	3005	1	9	9	N	8					62
05	DLQ G-10		3164	-0-	3164	12130	3149	1	15	9	N	14					76
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12130					N	NO RPT					76

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
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	414	1	1726	3	N	5	5	8			52
							6	9									
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	413	1	1507	3	N	2	2	8			52
							2	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	1			N	-0-					52
04	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	1996	1			N	-0-					52
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	1			N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	388	1	2033	3	Y	-0-	9	7			-0-
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	403	1	2029	3	Y	-0-					-0-
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	414	1	1917	3	Y	-0-					-0-
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	436	1	2010	3	Y	-0-					-0-
*01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	414	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	366	1	1338	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1917	-0-	1917	3621	340	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1765	-0-	1765	5386	272	1	1493	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6942	176	1	1380	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6942					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
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	231	1	966	3	N	5					32
							6	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	228	1	831	3	N	1					33
							1	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	1	9	9	N	8					41
04	1170	N	980	-0-	-190	-0-	977	1	3	9	N	3					44
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	1	2	9	N	2					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	280	1	1168	3	N	10	3	8			45
							11	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	278	1	1016	3	N	4	2	8			47
							4	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2179	1	37	9	N	34					81
04	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1312	1	17	9	N	15					96
05	1426	N	980	-0-	-446	-0-	971	1	9	9	N	8					104
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	509	1	2123	3	N	5	5	8			13
							6	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	506	1	1845	3	N	2	2	8			13
							2	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2560	1	10	9	N	9					22
04	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	2489	1			N	-0-					22
05	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	1			N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
*09	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	531	1	2778	3	Y	16	30	7	2	8	89
							18	9									
*10	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	565	1	2838	3	Y	12	2	8			99
							13	9									
*11	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	570	1	2634	3	Y	11	87	1	3	8	20
							12	9									
*12	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	581	1	2674	3	Y	19	2	8			37
							21	9									
*01	3503	X	3032	-0-	-471	-0-	582	1	2430	3	Y	18	2	8			53
							20	9									
*02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	596	1	2176	3	Y	16	1	8			68
							18	9									
*03	DLQ G-10		3144	-0-	3144	5934	556	1	2579	3	Y	8					76
							9	9									
*04	DLQ G-10		3025	-0-	3025	8959	464	1	2543	3	Y	16					92
							18	9									
*05	DLQ G-10		3147	-0-	3147	12106	354	1	2780	3	Y	12					104
							13	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12106					Y	NO RPT					104

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
01	3007	X	2271	-0-	-736	-0-	436	1	1821	3	N	13	2	8			73
							14	9									
02	2716	X	2158	-0-	-558	-0-	463	1	1691	3	N	4	1	8			76
							4	9									
03	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	2363	1	15	9	N	14					90
04	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	1946	1	13	9	N	12					102
05	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2334	1	9	9	N	8					110
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
01	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	616	1	2569	3	N	28	2	8			82
							31	9									
02	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	611	1	2230	3	N	19	1	8			100
							21	9									
03	DLQ G-10		3121	-0-	3121	5983	3112	1	9	9	N	8	100	1			8
04	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8942	2942	1	17	9	N	15					23
05	DLQ G-10		3053	-0-	3053	11995	3034	1	19	9	N	17					40
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11995					N	NO RPT					40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	471	1	1968	3	N	9	73	1	2	8	15
							10	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	476	1	1736	3	N	4	1	8			18
							4	9									
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2516	1	19	9	N	17					35
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2349	1	9	9	N	8					43
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2431	1	14	9	N	13					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	446	1	1861	3	N	6	5	8			74
							7	9									
02	2492	N	2208	-0-	-284	-0-	474	1	1731	3	N	3	2	8			75
							3	9									
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2883	1	6	9	N	5					80
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2406	1	9	9	N	8					88
05	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2389	1	6	9	N	5					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	388	1	1619	3	N	18	4	8			47
							20	9									
02	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	389	1	1421	3	N	16	1	8			62
							18	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	1	17	9	N	15	55	1			22
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	1	1	9	N	1					23
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2084	1	4	9	N	4					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	392	1	2053	3	Y	-0-	39	7			-0-
*10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	413	1	2076	3	Y	-0-					-0-
*11	2460	N	2392	-0-	-68	-0-	425	1	1967	3	Y	-0-					-0-
*12	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	441	1	2032	3	Y	-0-					-0-
*01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	478	1	1996	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2059	-0-	2059	2059	443	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2010	-0-	2010	4069	357	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2262	-0-	2262	6331	349	1	1913	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2315	-0-	2315	8646	262	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8646					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	260	1	1360	3	Y	-0-	30	7			-0-
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	282	1	1416	3	Y	-0-					-0-
*11	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	289	1	1338	3	Y	-0-					-0-
*12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	293	1	1348	3	Y	-0-					-0-
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	316	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1477	-0-	1477	1477	318	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3110	290	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1577	-0-	1577	4687	243	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1626	-0-	1626	6313	184	1	1442	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6313					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	N	-0-					32
02	476	N	256	-0-	-220	-0-	14	1	242	2	N	-0-					32
03	372	N	22	-0-	-350	-0-	6	1	16	2	N	-0-					32
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	N	-0-					32
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	2	N	-0-					32
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	N	-0-					32

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	16	1	2184	2	N	-0-					88
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	14	1	1718	2	N	-0-					88
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	15	1	2014	2	N	-0-					88
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	15	1	2143	2	N	-0-					88
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	16	1	2153	2	N	-0-					88
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	15	1	2043	2	N	-0-					88

JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

01	496	N	487	-0-	-9	-0-	7	1	480	2	N	-0-					83
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	9	1	88	2	N	-0-					83
03	496	N	67	-0-	-429	-0-	5	1	62	2	N	-0-					83
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	6	1	448	2	N	-0-					83
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					83
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	17					100
							19	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

01	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	16	1	2781	2	N	23					125
							25	9									
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	14	1	2847	2	N	3					128
							3	9									
03	3038	X	2751	-0-	-287	-0-	15	1	2675	2	N	55					183
							61	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	15	1	3022	2	N	5	175	1			13
							6	9									
05	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	16	1	2825	2	N	-0-					13
06	2940	X	2692	-0-	-248	-0-	15	1	2677	2	N	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	16	1	513	2	N	-0-					22
02	532	N	405	-0-	-127	-0-	14	1	391	2	N	-0-					22
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	13	1	296	2	N	-0-					22
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	15	1	294	2	N	-0-					22
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					22
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					22

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					17
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-					17
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	8	1	276	2	N	-0-					17
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	9	1	781	2	N	-0-					17
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-					17
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1022	2	N	60					77
							66	9									

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	16	1	1403	2	N	-0-					38
02	2156	N	1686	-0-	-470	-0-	14	1	1672	2	N	-0-					38
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1777	2	N	-0-					38
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	15	1	1683	2	N	-0-					38
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	16	1	1769	2	N	-0-					38
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	15	1	1682	2	N	-0-					38

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

01	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	16	1	2819	2	N	-0-					50
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	14	1	2784	2	N	128	175	1			3
							141	9									
03	3007	X	2600	-0-	-407	-0-	15	1	2585	2	N	-0-					3
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	15	1	2713	2	N	-0-					3
05	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	16	1	2784	2	N	-0-					3
06	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	15	1	2519	2	N	-0-					3

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	16	1	1727	2	N	-0-					98
02	1624	N	1203	-0-	-421	-0-	14	1	1189	2	N	-0-					98
03	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	15	1	1129	2	N	-0-					98
04	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	15	1	1463	2	N	-0-					98
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	16	1	1465	2	N	-0-					98
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	15	1	1375	2	N	-0-					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3030	-0-	-1465	-0-	13	1	3014	2	N	3					165
							3	9									
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	14	1	3806	2	N	33	188	1			10
							36	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	15	1	3504	2	N	-0-					10
04	4470	X	3458	-0-	-1012	-0-	15	1	3443	2	N	-0-					10
05	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	16	1	3840	2	N	-0-					10
06	4140	X	2963	-0-	-1177	-0-	15	1	2904	2	N	40					50
							44	9									

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	14	1	1869	2	N	82					125
							90	9									
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	14	1	2379	2	N	-0-					125
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	15	1	2605	2	N	-0-	105	1			20
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	15	1	2526	2	N	-0-					20
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	16	1	2708	2	N	-0-					20
*06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	15	1	2447	2	N	57					77
							63	9									

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
01	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	14	1	2950	2	N	113					145
							124	9									
02	2800	N	3360	-0-	560	560	14	1	3346	2	N	-0-					145
03	3100	N	3446	-0-	346	906	15	1	3431	2	N	-0-	87	1			58
04	3000	N	3496	-0-	496	1402	15	1	3433	2	N	44					102
							48	9									
05	3100	N	3556	-0-	456	1858	16	1	3453	2	N	79	173	1			8
							87	9									
*06	4992	X	3134	-0-	-1858	-0-	15	1	3119	2	N	-0-					8

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
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	13	1	1866	2	N	-0-					37
02	2156	N	1613	-0-	-543	-0-	14	1	1599	2	N	-0-					37
03	1984	N	1541	-0-	-443	-0-	14	1	1526	2	N	1					38
							1	9									
04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	15	1	1742	2	N	-0-					38
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	14	1	1809	2	N	-0-					38
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	14	1	1668	2	N	-0-					38

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
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	14	1	2072	2	N	49					117
							54	9									
02	2520	N	2009	-0-	-511	-0-	14	1	1945	2	N	45					162
							50	9									
03	2759	N	2563	-0-	-196	-0-	15	1	2467	2	N	74	189	1			47
							81	9									
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	15	1	2437	2	N	-0-					47
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	16	1	2456	2	N	10					57
							11	9									
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	15	1	2169	2	N	90					147
							99	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	16	1	2207	2	N	-0-					27
02	2240	N	2091	-0-	-149	-0-	14	1	2077	2	N	-0-					27
03	2387	N	1810	-0-	-577	-0-	15	1	1709	2	N	78					105
							86	9									
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	15	1	1859	2	N	48					153
							53	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	15	1	2243	2	N	-0-					153
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	15	1	1944	2	N	29					182
							32	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

01	2511	X	2212	-0-	-299	-0-	14	1	2198	2	N	-0-					105
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	14	1	2749	2	N	-0-					105
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	2	N	-0-					105
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	15	1	2698	2	N	-0-					105
05	2511	X	2436	-0-	-75	-0-	16	1	2420	2	N	-0-					105
06	2430	X	2085	-0-	-345	-0-	14	1	2071	2	N	-0-					105

FOREST OIL CORPORATION 275740
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

01	465	X	19	-0-	-446	-0-	18	2	1	9	Y	1					44
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8	41	1			11
03	465	X	410	-0-	-55	-0-	402	2	8	9	Y	7	2	1			16
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1044	2	19	9	Y	17	3	1			30
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1732	2	33	9	Y	30					60
*06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	Y	15	8	1			67

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

01	1457	N	289	-0-	-1168	-0-	287	2	2	9	Y	2	1	8			113
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	784	2	12	9	Y	11	107	1			17
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	Y	9	2	8			24
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	Y	10	3	8			31
05	868	N	668	-0-	-200	-0-	664	2	4	9	Y	4					35
06	840	N	126	-0-	-714	-0-	112	2	14	9	Y	13	8	8			40

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	N	13	13	8			110
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	2	10	9	N	9	9	8			110
03	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1446	2	1	9	N	1	59	1	1	8	51
04	1440	N	948	-0-	-492	-0-	942	2	6	9	N	5					56
05	1736	N	676	-0-	-1060	-0-	676	2			N	-0-					56
06	1410	N	578	-0-	-832	-0-	569	2	9	9	N	8	5	8			59

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

01	744	N	351	-0-	-393	-0-	350	2	1	9	N	1	1	8			128
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	421	2	21	9	N	19	2	8			145
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	544	2	23	9	N	21	137	1			29
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	N	12					41
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	N	6					47
06	540	N	267	-0-	-273	-0-	264	2	3	9	N	3	1	8			49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	455	-0-	-41	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8			67
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	2			N	-0-					67
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					67
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					67
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					67
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					67

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	744	-0-	-93	-0-	732	2	12	9	N	11	11	8			20
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	1	10	9	N	9	9	8			20
03	868	N	624	-0-	-244	-0-	620	1	4	9	N	4	2	8			22
04	720	N	170	-0-	-550	-0-	170	1			N	-0-					22
05	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	1			N	-0-					22
06	600	N	232	-0-	-368	-0-	215	1	17	9	N	15	15	8			22

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	7365	-0-	-75	-0-	7274	2	91	9	Y	83	120	1	11	8	95
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6861	2	92	9	Y	84	123	1	7	8	49
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8100	2	78	9	Y	71	4	8			116
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7562	2	65	9	Y	59	115	1	3	8	57
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10702	2	63	9	Y	57					114
06	7380	X	4739	-0-	-2641	-0-	4720	2	19	9	Y	17	17	1	4	8	110

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5037	-0-	-512	-0-	5002	2	35	9	N	32	3	8			200
02	4872	X	4602	-0-	-270	-0-	4589	2	13	9	N	12	163	1			49
03	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	4987	2	19	9	N	17					66
04	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	4783	2	21	9	N	19					85
05	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	4836	2	63	9	N	57					142
06	4920	X	3851	-0-	-1069	-0-	3793	2	58	9	N	53	153	1	2	8	40

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	3705	2	26	9	Y	24	40	1			31
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3509	2	31	9	Y	28	42	1			17
03	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	3659	2	29	9	Y	26					43
04	3690	X	3511	-0-	-179	-0-	3479	2	32	9	Y	29	43	1			29
05	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3494	2	31	9	Y	28					57
06	3690	X	2402	-0-	-1288	-0-	2395	2	7	9	Y	6	9	1			54

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	1165	2	19	9	N	17	108	1	1	8	35
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1099	2	18	9	N	16	3	8			48
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1197	2	25	9	N	23	1	8			70
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1124	2	33	9	N	30	2	8			98
05	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1087	2	13	9	N	12					110
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	859	2	18	9	N	16	62	1	5	8	59

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1586	2	36	9	Y	33					85
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1581	2	56	9	Y	51	87	1			49
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1595	2	33	9	Y	30					79
04	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	1316	2	25	9	Y	23	77	1			25
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	2	28	9	Y	25					50
06	1560	N	1110	-0-	-450	-0-	1103	2	7	9	Y	6	34	1			22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	1364	N	926	-0-	-438	-0-	923	2	3	9	N	3	2	8			80
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8			80
03	1085	N	964	-0-	-121	-0-	960	2	4	9	N	4	1	8			83
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	870	2	12	9	N	11					94
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1800	2	19	9	N	17					111
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1358	2	7	9	N	6	4	8			113

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

01	775	N	175	-0-	-600	-0-	169	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	639	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	3100	N	3523	-0-	423	423	3521	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3000	N	3231	-0-	231	654	3231	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2858	-0-	-242	412	2858	2			Y	-0-					-0-
*06	1861	X	1449	-0-	-412	-0-	1443	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

01	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	2967	2			Y	-0-					51
02	2968	X	2879	-0-	-89	-0-	2879	2			Y	-0-					51
03	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	2987	2	21	9	Y	19	42	1			28
04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2749	2	72	9	Y	65					93
05	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2872	2	50	9	Y	45	87	1			51
06	3090	X	2486	-0-	-604	-0-	2477	2	9	9	Y	8					59

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

01	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	1250	2	15	9	N	14	1	8			144
02	1428	N	969	-0-	-459	-0-	958	2	11	9	N	10	1	8			153
03	1426	N	907	-0-	-519	-0-	896	2	11	9	N	10	1	8			162
04	1230	N	700	-0-	-530	-0-	691	2	9	9	N	8	115	1			55
05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	832	2	13	9	N	12					67
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1109	2	17	9	N	15	4	8			78

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF.10301 - 11711

01	11129	X	8717	-0-	-2412	-0-	8664	2	53	9	N	48	83	1	7	8	128
02	8008	X	7879	-0-	-129	-0-	7829	2	50	9	N	45	3	8			170
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	8990	2	57	9	N	52	144	1	2	8	76
04	8550	X	8214	-0-	-336	-0-	8146	2	68	9	N	62					138
05	8711	X	8433	-0-	-278	-0-	8374	2	59	9	N	54					192
06	8580	X	5651	-0-	-2929	-0-	5643	2	8	9	N	7	85	1	7	8	107

GMX RESOURCES INC. 311408
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 10 RRCID -> 239327 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9620 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1484	2	36	9	N	33					154
02	1568	N	1227	-0-	-341	-0-	1204	2	23	9	N	21					175
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1204	2	19	9	N	17					192
04	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1204	2			N	-0-					192
05	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					192
06	1170	N	803	-0-	-367	-0-	791	2	12	9	N	11					203

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
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	254	2	37	9	N	34					55
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					55
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					55
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					55
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					55
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	338	2	26	9	N	24					79

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	420	-0-	420	420	420	2			N	-0-					10
03	14B2	EXT	165	-0-	165	585	165	2			N	-0-					10
04	930	X	345	-0-	-585	-0-	345	2			N	-0-					10
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					10
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	258	1	3084	2	Y	100	57	1	11	8	45
							110	9									
02	3136	X	2989	-0-	-147	-0-	226	1	2709	2	Y	49	54	1	5	8	35
							54	9									
03	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	264	1	2942	2	Y	71	29	1	1	8	76
							78	9									
04	3330	X	3144	-0-	-186	-0-	252	1	2834	2	Y	53	91	1			38
							58	9									
05	3441	X	2554	-0-	-887	-0-	254	1	2186	2	Y	104	83	1	3	8	56
							114	9									
06	3330	X	3090	-0-	-240	-0-	270	1	2753	2	Y	61	60	1			57
							67	9									

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
01	4030	X	3577	-0-	-453	-0-	267	1	3198	2	Y	102	59	1	11	8	46
							112	9									
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	274	1	2964	2	Y	51	59	1			38
							56	9									
03	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	261	1	2906	2	Y	66	28	1	1	8	75
							73	9									
04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	247	1	2783	2	Y	51	89	1			37
							56	9									
05	3286	X	2597	-0-	-689	-0-	258	1	2220	2	Y	108	85	1	3	8	57
							119	9									
06	3180	X	2446	-0-	-734	-0-	215	1	2191	2	Y	36	48	1			45
							40	9									

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6221	-0-	-444	-0-	466	1	5569	2	Y	169	102	1	11	8	81
							186	9									
02	5768	X	5617	-0-	-151	-0-	468	1	5057	2	Y	84	100	1			65
							92	9									
03	6386	X	5752	-0-	-634	-0-	464	1	5157	2	Y	119	50	1	1	8	133
							131	9									
04	6030	X	5792	-0-	-238	-0-	463	1	5216	2	Y	103	167	1			69
							113	9									
05	6231	X	4842	-0-	-1389	-0-	482	1	4141	2	Y	199	158	1	3	8	107
							219	9									
06	6030	X	5062	-0-	-968	-0-	444	1	4523	2	Y	86	99	1			94
							95	9									

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
01	9641	X	9530	-0-	-111	-0-	714	1	8535	2	Y	255	157	1	11	8	124
							281	9									
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	713	1	7706	2	Y	129	153	1			100
							142	9									
03	9083	X	8880	-0-	-203	-0-	716	1	7963	2	Y	183	77	1	1	8	205
							201	9									
04	8790	X	8600	-0-	-190	-0-	688	1	7751	2	Y	146	248	1			103
							161	9									
05	9083	X	7132	-0-	-1951	-0-	710	1	6103	2	Y	290	233	1	2	8	158
							319	9									
06	8790	X	8219	-0-	-571	-0-	720	1	7330	2	Y	154	160	1			152
							169	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		39	-0-	39	39	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	44	5	3			Y	-0-					-0-
04	46	X	2	-0-	-44	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	321	1	1233	3	Y	46	11	8			91
							51	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	282	1	1092	3	Y	51	7	8			135
							56	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	339	1	1265	3	Y	51	109	1	2	8	75
							56	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	279	1	114	2	Y	39	2	8			112
							997	3	43	9							
05	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	223	1	963	3	Y	43	4	8			151
							47	9									
06	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	179	1	805	3	Y	28	115	1	2	8	62
							31	9									

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

01	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	215	1	825	3	Y	14	4	8			13
							15	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	179	1	700	3	Y	9	14	1	3	8	5
							10	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	206	1	769	3	Y	3	1	8			7
							3	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	180	1	74	2	Y	3	1	8			9
							648	3	3	9							
05	992	N	809	-0-	-183	-0-	150	1	651	3	Y	7	9	1	1	8	6
							8	9									
06	960	N	526	-0-	-434	-0-	93	1	422	3	Y	10	1	8			15
							11	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

01	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	513	1	1972	3	Y	25	10	8			74
							28	9									
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	433	1	1694	3	Y	31	6	8			99
							34	9									
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	457	1	1699	3	Y	143	136	1	3	8	103
							157	9									
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	461	1	190	2	Y	23	3	8			123
							1655	3	25	9							
05	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	424	1	1838	3	Y	97	7	8			213
							107	9									
06	2430	X	2008	-0-	-422	-0-	362	1	1623	3	Y	21	129	1	3	8	102
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1088	-0-	-121	-0-	216	1	825	3	Y	43	15	8			48
							47	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	184	1	724	3	Y	38	44	1	10	8	32
							42	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	185	1	687	3	Y	40	47	1	3	8	22
							44	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	164	1	68	2	Y	28	3	8			47
							593	3	31	9							
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	165	1	717	3	Y	29	47	1	4	8	25
							32	9									
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	122	1	549	3	Y	27	2	8			50
							30	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
01	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	401	1	1533	3	Y	18	4	8			48
							20	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	368	1	1434	3	Y	37	41	1	2	8	42
							41	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	417	1	1550	3	Y	29	30	1	1	8	40
							32	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	389	1	160	2	Y	30	36	1	1	8	33
							1396	3	33	9							
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	359	1	1557	3	Y	25	2	8			56
							28	9									
06	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	264	1	1184	3	Y	34	46	1	1	8	43
							37	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	326	1	1249	3	Y	21	5	8			46
							23	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	283	1	1102	3	Y	12	4	8			54
							13	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	313	1	1164	3	Y	23	53	1	1	8	23
							25	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	277	1	114	2	Y	5	1	8			27
							995	3	6	9							
05	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	269	1	1167	3	Y	5	2	8			30
							6	9									
06	1440	N	1110	-0-	-330	-0-	201	1	901	3	Y	7	1	8			36
							8	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	717	-0-	-492	-0-	148	1	568	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	188	1	737	3	Y	3	6	1	1	8	3
							3	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	269	1	1000	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	224	1	92	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	173	1	750	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1230	N	623	-0-	-607	-0-	113	1	509	3	Y	1					1
							1	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	593	-0-	-1980	-0-	123	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	415	1	1616	3	Y	3					3
							3	9									
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	339	1	1264	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	305	1	126	2	Y	-0-					5
							1094	3									
05	2263	X	1164	-0-	-1099	-0-	218	1	946	3	Y	-0-					5
06	2190	X	913	-0-	-1277	-0-	166	1	747	3	Y	-0-	3	1			2

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	547	-0-	-1964	-0-	98	1	375	3	Y	67	40	8			50
							74	9									
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	114	1	441	3	Y	62	46	1	28	8	38
							68	9									
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	90	1	333	3	Y	48	54	1	9	8	23
							53	9									
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	103	1	43	2	Y	43	8	8			58
							371	3	47	9							
05	682	X	498	-0-	-184	-0-	82	1	352	3	Y	58	58	1	17	8	41
							64	9									
06	660	X	224	-0-	-436	-0-	32	1	145	3	Y	43	9	8			75
							47	9									

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	369	1	1416	3	Y	37	14	8			64
							41	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	338	1	1313	3	Y	34	69	1	9	8	20
							37	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	361	1	1344	3	Y	26	3	8			43
							29	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	342	1	141	2	Y	22	2	8			63
							1227	3	24	9							
05	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	309	1	1339	3	Y	29	61	1	5	8	26
							32	9									
06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	283	1	1267	3	Y	27	3	8			50
							30	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	492	1	1886	3	Y	13	9	8			54
								14	9									
02	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	423	1	1646	3	Y	27	7	8			74
								30	9									
03	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	399	1	1484	3	Y	59	102	1	2	8	29
								65	9									
04	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-	546	1	224	2	Y	23	2	8			50
								1961	3	25	9							
05	2325	N	1924	-0-		-401	-0-	355	1	1545	3	Y	22	4	8			68
								24	9									
06	1890	N	1716	-0-		-174	-0-	308	1	1375	3	Y	30	2	8			96
								33	9									

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	445	1	1710	3	Y	34	6	8			56
								37	9									
02	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	432	1	1684	3	Y	69	47	1	4	8	74
								76	9									
03	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-	482	1	1794	3	Y	37	53	1	1	8	57
								41	9									
04	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	425	1	175	2	Y	30	51	1	1	8	35
								1526	3	33	9							
05	2418	N	2077	-0-		-341	-0-	382	1	1659	3	Y	33	3	8			65
								36	9									
06	2250	N	1159	-0-		-1091	-0-	210	1	941	3	Y	7	54	1	1	8	17
								8	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1293	-0-		-257	-0-	260	1	997	3	Y	33	11	8			77
								36	9									
02	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	266	1	1035	3	Y	36	7	8			106
								40	9									
03	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	295	1	1097	3	Y	47	104	1	2	8	47
								52	9									
04	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	270	1	111	2	Y	23	2	8			68
								968	3	25	9							
05	1488	N	1379	-0-		-109	-0-	251	1	1089	3	Y	35	4	8			99
								39	9									
06	1410	N	1107	-0-		-303	-0-	195	1	877	3	Y	32	2	8			129
								35	9									

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	872	-0-		-244	-0-	179	1	686	3	Y	6	5	8			19
								7	9									
02	963	X	963	-0-		-0-	-0-	195	1	758	3	Y	9	4	8			24
								10	9									
03	1028	X	1028	-0-		-0-	-0-	212	1	786	3	Y	27	37	1	1	8	13
								30	9									
04	892	X	892	-0-		-0-	-0-	177	1	73	2	Y	7	1	8			19
								634	3	8	9							
05	1054	X	898	-0-		-156	-0-	168	1	726	3	Y	4	2	8			21
								4	9									
06	1020	X	661	-0-		-359	-0-	120	1	537	3	Y	4	1	8			24
								4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	577	-0-	-136	-0-	117	1	451	3	Y	8	6	8			21
							9	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	136	1	535	3	Y	10	4	8			27
							11	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	155	1	577	3	Y	30	41	1	1	8	15
							33	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	121	1	50	2	Y	4	1	8			18
							433	3	4	9							
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	121	1	527	3	Y	5	2	8			21
							6	9									
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	89	1	405	3	Y	4	1	8			24
							4	9									

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2122	-0-	-358	-0-	430	1	1651	3	Y	37	46	1	7	8	20
							41	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	372	1	1448	3	Y	21	4	8			37
							23	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	397	1	1477	3	Y	20	33	1	1	8	23
							22	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	323	1	133	2	Y	19	29	1	1	8	12
							1157	3	21	9							
05	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	297	1	1289	3	Y	11	2	8			21
							12	9									
06	1830	N	1204	-0-	-626	-0-	217	1	973	3	Y	13	19	1	1	8	14
							14	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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	85	1	324	3	Y	31	14	8			42
							34	9									
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	82	1	322	3	Y	32	47	1	10	8	17
							35	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	76	1	286	3	Y	29	3	8			43
							32	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	95	1	39	2	Y	27	3	8			67
							337	3	30	9							
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	57	1	246	3	Y	35	66	1	6	8	30
							39	9									
*06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	463	1	2079	3	Y	19	3	8			46
							21	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	584	1	2240	3	Y	5	4	8			36
							6	9									
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	502	1	1958	3	Y	8	2	8			42
							9	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	542	1	2019	3	Y	43	53	1	1	8	31
							47	9									
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	492	1	202	2	Y	8	1	8			38
							1767	3	9	9							
05	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	472	1	2050	3	Y	15	1	8			52
							17	9									
06	2730	X	2126	-0-	-604	-0-	387	1	1736	3	Y	3	32	1	1	8	22
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	814	-0-	-643	-0-	169	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	161	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	211	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	178	1	73	2	Y	-0-					-0-
							639	3									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	180	1	779	3	Y	-0-					-0-
*06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	417	1	1874	3	Y	1					1
							1	9									

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	327	1	1253	3	Y	48	52	1	9	8	25
							53	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	292	1	1137	3	Y	39	6	8			58
							43	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	427	1	1583	3	Y	35	51	1	2	8	40
							39	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	250	1	103	2	Y	36	51	1	2	8	23
							897	3	40	9							
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	265	1	1147	3	Y	39	3	8			59
							43	9									
06	1980	N	976	-0-	-1004	-0-	171	1	769	3	Y	33	56	1	2	8	34
							36	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
01	6076	X	5494	-0-	-582	-0-	1133	1	4349	3	Y	11	5	8			28
							12	9									
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	1021	1	3980	3	Y	19	31	1	4	8	12
							21	9									
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	1114	1	4143	3	Y	9	1	8			20
							10	9									
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1047	1	431	2	Y	7	1	8			26
							3756	3	8	9							
05	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	964	1	4182	3	Y	9	26	1	3	8	6
							10	9									
06	5370	X	4640	-0-	-730	-0-	844	1	3782	3	Y	13	1	8			18
							14	9									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	228	1	872	3	Y	10	6	8			10
							11	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	232	1	905	3	Y	5	11	1	3	8	1
							6	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	256	1	953	3	Y	6	1	8			6
							7	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	230	1	94	2	Y	7	1	8			12
							826	3	8	9							
05	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	206	1	897	3	Y	13	11	1	2	8	12
							14	9									
*06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	436	1	1955	3	Y	3	1	8			14
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	130	1	494	3	Y	37	10	8			57
							41	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	123	1	476	3	Y	81	48	1	7	8	83
							89	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	123	1	459	3	Y	40	59	1	2	8	62
							44	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	109	1	45	2	Y	29	56	1	2	8	33
							391	3	32	9							
05	775	N	412	-0-	-363	-0-	70	1	305	3	Y	34	4	8			63
							37	9									
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	264	1	1183	3	Y	78	52	1	2	8	87
							86	9									

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	349	1	1338	3	Y	30	4	8			51
							33	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	281	1	1097	3	Y	16	43	1	2	8	22
							18	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	358	1	1333	3	Y	11	16	1	1	8	16
							12	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	305	1	126	2	Y	8	15	1	1	8	8
							1096	3	9	9							
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	308	1	1335	3	Y	12	2	8			18
							13	9									
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	439	1	1969	3	Y	34	15	1	1	8	36
							37	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	343	1	1320	3	Y	10	3	8			10
							11	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	306	1	1197	3	Y	5	9	1	2	8	4
							6	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	340	1	1264	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	320	1	132	2	Y	-0-	3	1			1
							1150	3									
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	285	1	1230	3	Y	6	1	8			6
							7	9									
*06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	411	1	1840	3	Y	30	5	1	1	8	30
							33	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	192	1	2727	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	184	1	2523	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	182	1	2452	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	188	1	271	2	Y	3	2	1			1
							2428	3	3	9							
05	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	193	1	2726	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	161	1	2372	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	195	1	2768	3	Y	46	41	1	1	8	17
							51	9									
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	188	1	2568	3	Y	34	38	1	1	8	12
							37	9									
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	185	1	2495	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	206	1	297	2	Y	28	20	1			8
							2663	3	31	9							
05	3100	X	1440	-0-	-1660	-0-	94	1	1333	3	Y	12	17	1			3
							13	9									
06	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	182	1	2678	3	Y	11	10	1			4
							12	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	497	1	204	2	Y	59	3	8			56
							1783	3	65	9							
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	369	1	1601	3	Y	51	63	1	14	8	30
							56	9									
*06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	677	1	3037	3	Y	43	5	8			68
							47	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	238	1	914	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	217	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	247	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	232	1	95	2	Y	-0-					-0-
							832	3									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	233	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	171	1	771	3	Y	1					1
							1	9									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	Y	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					-0-

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
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	514	1	1972	3	Y	49	53	1	9	8	26
							54	9									
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	446	1	1735	3	Y	39	6	8			59
							43	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	493	1	1837	3	Y	38	52	1	2	8	43
							42	9									
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	415	1	171	2	Y	32	52	1	2	8	21
							1488	3	35	9							
05	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	407	1	1763	3	Y	37	3	8			55
							41	9									
06	2310	N	2004	-0-	-306	-0-	359	1	1611	3	Y	31	51	1	2	8	33
							34	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	327	1	1253	3	Y	9	4	8			9
							10	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	292	1	1134	3	Y	34	7	1	2	8	34
							37	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	329	1	1222	3	Y	6	24	1	1	8	15
							7	9									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	293	1	120	2	Y	3	13	1	1	8	4
							1048	3	3	9							
05	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	266	1	1158	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
*06	3000	N	3639	-0-	639	639	658	1	2947	3	Y	31	4	1	1	8	31
							34	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	309	1	1184	3	Y	11	5	8			9
							12	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	175	1	682	3	Y	3	9	1	3	8	-0-
							3	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	366	1	1359	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	289	1	119	2	Y	1	1	8			1
							1034	3	1	9							
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	261	1	1136	3	Y	6	1	1	2	8	4
							7	9									
*06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	509	1	2285	3	Y	1	1	8			4
							1	9									

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	180	1	692	3	Y	9	1	8			11
							10	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	147	1	572	3	Y	4	9	1	1	8	5
							4	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	188	1	699	3	Y	17	15	1			7
							19	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	164	1	67	2	Y	30					37
							587	3	33	9							
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	152	1	662	3	Y	33	27	1	1	8	42
							36	9									
06	870	N	772	-0-	-98	-0-	136	1	612	3	Y	22	43	1	1	8	20
							24	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

01	29	X	14	-0-	-15	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					2
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					2
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					2
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 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
01	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	271	1	3803	3	Y	73	58	1	1	8	28
							80	9									
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	262	1	3496	3	Y	53	61	1	1	8	19
							58	9									
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	278	1	3743	3	Y	71	83	1	1	8	6
							78	9									
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	256	1	368	2	Y	58	46	1	1	8	17
							3301	3	64	9							
05	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	257	1	3632	3	Y	45	50	1	1	8	11
							50	9									
06	4080	X	3520	-0-	-560	-0-	220	1	3250	3	Y	45	39	1			17
							50	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1550	-0-	-589	-0-	100	1	1414	3	Y	33	27	1	1	8	12
							36	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	103	1	1367	3	Y	27	29	1			10
							30	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	106	1	1434	3	Y	30	37	1			3
							33	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	155	2	Y	21	18	1			6
							1390	3	23	9							
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	112	1	1591	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	80	1	1186	3	Y	14	14	1			5
							15	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	222	1	3116	3	Y	40	37	1	1	8	15
							44	9									
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	219	1	2914	3	Y	37	38	1	1	8	13
							41	9									
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	230	1	3103	3	Y	48	56	1	1	8	4
							53	9									
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	98	1	142	2	Y	11	11	1	1	8	3
							1271	3	12	9							
05	3751	X	1938	-0-	-1813	-0-	127	1	1802	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	3390	X	1697	-0-	-1693	-0-	108	1	1586	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	246	1	942	3	Y	19	4	8			35
							21	9									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	220	1	852	3	Y	22	3	8			54
							24	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	237	1	878	3	Y	18	43	1	1	8	28
							20	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	222	1	91	2	Y	7	1	8			34
							793	3	8	9							
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	199	1	867	3	Y	8	1	8			41
							9	9									
06	1110	N	824	-0-	-286	-0-	148	1	667	3	Y	8	31	1	1	8	17
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	93	1	356	3	Y	25	4	8			70
							28	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	82	1	321	3	Y	22	3	8			89
							24	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	341	3	Y	26	1	8			114
							29	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	32	2	Y	15	1	8			128
							283	3	17	9							
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	67	1	293	3	Y	20	113	1	2	8	33
							22	9									
06	450	N	140	-0-	-310	-0-	25	1	111	3	Y	4	1	8			36
							4	9									

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
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	250	1	959	3	Y	13	3	8			32
							14	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	213	1	830	3	Y	4	1	8			35
							4	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	181	1	669	3	Y	3	29	1			9
							3	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	213	1	88	2	Y	13	1	8			21
							764	3	14	9							
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	214	1	926	3	Y	15	24	1	1	8	11
							17	9									
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	156	1	700	3	Y	8	1	8			18
							9	9									

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	274	-0-	-160	-0-	56	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	70	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	78	1	32	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	73	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	52	1	234	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3362	-0-	-668	-0-	220	1	3083	3	Y	54	44	1	1	8	21
							59	9									
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	218	1	2894	3	Y	51	53	1	1	8	18
							56	9									
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	232	1	3125	3	Y	67	78	1	1	8	6
							74	9									
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	236	1	339	2	Y	59	47	1	1	8	17
							3045	3	65	9							
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	234	1	3315	3	Y	76	74	1	1	8	18
							84	9									
06	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	204	1	3006	3	Y	58	54	1			22
							64	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 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
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	215	1	829	3	Y	17	3	8			19
							19	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	184	1	720	3	Y	13	3	8			29
							14	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	209	1	778	3	Y	15	1	8			43
							17	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	184	1	76	2	Y	12	1	8			54
							657	3	13	9							
05	1023	N	919	-0-	-104	-0-	168	1	729	3	Y	20	48	1	2	8	24
							22	9									
06	960	N	725	-0-	-235	-0-	126	1	565	3	Y	31	1	8			54
							34	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3937	-0-	-620	-0-	259	1	3627	3	Y	46	39	1	1	8	17
							51	9									
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	264	1	3511	3	Y	42	43	1	1	8	15
							46	9									
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	289	1	3897	3	Y	52	61	1	1	8	5
							57	9									
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	417	1	601	2	Y	49	39	1	1	8	14
							5388	3	54	9							
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	553	1	7816	3	Y	80	74	1	1	8	19
							88	9									
*06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	413	1	6092	3	Y	53	52	1			20
							58	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	1			Y	-0-					18
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	195	1	13	3	Y	-0-					18
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	180	1	32	3	Y	-0-					18
*04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	753	1	77	2	Y	1	1	8			18
							672	3	1	9							
*05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	965	1	144	3	Y	9	6	8			21
							10	9									
*06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	577	1	122	3	Y	5	3	8			23
							6	9									

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
01	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	445	1	1711	3	Y	38	4	8			52
							42	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	370	1	1439	3	Y	41	44	1	3	8	46
							45	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	436	1	1624	3	Y	73	88	1	1	8	30
							80	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	400	1	164	2	Y	23	1	8			52
							1432	3	25	9							
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	393	1	1706	3	Y	29	38	1	1	8	42
							32	9									
06	2070	N	1810	-0-	-260	-0-	329	1	1471	3	Y	9	43	1	1	8	7
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
EOG GAS UNIT WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	184	1	708	3	Y	13	4	8			22
							14	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	170	1	664	3	Y	12	20	1	3	8	11
							13	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	178	1	663	3	Y	15	17	1	1	8	8
							17	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	153	1	63	2	Y	3	1	8			10
							547	3	3	9							
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	148	1	641	3	Y	5	9	1	2	8	4
							6	9									
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	128	1	577	3	Y	9	1	8			12
							10	9									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	315	1	18	9	Y	16	9	8			7
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	234	1	41	3	Y	5	5	8			7
							6	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	83	1	9	2	Y	4	4	8			7
							73	3	4	9							
05	372	N	169	-0-	-203	-0-	118	1	39	3	Y	11	6	8			12
							12	9									
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	176	1	66	3	Y	3	3	8			12
							3	9									

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			Y	-0-					25
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					25
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					25
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					25
05	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			Y	-0-					25
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	541	1	2077	3	Y	190	202	1	6	8	57
							209	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	464	1	1808	3	Y	263	260	1	4	8	56
							289	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	512	1	1907	3	Y	159	114	1	1	8	100
							175	9									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	427	1	176	2	Y	112	170	1	1	8	41
							1535	3	123	9							
05	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	405	1	1756	3	Y	162	81	1	2	8	120
							178	9									
06	2520	N	1886	-0-	-634	-0-	316	1	1416	3	Y	140	178	1	1	8	81
							154	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	49	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	37	1	157	3	Y	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	195	3	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
01	558	X	81	-0-	-477	-0-	35	1	45	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	42	1	53	2	Y	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	49	1	55	2	Y	-0-					27
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	47	1	50	2	Y	-0-					27
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	57	1	82	2	Y	-0-					27
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	54	1	67	2	Y	-0-					27

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
01	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	112	1	1588	3	Y	31	23	1			16
							34	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	92	1	1262	3	Y	36	41	1			11
							40	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	116	1	1559	3	Y	29	27	1			13
							32	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	108	1	156	2	Y	12	18	1			7
							1396	3	13	9							
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	127	1	1803	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	92	1	1364	3	Y	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	460	-0-	-98	-0-	449	1	11	9	Y	10	10	8			36
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	684	1	48	3	Y	6	6	8			36
							7	9									
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	295	1	52	3	Y	60	2	8			94
							66	9									
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	Y	2	2	8			94
							28	3	2	9							
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	5	3	8			96
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	2	2	8			96

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	376	1	1438	3	Y	10	1	8			14
							11	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	328	1	1276	3	Y	3	12	1	1	8	4
							3	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	361	1	1343	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	319	1	132	2	Y	-0-					3
							1148	3									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	356	1	1546	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	252	1	1131	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	336	1	1290	3	Y	10	8	1	1	8	6
							11	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	292	1	1139	3	Y	6	5	1	1	8	6
							7	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	327	1	1219	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	294	1	121	2	Y	3	2	1			1
							1055	3	3	9							
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	281	1	1220	3	Y	25					26
							28	9									
*06	3000	N	4221	-0-	1221	1221	761	1	3418	3	Y	38	21	1	1	8	42
							42	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	158	1	2211	3	Y	57	46	1	1	8	22
							63	9									
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	152	1	2030	3	Y	50	53	1	1	8	18
							55	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	151	1	2038	3	Y	60	72	1	1	8	5
							66	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	153	1	219	2	Y	55	43	1	1	8	16
							1969	3	61	9							
05	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	156	1	2211	3	Y	80	76	1	1	8	19
							88	9									
06	2190	N	1903	-0-	-287	-0-	117	1	1727	3	Y	54	53	1			20
							59	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	935	-0-	-119	-0-	191	1	731	3	Y	12	3	8			13
							13	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	170	1	663	3	Y	6	2	8			17
							7	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	196	1	726	3	Y	4	1	8			20
							4	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	175	1	71	2	Y	8	1	8			27
							626	3	9	9							
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	156	1	675	3	Y	5	24	1	1	8	7
							6	9									
06	900	N	553	-0-	-347	-0-	100	1	450	3	Y	3					10
							3	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	115	1	1405	3	Y	15	1	8			20
							17	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	106	1	1293	3	Y	18	29	1			9
							20	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	119	1	1397	3	Y	51	32	1			28
							56	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	128	1	145	2	Y	21	41	1			8
							1304	3	23	9							
05	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	121	1	1423	3	Y	17					25
							19	9									
06	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	126	1	1263	3	Y	13	32	1			6
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5277	X	5277	-0-		-0-	-0-	1068	1	4095	3	Y	104	74	1	2	8	31
								114	9									
02	5926	X	5926	-0-		-0-	-0-	1205	1	4693	3	Y	25	50	1	1	8	5
								28	9									
03	5772	X	5772	-0-		-0-	-0-	1218	1	4533	3	Y	19	12	1			12
								21	9									
04	5456	X	5456	-0-		-0-	-0-	1090	1	449	2	Y	6	16	1			2
								3910	3	7	9							
05	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-	892	1	3869	3	Y	19	7	1			14
								21	9									
*06	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-	797	1	3577	3	Y	7	17	1			4
								8	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. GAS	(I) 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	2356	N	1756	-0-		-600	-0-	130	1	1600	3	Y	24					38
								26	9									
02	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	139	1	1691	3	Y	23	30	1	1	8	30
								25	9									
03	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	138	1	1629	3	Y	13	32	1			11
								14	9									
04	2207	N	2207	-0-		-0-	-0-	179	1	202	2	Y	12					23
								1813	3	13	9							
05	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	173	1	2033	3	Y	8	19	1			12
								9	9									
*06	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	173	1	1734	3	Y	7					19
								8	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	754	N	754	-0-		-0-	-0-	153	1	587	3	Y	13	3	8			28
								14	9									
02	694	N	694	-0-		-0-	-0-	139	1	546	3	Y	8	2	8			34
								9	9									
03	723	N	723	-0-		-0-	-0-	151	1	564	3	Y	7	28	1	1	8	12
								8	9									
04	764	N	764	-0-		-0-	-0-	151	1	62	2	Y	11	1	8			22
								539	3	12	9							
05	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	190	1	827	3	Y	7	23	1	1	8	5
								8	9									
06	690	N	641	-0-		-49	-0-	116	1	519	3	Y	5	1	8			9
								6	9									

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. GAS	(I) 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	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	101	1	1438	3	Y	101	88	1	1	8	25
								111	9									
02	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	93	1	1277	3	Y	93	91	1	2	8	25
								102	9									
03	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	89	1	1203	3	Y	72	43	1	1	8	53
								79	9									
04	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	72	1	104	2	Y	107	96	1	2	8	62
								933	3	118	9							
05	1550	N	1189	-0-		-361	-0-	71	1	1006	3	Y	102	106	1	2	8	56
								112	9									
06	1320	N	602	-0-		-718	-0-	36	1	533	3	Y	30	77	1			9
								33	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	297	1	1138	3	Y	40	29	1	4	8	25
							44	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	266	1	1035	3	Y	48	23	1	3	8	47
							53	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	275	1	1023	3	Y	46	78	1	1	8	14
							51	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	202	1	83	2	Y	17	24	1	1	8	6
							723	3	19	9							
05	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	206	1	893	3	Y	24	1	8			29
							26	9									
06	1320	N	150	-0-	-1170	-0-	21	1	95	3	Y	31	23	1	1	8	36
							34	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2160	-0-	-165	-0-	445	1	1711	3	Y	4	10	1	1	8	2
							4	9									
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	387	1	1509	3	Y	6	1	8			7
							7	9									
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	453	1	1684	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	279	1	115	2	Y	2	7	1			1
							1006	3	2	9							
05	2201	X	1340	-0-	-861	-0-	250	1	1084	3	Y	5	1	8			5
							6	9									
06	2100	X	1091	-0-	-1009	-0-	199	1	889	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	280	1	1073	3	Y	25	3	8			40
							28	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	238	1	927	3	Y	20	34	1	1	8	25
							22	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	255	1	948	3	Y	36	46	1			15
							40	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	219	1	90	2	Y	15					30
							786	3	17	9							
05	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	207	1	900	3	Y	20	22	1	1	8	27
							22	9									
06	1200	N	834	-0-	-366	-0-	149	1	670	3	Y	14	28	1			13
							15	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	401	1	1543	3	Y	24	36	1	1	8	7
							26	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	334	1	1299	3	Y	25	26	1	1	8	5
							28	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	357	1	1328	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	305	1	125	2	Y	7	12	1			3
							1095	3	8	9							
05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	300	1	1304	3	Y	17	7	1			13
							19	9									
*06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	249	1	1117	3	Y	13	18	1			8
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	266	1	1017	3	Y	92	37	1	33	8	45
							101	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	216	1	841	3	Y	81	43	1	21	8	62
							89	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	267	1	997	3	Y	87	104	1	7	8	38
							96	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	302	1	124	2	Y	89	97	1	7	8	23
							1084	3	98	9							
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	295	1	1278	3	Y	81	41	1	16	8	47
							89	9									
06	1230	N	542	-0-	-688	-0-	98	1	386	3	Y	53	73	1	8	8	19
							58	9									

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5
06	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

01	806	N	772	-0-	-34	-0-	155	1	597	3	Y	18	8	1	2	8	11
							20	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	139	1	541	3	Y	4	10	1	1	8	4
							4	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	159	1	592	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	139	1	58	2	Y	4	4	1			2
							501	3	4	9							
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	135	1	585	3	Y	1					3
							1	9									
06	720	N	521	-0-	-199	-0-	95	1	423	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	275	1	1058	3	N	9	6	8			55
							10	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	237	1	922	3	N	4	4	8			55
							4	9									
03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	250	1	929	3	N	5	1	8			59
							6	9									
04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	213	1	88	2	N	6	1	8			64
							763	3	7	9							
05	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	200	1	867	3	N	7	2	8			69
							8	9									
06	1140	N	745	-0-	-395	-0-	135	1	606	3	N	4	1	8			72
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 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
01	2821	N	2554	-0-	-267	-0-	165	1	2342	3	Y	43	31	1	1	8	21
							47	9									
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	156	1	2129	3	Y	52	57	1	1	8	15
							57	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	2192	3	Y	47	40	1	1	8	21
							52	9									
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	220	2	Y	65	46	1	1	8	39
							1974	3	72	9							
05	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	159	1	2256	3	Y	49	73	1	1	8	14
							54	9									
06	2340	N	2154	-0-	-186	-0-	135	1	1984	3	Y	32	21	1			25
							35	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	383	1	1475	3	Y	7	2	8			10
							8	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	333	1	1298	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	392	1	1461	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	375	1	154	2	Y	3	1	8			6
							1344	3	3	9							
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	351	1	1525	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	325	1	1459	3	Y	-0-					-0-

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
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	430	1	1649	3	Y	23	19	1	6	8	11
							25	9									
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	380	1	1484	3	Y	26	4	8			33
							29	9									
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	431	1	1601	3	Y	30	29	1	1	8	33
							33	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	368	1	151	2	Y	20	39	1	1	8	13
							1317	3	22	9							
05	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	364	1	1583	3	Y	32	3	8			42
							35	9									
06	2040	X	1773	-0-	-267	-0-	318	1	1429	3	Y	24	40	1	1	8	25
							26	9									

TJT WELL #: 4 RRCID -> 226959 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8600 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	14	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	15					15
							17	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

01	3100	N	1464	-0-	-1636	1443	294	1	1127	3	Y	39	57	1	1	8	12
							43	9									
02	2647	N	1204	-0-	-1443	-0-	235	1	914	3	Y	50	50	1	1	8	11
							55	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	255	1	948	3	Y	28	21	1			18
							31	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	221	1	91	2	Y	21	31	1			8
							794	3	23	9							
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	213	1	924	3	Y	30	15	1			23
							33	9									
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	182	1	815	3	Y	23	33	1			13
							25	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

01	2356	X	2251	-0-	-105	-0-	143	1	2035	3	Y	66	54	1	1	8	33
							73	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	113	1	1552	3	Y	74	84	1	1	8	22
							81	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	137	1	1845	3	Y	69	59	1	1	8	31
							76	9									
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	125	1	180	2	Y	85	64	1	1	8	51
							1618	3	94	9							
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	129	1	1831	3	Y	72	100	1	2	8	21
							79	9									
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	123	1	1819	3	Y	60	33	1			48
							66	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

01	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	161	1	2295	3	Y	48	41	1	1	8	24
							53	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	154	1	2100	3	Y	46	56	1	1	8	13
							51	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	192	1	2584	3	Y	48	39	1	1	8	21
							53	9									
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	148	1	213	2	Y	56	43	1	1	8	33
							1913	3	62	9							
05	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	155	1	2192	3	Y	44	63	1	1	8	13
							48	9									
06	2640	N	2184	-0-	-456	-0-	136	1	2004	3	Y	40	21	1			32
							44	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	145	1	553	3	Y	24	6	8			36
							26	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	156	1	609	3	Y	31	33	1	4	8	30
							34	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	152	1	563	3	Y	35	44	1	1	8	20
							39	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	140	1	57	2	Y	23	1	8			42
							502	3	25	9							
05	899	N	660	-0-	-239	-0-	120	1	519	3	Y	19	42	1	2	8	17
							21	9									
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	252	1	1127	3	Y	22	1	8			38
							24	9									

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	528	1	2022	3	Y	60	28	1	14	8	35
							66	9									
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	458	1	1787	3	Y	59	35	1	9	8	50
							65	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	506	1	1879	3	Y	60	80	1	3	8	27
							66	9									
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	462	1	190	2	Y	51	62	1	2	8	14
							1655	3	56	9							
05	2573	N	2344	-0-	-229	-0-	431	1	1871	3	Y	38	23	1	5	8	24
							42	9									
06	2370	N	1674	-0-	-696	-0-	332	1	1306	3	Y	33	42	1	2	8	13
							36	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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	79	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	243	3	Y	8					8
							9	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	88	1	323	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	165	1	68	2	Y	40	32	1	1	8	11
							595	3	44	9							
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	190	1	824	3	Y	41	21	1	5	8	26
							45	9									
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	119	1	470	3	Y	36	45	1	3	8	14
							40	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	121	1	1726	3	Y	60	49	1	1	8	30
							66	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	117	1	1601	3	Y	78	84	1	1	8	23
							86	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	117	1	1583	3	Y	61	56	1	1	8	27
							67	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	112	1	162	2	Y	81	59	1	1	8	48
							1451	3	89	9							
05	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	118	1	1671	3	Y	71	97	1	1	8	21
							78	9									
06	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	95	1	1395	3	Y	52	32	1			41
							57	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

01	775	N	594	-0-	-181	-0-	45	1	545	3	Y	4					16
							4	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	645	3	Y	3	13	1			6
							3	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	69	1	78	2	Y	5					7
							702	3	6	9							
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	47	1	548	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	46	1	456	3	Y	4					8
							4	9									

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	637	1	834	2	Y	12	11	8			33
							13	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	399	1	493	2	Y	7	7	8			33
							8	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	255	1	283	2	Y	5	3	8			35
							6	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	267	1	288	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	317	1	449	2	Y	3	3	8			35
							3	9									
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	250	1	306	2	Y	7	2	8			40
							8	9									

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

01	1736	N	1178	-0-	-558	-0-	744	1	419	2	Y	14	14	8			90
							15	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	804	1	240	2	Y	10	10	8			90
							11	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	872	1	568	2	Y	20	3	8			107
							22	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	731	1	396	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
*05	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	721	1	357	2	Y	6	6	8			107
							7	9									
06	1410	N	1058	-0-	-352	-0-	759	1	296	2	Y	3	3	8			107
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	246	1	943	3	Y	32	21	1	4	8	21
							35	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	223	1	870	3	Y	12	21	1	2	8	10
							13	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	243	1	906	3	Y	27	24	1	1	8	12
							30	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	192	1	79	2	Y	28	31	1	1	8	8
							689	3	31	9							
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	169	1	739	3	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	130	1	515	3	Y	10	12	1	1	8	4
							11	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	115	1	1630	3	Y	27	28	1	1	8	13
							30	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	107	1	1472	3	Y	29	15	1	1	8	26
							32	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	112	1	1516	3	Y	34	46	1	1	8	13
							37	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	108	1	156	2	Y	77	60	1	1	8	29
							1400	3	85	9							
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	111	1	1571	3	Y	34	39	1	1	8	23
							37	9									
06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	90	1	1326	3	Y	36	34	1			25
							40	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	791	1	3035	3	Y	51	23	1	3	8	33
							56	9									
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	659	1	2567	3	Y	35	30	1	2	8	36
							39	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	751	1	2791	3	Y	66	81	1	1	8	20
							73	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	646	1	266	2	Y	44	46	1	1	8	17
							2316	3	48	9							
05	3968	X	1572	-0-	-2396	-0-	289	1	1258	3	Y	23	2	8			38
							25	9									
06	3750	X	360	-0-	-3390	-0-	62	1	278	3	Y	18	31	1	1	8	24
							20	9									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	58	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		214	-0-	214	214	44	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	529	-0-	-214	-0-	106	1	391	3	Y	29	20	1			9
							32	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	80	2	Y	49	38	1	1	8	19
							699	3	54	9							
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	193	1	839	3	Y	38	2	8			55
							42	9									
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	107	1	484	3	Y	43	45	1	1	8	52
							47	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	940	-0-	-176	-0-	60	1	852	3	Y	25	28	1	1	8	12
							28	9									
02	INC G-10		936	-0-	936	936	62	1	843	3	Y	28	14	1	1	8	25
							31	9									
03	INC G-10		1010	-0-	1010	1946	68	1	913	3	Y	26	40	1	1	8	10
							29	9									
04	2200	N	1359	-0-	-841	1105	83	1	120	2	Y	75	56	1			29
							1073	3	83	9							
05	2728	N	1623	-0-	-1105	-0-	105	1	1489	3	Y	26	37	1			18
							29	9									
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	78	1	1144	3	Y	19	24	1			13
							21	9									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1552	-0-	-1982	-0-	114	1	1396	3	Y	38	1	8			44
							42	9									
02	INC G-10		1492	-0-	1492	1492	107	1	1309	3	Y	69	80	1	1	8	32
							76	9									
03	INC G-10		1611	-0-	1611	3103	120	1	1410	3	Y	74	65	1	1	8	40
							81	9									
04	4736	X	1633	-0-	-3103	-0-	129	1	146	2	Y	45	67	1	1	8	17
							1308	3	50	9							
05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	122	1	1423	3	Y	42	2	8			57
							46	9									
06	1590	X	1366	-0-	-224	-0-	121	1	1212	3	Y	30	73	1			14
							33	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	152	1	1861	3	Y	21	1	8			26
							23	9									
02	INC G-10		1355	-0-	1355	1355	102	1	1245	3	Y	7	29	1	1	8	3
							8	9									
03	INC G-10		1464	-0-	1464	2819	112	1	1318	3	Y	31	17	1			17
							34	9									
04	4318	X	1499	-0-	-2819	-0-	120	1	136	2	Y	22	31	1			8
							1219	3	24	9							
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	3	Y	22					30
							24	9									
06	1980	X	1238	-0-	-742	-0-	111	1	1115	3	Y	11	36	1			5
							12	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	307	1	1174	3	Y	8	3	8			23
							9	9									
02	INC G-10		1160	-0-	1160	1160	236	1	920	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
03	INC G-10		1219	-0-	1219	2379	258	1	961	3	Y	-0-	22	1			4
04	2200	N	1388	-0-	-812	1567	276	1	115	2	Y	-0-					4
							997	3									
05	3098	N	1531	-0-	-1567	-0-	288	1	1243	3	Y	-0-	4	1			-0-
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	297	1	1336	3	Y	3					3
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1353	-0-	-1096	-0-	99	1	1218	3	Y	33	1	8			64
							36	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	623	3	Y	38	50	1	1	8	51
							42	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	95	1	1116	3	Y	39	57	1	1	8	32
							43	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	37	2	Y	33	1	8			64
							335	3	36	9							
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	67	1	786	3	Y	29	55	1	1	8	37
							32	9									
*06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	80	1	799	3	Y	30					67
							33	9									

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	14	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		15	-0-	15	29	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	34	X	5	-0-	-29	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					-0-
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

01	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	288	1	1104	3	Y	14	5	8			30
							15	9									
02	INC G-10		1276	-0-	1276	1276	260	1	1008	3	Y	7	3	8			34
							8	9									
03	INC G-10		1362	-0-	1362	2638	283	1	1055	3	Y	22	33	1	1	8	22
							24	9									
04	2200	N	1255	-0-	-945	1693	250	1	103	2	Y	6	1	8			27
							895	3	7	9							
05	2960	N	1267	-0-	-1693	-0-	237	1	1027	3	Y	3	2	8			28
							3	9									
06	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	187	1	839	3	Y	6	1	8			33
							7	9									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

01	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	133	1	1892	3	Y	40	43	1	2	8	19
							44	9									
02	INC G-10		1688	-0-	1688	1688	112	1	1537	3	Y	35	22	1	2	8	30
							39	9									
03	INC G-10		1578	-0-	1578	3266	106	1	1424	3	Y	44	56	1	1	8	17
							48	9									
04	2200	N	1553	-0-	-647	2619	94	1	136	2	Y	94	74	1	1	8	36
							1220	3	103	9							
05	3100	N	1459	-0-	-1641	978	94	1	1326	3	Y	35	46	1	1	8	24
							39	9									
*06	2503	N	1525	-0-	-978	-0-	94	1	1386	3	Y	41	37	1			28
							45	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	165	1	2344	3	Y	27	27	1	1	8	13
							30	9									
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	167	1	2279	3	Y	27	15	1	1	8	24
							30	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	192	1	2583	3	Y	34	44	1	1	8	13
							37	9									
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	172	1	247	2	Y	77	60	1	1	8	29
							2216	3	85	9							
05	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	168	1	2380	3	Y	31	38	1	1	8	21
							34	9									
06	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	138	1	2037	3	Y	17	26	1			12
							19	9									

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 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
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	747	1	979	2	Y	18	2	8			30
							20	9									
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	729	1	904	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	627	1	696	2	Y	-0-					30
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	461	1	498	2	Y	-0-					30
05	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	421	1	599	2	Y	-0-					30
06	1140	N	875	-0-	-265	-0-	393	1	482	2	Y	-0-					30

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
01	1116	X	510	-0-	-606	-0-	206	1	270	2	Y	31	16	8			50
							34	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	258	1	320	2	Y	21	11	8			60
							23	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	371	1	412	2	Y	43	3	8			100
							47	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	559	1	604	2	Y	146	7	8			239
							161	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	323	1	459	2	Y	32	7	8			264
							35	9									
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	539	1	660	2	Y	18	3	8			279
							20	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	1147	N	699	-0-	-448	-0-	145	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	204	1	795	3	Y	30	1	8			29
							33	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	220	1	818	3	Y	35	49	1			15
							39	9									
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	185	1	76	2	Y	5					20
							661	3	6	9							
05	1147	N	931	-0-	-216	-0-	173	1	754	3	Y	4	15	1	1	8	8
							4	9									
06	1050	N	662	-0-	-388	-0-	120	1	539	3	Y	3	8	1			3
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	242	1	928	3	Y	47	30	1	4	8	30
							52	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	237	1	924	3	Y	41	28	1	2	8	41
							45	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	228	1	848	3	Y	57	80	1	1	8	17
							63	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	198	1	81	2	Y	29	34	1	1	8	11
							711	3	32	9							
05	1333	N	898	-0-	-435	-0-	165	1	711	3	Y	20	1	8			30
							22	9									
06	1110	N	522	-0-	-588	-0-	92	1	420	3	Y	9	25	1			14
							10	9									

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	17	1	10	2	Y	-0-					11
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					11
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

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

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
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	177	1	675	3	Y	11	6	8			28
							12	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	160	1	627	3	Y	11	26	1	4	8	9
							12	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	162	1	606	3	Y	17	16	1	1	8	9
							19	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	143	1	59	2	Y	3	1	8			11
							514	3	3	9							
05	899	N	751	-0-	-148	-0-	137	1	596	3	Y	16	11	1	2	8	14
							18	9									
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	79	1	353	3	Y	9	1	8			22
							10	9									

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	536	-0-	-301	-0-	536	2			Y	-0-					57
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					57
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					57
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					57
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					57
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
01	713	N	339	-0-	-374	-0-	330	1	9	9	Y	8	6	8			59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			59
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	156	1	28	3	Y	2	1	8			60
							2	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	325	1	33	2	Y	3	1	8			62
							290	3	3	9							
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	462	1	155	3	Y	3	1	8			64
							3	9									
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	470	1	178	3	Y	1					65
							1	9									

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
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	717	1	1496	3	Y	18					55
							20	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	520	1	1490	3	Y	15					70
							17	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	516	1	1333	3	Y	4	1	8			73
							4	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	528	1	130	2	Y	1	1	8			73
							1164	3	1	9							
05	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	534	1	1174	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
06	1800	N	1252	-0-	-548	-0-	491	1	761	3	Y	-0-					73

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	24	1	145	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	209	1	1420	2	Y	42	4	1	11	8	27
							46	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	262	1	1653	2	Y	67	25	1	8	8	61
							74	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	235	1	1301	2	Y	38	58	1	4	8	37
							42	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	162	1	1163	2	Y	37	11	8			63
							41	9									
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	163	1	999	2	Y	16	3	8			76
							18	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2218	-0-	-448	-0-	435	1	1664	3	Y	108	99	1	7	8	72
							119	9									
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	357	1	1393	3	Y	52	88	1	5	8	31
							57	9									
03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	381	1	1416	3	Y	49	46	1	1	8	33
							54	9									
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	432	1	178	2	Y	48	45	1	2	8	34
							1550	3	53	9							
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	969	1	1640	3	Y	53	51	1	6	8	30
							58	9									
*06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	1024	1	1422	3	Y	47	50	1	3	8	24
							52	9									

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					53
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					53
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					53
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					53
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					53
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	183	1	704	3	Y	18	3	8			26
							20	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	161	1	634	3	Y	14	2	8			38
							15	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	194	1	720	3	Y	18	31	1	1	8	24
							20	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	180	1	75	2	Y	10	1	8			33
							651	3	11	9							
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	159	1	689	3	Y	5	2	8			36
							6	9									
06	900	N	590	-0-	-310	-0-	105	1	476	3	Y	8	28	1			16
							9	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	104	1	1272	3	Y	36	39	1	1	8	16
							40	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	91	1	1106	3	Y	26	1	8			41
							29	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	100	1	1156	3	Y	25	49	1	1	8	16
							28	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	327	1	72	2	Y	20	25	1	1	8	10
							645	3	22	9							
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	100	1	1176	3	Y	39	32	1	1	8	16
							43	9									
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	104	1	1036	3	Y	27					43
							30	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	275	1	1055	3	Y	25	2	8			35
							28	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	239	1	930	3	Y	13	30	1	1	8	17
							14	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	263	1	979	3	Y	20	28	1			9
							22	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	186	1	77	2	Y	-0-					9
							669	3									
*05	1302	N	899	-0-	-403	-0-	169	1	729	3	Y	1	7	1	1	8	2
							1	9									
06	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	200	1	892	3	Y	-0-	2	1			-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3968	-0-	-248	-0-	295	1	3616	3	Y	52	2	8			110
							57	9									
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	278	1	3389	3	Y	58	87	1	2	8	79
							64	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	302	1	3555	3	Y	67	90	1	2	8	54
							74	9									
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	323	1	367	2	Y	60	2	8			112
							3280	3	66	9							
05	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	303	1	3548	3	Y	56	96	1	2	8	70
							62	9									
06	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	333	1	3335	3	Y	54					124
							59	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	1	8	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1	2	8	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					8

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

01	2852	N	2274	-0-	-578	-0-	169	1	2068	3	Y	34	30	1	1	8	15
							37	9									
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	164	1	2004	3	Y	30	1	8			44
							33	9									
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	177	1	2029	3	Y	37	56	1	1	8	24
							41	9									
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	706	1	155	2	Y	36	40	1	1	8	19
							1392	3	40	9							
05	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	163	1	1914	3	Y	29	35	1	1	8	12
							32	9									
06	2370	X	1594	-0-	-776	-0-	142	1	1422	3	Y	27					39
							30	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

01	3317	X	2447	-0-	-870	-0-	181	1	2227	3	Y	35	37	1	1	8	15
							39	9									
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	171	1	2087	3	Y	30	1	8			44
							33	9									
03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	166	1	1909	3	Y	34	55	1	1	8	22
							37	9									
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	706	1	156	2	Y	36	38	1	1	8	19
							1393	3	40	9							
05	2542	X	2181	-0-	-361	-0-	169	1	1982	3	Y	27	34	1	1	8	11
							30	9									
06	2460	X	1964	-0-	-496	-0-	176	1	1760	3	Y	25					36
							28	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

01	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	344	1	1322	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	310	1	1207	3	Y	1	3	1	1	8	1
							1	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	336	1	1252	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	291	1	119	2	Y	-0-					3
							1039	3									
05	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	265	1	1158	3	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
06	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	233	1	1041	3	Y	1					2
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	194	1	4690	3	Y	28	20	1			8
							31	9									
*06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	424	1	11485	3	Y	140	98	1			50
							154	9									

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 230889 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8906 - 10202

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

01	1519	N	836	-0-	-683	-0-	267	1	556	2	Y	12	5	8			30
							13	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	373	1	816	2	Y	16	4	8			42
							18	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	486	1	970	2	Y	14	34	1	1	8	21
							15	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	487	1	1264	2	Y	3	1	8			23
							3	9									
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	775	1	1966	2	Y	21	3	8			41
							23	9									
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	407	1	1075	2	Y	3	29	1	1	8	14
							3	9									

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	529	1	1104	2	Y	23	9	8			52
							25	9									
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	420	1	922	2	Y	25	8	8			69
							28	9									
03	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	584	1	1163	2	Y	62	56	1	2	8	73
							68	9									
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	512	1	1328	2	Y	22	2	8			93
							24	9									
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	614	1	1557	2	Y	45	5	8			133
							50	9									
06	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	444	1	1172	2	Y	23	95	1	2	8	59
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	91	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	77	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	67	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	50	1	132	2	Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1632	3	Y	11					51
							12	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	132	1	1603	3	Y	47	1	8			97
							52	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	137	1	1606	3	Y	28	72	1			53
							31	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	140	1	158	2	Y	3					56
							1416	3	3	9							
05	1984	N	1484	-0-	-500	-0-	114	1	1336	3	Y	31	1	8			86
							34	9									
06	1710	N	1073	-0-	-637	-0-	95	1	948	3	Y	27					113
							30	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

01	2666	N	2246	-0-	-420	-0-	165	1	2024	3	Y	52	55	1	3	8	22
							57	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	149	1	1814	3	Y	39	2	8			59
							43	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	153	1	1768	3	Y	42	72	1	2	8	27
							46	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	596	1	131	2	Y	41	45	1	2	8	21
							1176	3	45	9							
05	2232	N	1901	-0-	-331	-0-	146	1	1705	3	Y	45	46	1	2	8	18
							50	9									
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	184	1	1837	3	Y	43					61
							47	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

01	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	601	1	2307	3	Y	18	7	1	2	8	12
							20	9									
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	531	1	2071	3	Y	7	11	1	1	8	7
							8	9									
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	538	1	2007	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	472	1	194	2	Y	17	13	1			5
							1693	3	19	9							
05	3007	X	2331	-0-	-676	-0-	434	1	1883	3	Y	13	8	1	1	8	9
							14	9									
06	2820	X	2216	-0-	-604	-0-	446	1	1759	3	Y	10	14	1	1	8	4
							11	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	682	-0-	-186	-0-	220	1	459	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	69	1	150	2	Y	-0-					11
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	34	1	69	2	Y	-0-	9	1			2
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	43	1	113	2	Y	-0-					2
05	248	N	52	-0-	-196	-0-	15	1	37	2	Y	-0-					2
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	2	Y	-0-	1	1			1

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1084	1	4162	3	Y	107	40	1	49	8	45
							118	9									
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	931	1	3629	3	Y	91	43	1	32	8	61
							100	9									
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	1096	1	4075	3	Y	73	95	1	9	8	30
							80	9									
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	903	1	371	2	Y	86	86	1	8	8	22
							3237	3	95	9							
05	5363	X	4049	-0-	-1314	-0-	744	1	3225	3	Y	73	38	1	17	8	40
							80	9									
06	5190	X	2741	-0-	-2449	-0-	541	1	2136	3	Y	58	69	1	8	8	21
							64	9									

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					40
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					40
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					40
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					40
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					40
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					40

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	57	1	117	3	Y	25	1	8			84
							28	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	84	1	239	3	Y	15	1	8			98
							17	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	146	1	379	3	Y	9	1	8			106
							10	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	91	1	22	2	Y	1	1	8			106
							200	3	1	9							
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	79	1	174	3	Y	1	1	8			106
							1	9									
06	510	N	190	-0-	-320	-0-	75	1	115	3	Y	-0-					106

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
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	281	1	585	2	Y	41	6	8			60
							45	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	358	1	786	2	Y	26	6	8			80
							29	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	505	1	1004	2	Y	41	66	1	2	8	53
							45	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	248	1	645	2	Y	8	2	8			59
							9	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	25	4	8			80
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	372	1	985	2	Y	8	58	1	2	8	28
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1136	-0-	-507	-0-	85	1	1048	3	Y	3					6
							3	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	114	1	1384	3	Y	36	25	1			17
							40	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	112	1	1318	3	Y	20	26	1			11
							22	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	103	1	117	2	Y	11	18	1			4
							1048	3	12	9							
05	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	102	1	1196	3	Y	7					11
							8	9									
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	178	1	1776	3	Y	4	13	1			2
							4	9									

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4710	-0-	-901	-0-	304	1	4332	3	Y	67	112	1	1	8	40
							74	9									
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	381	1	5217	3	Y	64	1	8			103
							70	9									
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	507	1	6836	3	Y	65	106	1	1	8	61
							72	9									
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	403	1	581	2	Y	63	1	8			123
							5210	3	69	9							
05	5642	X	5497	-0-	-145	-0-	358	1	5074	3	Y	59	126	1	1	8	55
							65	9									
06	5460	X	3968	-0-	-1492	-0-	250	1	3686	3	Y	29					84
							32	9									

FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 232208 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9150 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	112	1	780	3	N	8	8	8			74
							9	9									
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	78	1	503	3	N	5	5	8			74
							6	9									
03	868	N	528	-0-	-340	-0-	73	1	453	3	N	2	2	8			74
							2	9									
04	870	N	769	-0-	-101	-0-	116	1	65	2	N	2	2	8			74
							586	3	2	9							
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	137	1	674	3	N	19	4	8			89
							21	9									
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	485	3	N	2	2	8			89
							2	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	7	1			6
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	5	8	1	1	8	2
							6	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-	2	1			-0-
							36	3									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	3	8	9	Y	7					7
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	4	9	1			2
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	203	1	2487	3	Y	34	30	1	1	8	15
							37	9									
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	205	1	2493	3	Y	33	1	8			47
							36	9									
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	232	1	2670	3	Y	35	58	1	1	8	23
							39	9									
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	837	1	184	2	Y	21	32	1	1	8	11
							1649	3	23	9							
05	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	208	1	2431	3	Y	22	23	1	1	8	9
							24	9									
06	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	201	1	2017	3	Y	10					19
							11	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	513	1	1965	3	Y	19	21	1	2	8	14
							21	9									
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	424	1	1652	3	Y	4	13	1	1	8	4
							4	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	423	1	1572	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	407	1	168	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1461	3									
05	2294	N	1898	-0-	-396	-0-	355	1	1543	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	266	1	1191	3	Y	-0-					-0-

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
01	3069	X	969	-0-	-2100	-0-	200	1	765	3	Y	4	20	1	1	8	2
							4	9									
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	158	1	618	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	236	1	878	3	Y	1					1
							1	9									
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	499	1	205	2	Y	24	16	1			9
							1784	3	26	9							
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	799	1	3467	3	Y	50	30	1	1	8	28
							55	9									
*06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	451	1	2019	3	Y	17	32	1	1	8	12
							19	9									

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
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	184	1	708	3	Y	45	7	1	5	8	33
							50	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	114	1	446	3	Y	27	31	1	4	8	25
							30	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	106	1	391	3	Y	28	25	1	1	8	27
							31	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	61	1	25	2	Y	24	41	1	1	8	9
							222	3	26	9							
05	651	N	432	-0-	-219	-0-	75	1	324	3	Y	30	21	1	1	8	17
							33	9									
06	510	N	192	-0-	-318	-0-	29	1	133	3	Y	27	23	1	1	8	20
							30	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	195	1	2774	3	Y	47	63	1			29
							52	9									
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	194	1	2643	3	Y	32	1	8			60
							35	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	205	1	2764	3	Y	27	61	1			26
							30	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	188	1	270	2	Y	25	1	8			50
							2418	3	28	9							
05	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	183	1	2585	3	Y	23	51	1	1	8	21
							25	9									
06	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	153	1	2258	3	Y	21					42
							23	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	673	-0-	-939	-0-	43	1	613	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	69	1	951	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	161	1	2169	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	163	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2104	3									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	182	1	2575	3	Y	-0-					-0-
*06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	135	1	1993	3	Y	29	6	1			23
							32	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2678	-0-	-484	-0-	168	1	2393	3	Y	106	91	1	1	8	26
							117	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	155	1	2114	3	Y	86	87	1	2	8	23
							95	9									
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	171	1	2313	3	Y	64	39	1	1	8	47
							70	9									
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	149	1	215	2	Y	77	78	1	1	8	45
							1931	3	85	9							
05	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	150	1	2113	3	Y	76	78	1	1	8	42
							84	9									
06	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	135	1	1991	3	Y	77	97	1			22
							85	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	478	-0-	-452	-0-	98	1	374	3	Y	5	14	1	2	8	2
							6	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	96	1	373	3	Y	8	2	1	1	8	7
							9	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	106	1	391	3	Y	15	14	1	1	8	7
							17	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	40	2	Y	18	19	1	1	8	5
							345	3	20	9							
05	527	N	211	-0-	-316	-0-	38	1	167	3	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
06	510	N	63	-0-	-447	-0-	13	1	49	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	438	1	1677	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	375	1	1461	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	410	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	360	1	148	2	Y	-0-					-0-
							1293	3									
05	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	339	1	1471	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	325	1	1458	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	11	31	1	3	8	3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	25	1	1	8	13
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	91	95	1	1	8	8
							100	9									
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	76	60	1	2	8	22
							171	3	84	9							
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	68	71	1	3	8	16
							75	9									
*06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	64	56	1			24
							70	9									

JONES, PENNY WELL #: 2 RRCID -> 232933 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9694 - 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
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15181 01/05/2013

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	854	-0-	-603	-0-	64	1	786	3	Y	4					8
							4	9									
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	95	1	1159	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	91	1	1077	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	116	1	131	2	Y	11	21	1			4
							1174	3	12	9							
05	3100	N	4377	-0-	1277	1277	343	1	4023	3	Y	10					14
							11	9									
*06	3000	N	5996	-0-	2996	4273	544	1	5450	3	Y	2	15	1			1
							2	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	94	1	362	3	Y	26	19	1	3	8	18
							29	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	110	1	433	3	Y	11	18	1	2	8	9
							12	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	47	1	174	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	93	1	38	2	Y	18	15	1			5
							335	3	20	9							
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	214	1	923	3	Y	11	8	1	1	8	7
							12	9									
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	230	1	909	3	Y	6	10	1	1	8	2
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	527	N	224	-0-	-303	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					16
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					16
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					16
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	10	1	11	2	Y	-0-					16
							102	3									
05	372	X	156	-0-	-216	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					16
06	210	X	100	-0-	-110	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	16	1			-0-

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
01	3658	X	2767	-0-	-891	-0-	180	1	2556	3	Y	28	24	1			7
							31	9									
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	186	1	2547	3	Y	30	29	1			8
							33	9									
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	188	1	2528	3	Y	25	15	1			18
							28	9									
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	170	1	244	2	Y	29	30	1			17
							2189	3	32	9							
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	181	1	2565	3	Y	48	38	1			27
							53	9									
06	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	164	1	2425	3	Y	41	56	1			12
							45	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	209	1	2973	3	Y	71	48	1	1	8	35
							78	9									
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	192	1	2628	3	Y	57	74	1	2	8	16
							63	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	207	1	2782	3	Y	50	43	1	1	8	22
							55	9									
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	176	1	253	2	Y	43	39	1	1	8	25
							2266	3	47	9							
05	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	188	1	2651	3	Y	44	55	1	1	8	13
							48	9									
06	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	172	1	2537	3	Y	36	20	1			29
							40	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4375	-0-	-306	-0-	284	1	4040	3	Y	46	42	1	1	8	23
							51	9									
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	270	1	3698	3	Y	36	25	1	2	8	32
							40	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	301	1	4059	3	Y	44	58	1	1	8	17
							48	9									
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	283	1	406	2	Y	92	73	1	1	8	35
							3644	3	101	9							
05	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	289	1	4089	3	Y	37	46	1	1	8	25
							41	9									
06	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	254	1	3748	3	Y	42	38	1			29
							46	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9589 - 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
01	930	N	778	-0-	-152	-0-	158	1	607	3	Y	12	2	8			12
							13	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	139	1	539	3	Y	5	10	1	1	8	6
							6	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	150	1	559	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	52	2	Y	14					22
							449	3	15	9							
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	103	1	442	3	Y	3	16	1	1	8	8
							3	9									
06	720	N	213	-0-	-507	-0-	39	1	174	3	Y	-0-	8	1			-0-

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
01	6603	X	5146	-0-	-1457	-0-	333	1	4660	3	Y	139	126	1	5	8	52
							153	9									
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	285	1	3807	3	Y	80	101	1	3	8	28
							88	9									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	304	1	4094	3	Y	92	110	1	2	8	8
							101	9									
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	246	1	355	2	Y	99	76	1	2	8	29
							3181	3	109	9							
05	6107	X	5468	-0-	-639	-0-	352	1	4973	3	Y	130	124	1	4	8	31
							143	9									
06	4980	X	4460	-0-	-520	-0-	276	1	4071	3	Y	103	95	1			39
							113	9									

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
01	403	N	112	-0-	-291	-0-	16	1	95	2	Y	1	24	1	1	8	-0-
							1	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	Y	1					1
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	47	1	299	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	57	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	38	1	235	2	Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 234243 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9866 - 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
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-

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
01	651	N	143	-0-	-508	-0-	20	1	122	2	Y	1	22	1	1	8	-0-
							1	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	61	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	34	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	215	-0-	-235	-0-	30	1	185	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARGIE WELL #: 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
01	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	262	1	1000	3	Y	5	6	1	1	8	2
							6	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	229	1	897	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	255	1	951	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	196	1	80	2	Y	-0-					-0-
							699	3									
05	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	198	1	861	3	Y	2					2
							2	9									
06	1170	N	784	-0-	-386	-0-	142	1	638	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	9	1			147
*12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	131	1			16
*01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	16	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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
01	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	414	1	1593	3	Y	54	56	1	3	8	36
							59	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	364	1	1419	3	Y	25	44	1	2	8	15
							28	9									
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	402	1	1494	3	Y	23	22	1	1	8	15
							25	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	375	1	154	2	Y	19	20	1	1	8	13
							1344	3	21	9							
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	912	1	1546	3	Y	20	20	1	1	8	12
							22	9									
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	885	1	1229	3	Y	14	18	1	1	8	7
							15	9									

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
01	2263	N	2062	-0-	-201	-0-	426	1	1636	3	Y	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	375	1	1459	3	Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	396	1	1472	3	Y	35	10	1	2	8	23
							39	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	378	1	156	2	Y	38	32	1	3	8	26
							1357	3	42	9							
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	1029	1	1741	3	Y	38	38	1	3	8	23
							42	9									
*06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1054	1	1466	3	Y	29	35	1	1	8	16
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	796	1	3051	3	Y	24	8	1	1	8	19
							26	9									
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	625	1	2442	3	Y	13	18	1	1	8	13
							14	9									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	705	1	2626	3	Y	13	12	1			14
							14	9									
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	648	1	267	2	Y	17	24	1			7
							2322	3	19	9							
05	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	604	1	2624	3	Y	15	13	1	1	8	8
							17	9									
06	3480	X	2721	-0-	-759	-0-	494	1	2213	3	Y	13	11	1			10
							14	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
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	543	1	2081	3	Y	7	4	1	1	8	4
							8	9									
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	476	1	1859	3	Y	9	4	1	1	8	8
							10	9									
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	531	1	1975	3	Y	13	17	1			4
							14	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	481	1	198	2	Y	4	6	1			2
							1722	3	4	9							
05	2604	N	1890	-0-	-714	-0-	353	1	1535	3	Y	2					4
							2	9									
06	2430	N	1291	-0-	-1139	-0-	235	1	1054	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	417	1	1600	3	Y	17	11	1	2	8	12
							19	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	344	1	1341	3	Y	3	12	1	1	8	2
							3	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	290	1	1076	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	346	1	143	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1242	3									
05	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	296	1	1280	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	168	1	756	3	Y	8	9	1			6
							9	9									

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	700	-0-	-726	-0-	151	1	528	3	N	19	1	8			109
							21	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	163	1	647	3	N	16	1	8			124
							18	9									
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	114	1	722	3	N	27	98	1	1	8	52
							30	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	143	1	70	2	N	25	2	8			75
							631	3	28	9							
05	930	N	619	-0-	-311	-0-	173	1	421	3	N	23	1	8			97
							25	9									
06	840	N	309	-0-	-531	-0-	166	1	124	3	N	17					114
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	115	1	1411	3	Y	1					1
							1	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1069	3	Y	18	12	1			10
							20	9									
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	131	1	148	2	Y	5	13	1			2
							1325	3	6	9							
05	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	88	1	1028	3	Y	-0-					2
06	1140	N	667	-0-	-473	-0-	61	1	606	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
01	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	223	1	857	3	Y	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	203	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	227	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	205	1	85	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
05	1085	N	977	-0-	-108	-0-	183	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	847	-0-	-203	-0-	154	1	693	3	Y	-0-					-0-

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
01	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	324	1	1242	3	Y	11	2	8			21
							12	9									
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	285	1	1111	3	Y	27	18	1	2	8	28
							30	9									
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	317	1	1183	3	Y	36	48	1	1	8	15
							40	9									
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	289	1	119	2	Y	20					35
							1036	3	22	9							
05	1643	X	1527	-0-	-116	-0-	282	1	1225	3	Y	18	26	1	1	8	26
							20	9									
*06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	322	1	1445	3	Y	7	26	1			7
							8	9									

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
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	181	1	2568	3	Y	74	62	1	2	8	36
							81	9									
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	162	1	2213	3	Y	83	93	1	2	8	24
							91	9									
03	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	156	1	2109	3	Y	67	60	1	1	8	30
							74	9									
04	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	149	1	215	2	Y	81	61	1	2	8	48
							1928	3	89	9							
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	156	1	2205	3	Y	72	97	1	2	8	21
							79	9									
06	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	136	1	2008	3	Y	55	32	1			44
							61	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	911	-0-		-112	-0-		67	1	822	3	Y	20	1	8			122
									22	9									
02	762	N	762	-0-		-0-	-0-		56	1	689	3	Y	15	1	8			136
									17	9									
03	813	N	813	-0-		-0-	-0-		63	1	742	3	Y	7	1	8			142
									8	9									
04	777	N	777	-0-		-0-	-0-		63	1	72	2	Y	1	1	8			142
									641	3	1	9							
05	837	N	780	-0-		-57	-0-		62	1	717	3	Y	1	1	8			142
									1	9									
06	780	N	599	-0-		-181	-0-		49	1	485	3	Y	59	139	1			62
									65	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1799	-0-		-92	-0-		115	1	1632	3	Y	47	41	1	1	8	23
									52	9									
02	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-		106	1	1450	3	Y	65	68	1	1	8	19
									72	9									
03	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-		101	1	1361	3	Y	47	44	1	1	8	21
									52	9									
04	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-		96	1	139	2	Y	50	40	1	1	8	30
									1242	3	55	9							
05	1798	N	1571	-0-		-227	-0-		100	1	1419	3	Y	47	62	1	1	8	14
									52	9									
06	1470	N	1321	-0-		-149	-0-		82	1	1205	3	Y	31	20	1			25
									34	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-		294	1	1129	3	Y	19	15	1	2	8	14
									21	9									
02	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-		258	1	1001	3	Y	8	13	1	1	8	8
									9	9									
03	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-		275	1	1023	3	Y	11	8	1			11
									12	9									
04	727	N	727	-0-		-0-	-0-		146	1	60	2	Y	-0-	11	1			-0-
									521	3									
05	1395	N	650	-0-		-745	-0-		122	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	313	-0-		-947	-0-		57	1	256	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	610	-0-		-72	-0-		126	1	484	3	Y	-0-					3
02	573	N	573	-0-		-0-	-0-		117	1	456	3	Y	-0-					3
03	514	N	514	-0-		-0-	-0-		109	1	405	3	Y	-0-					3
04	4101	X	4101	-0-		-0-	-0-		806	1	332	2	Y	61	3	1	1	8	60
									2896	3	67	9							
05	5084	X	5084	-0-		-0-	-0-		947	1	4107	3	Y	27	69	1	4	8	14
									30	9									
*06	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-		737	1	3308	3	Y	4	1	8			17
									4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	243	1	927	3	Y	27	2	8			27
							30	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	201	1	790	3	Y	17	23	1	2	8	19
							19	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	185	1	688	3	Y	17	29	1			7
							19	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	135	1	55	2	Y	5					12
							483	3	6	9							
05	1116	N	633	-0-	-483	-0-	118	1	513	3	Y	2	9	1	1	8	4
							2	9									
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	216	1	967	3	Y	4	5	1			3
							4	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
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	246	1	946	3	Y	50	39	1	6	8	36
							55	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	213	1	834	3	Y	47	34	1	4	8	45
							52	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	230	1	860	3	Y	54	44	1	1	8	54
							59	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	200	1	82	2	Y	59	89	1	1	8	23
							717	3	65	9							
05	1209	N	956	-0-	-253	-0-	172	1	738	3	Y	42	40	1	2	8	23
							46	9									
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	123	1	554	3	Y	54	36	1	1	8	40
							59	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	100	1	1415	3	Y	99	71	1	1	8	38
							109	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	84	1	1122	3	Y	59	75	1	1	8	21
							65	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1182	3	Y	55	70	1	1	8	5
							61	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	77	1	111	2	Y	64	49	1	1	8	19
							991	3	70	9							
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	84	1	1182	3	Y	82	80	1	1	8	20
							90	9									
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1236	3	Y	58	56	1			22
							64	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
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	496	N	354	-0-	-142	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	126	1	28	2	Y	6					6
							248	3	7	9							
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	143	1	1675	3	Y	89	7	1			88
							98	9									
*06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	105	1	1049	3	Y	47	73	1			62
							52	9									

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 236602 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9660 - 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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	40	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	69	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	351	-0-	-145	-0-	43	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	169	-0-	-311	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 236604 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8520 - 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
01	1054	N	722	-0-	-332	-0-	90	1	621	3	Y	10	1	8			20
							11	9									
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	98	1	630	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	123	1	770	3	Y	19	22	1	1	8	16
							21	9									
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	147	1	83	2	Y	1	1	8			16
							739	3	1	9							
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	143	1	705	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	870	X	636	-0-	-234	-0-	123	1	502	3	Y	10					26
							11	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	482	-0-	-138	-0-	96	1	367	3	Y	17	14	1	3	8	11
							19	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	107	1	416	3	Y	24	10	1	3	8	22
							26	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	129	1	483	3	Y	14	29	1	1	8	6
							15	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	171	1	71	2	Y	38	32	1	2	8	10
							613	3	42	9							
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	124	1	539	3	Y	16	13	1	4	8	9
							18	9									
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	105	1	411	3	Y	7	12	1	1	8	3
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	501	1	1922	3	Y	17	10	1	2	8	12
							19	9									
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	419	1	1634	3	Y	6	11	1	2	8	5
							7	9									
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	467	1	1736	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	415	1	171	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1486	3									
05	2294	N	1980	-0-	-314	-0-	371	1	1608	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2130	N	1292	-0-	-838	-0-	261	1	1031	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2040	-0-	-223	-0-	418	1	1605	3	Y	15	15	1	2	8	9
							17	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	377	1	1474	3	Y	19	8	1	1	8	19
							21	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	426	1	1582	3	Y	17	31	1			5
							19	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	393	1	162	2	Y	16	15	1			6
							1410	3	18	9							
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	351	1	1525	3	Y	23	1	8			28
							25	9									
06	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	263	1	1175	3	Y	20	23	1			25
							22	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
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	118	1	455	3	Y	-0-					12
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	105	1	411	3	Y	-0-					12
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	115	1	430	3	Y	-0-					12
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	96	1	39	2	Y	-0-					12
							344	3									
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	341	1	1482	3	Y	19	1	8			30
							21	9									
*06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1400	1	6277	3	Y	10	2	8			38
							11	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

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

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
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	332	1	1268	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	286	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	321	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	283	1	116	2	Y	-0-					-0-
							1014	3									
05	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	265	1	1156	3	Y	1					1
							1	9									
06	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	222	1	996	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 12/31/2009 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
01	341	X	10	-0-	-331	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	562	3	Y	13					20
							14	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					20
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					20
							61	3									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					20
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-	20	1			-0-

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

01	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	225	1	862	3	N	13	8	8			70
							14	9									
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	199	1	777	3	N	30	6	8			94
							33	9									
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	220	1	817	3	N	27	2	8			119
							30	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	232	1	95	2	N	24	2	8			141
							829	3	26	9							
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	207	1	901	3	N	24	3	8			162
							26	9									
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	146	1	659	3	N	21	2	8			181
							23	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

01	2573	X	1957	-0-	-616	-0-	125	1	1775	3	Y	52	43	1	1	8	29
							57	9									
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	118	1	1617	3	Y	45	43	1	2	8	29
							50	9									
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	140	1	1885	3	Y	55	49	1	1	8	34
							61	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	119	1	172	2	Y	51	48	1	2	8	35
							1542	3	56	9							
05	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	123	1	1736	3	Y	38	47	1	2	8	24
							42	9									
06	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	118	1	1741	3	Y	29	32	1			21
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	309	1	1182	3	Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	251	1	977	3	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	321	1	1189	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	368	1	151	2	Y	5	6	1			2
							1318	3	6	9							
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	314	1	1367	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	244	1	1089	3	Y	7	10	1			4
							8	9									

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	83	1	318	3	Y	-0-					3
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	75	1	294	3	Y	-0-					3
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	85	1	317	3	Y	-0-					3
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	72	1	30	2	Y	-0-					3
							257	3									
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	486	1	2106	3	Y	25	1	8			27
							28	9									
*06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	903	1	4047	3	Y	23	3	8			47
							25	9									

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
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	898	3	Y	31	2	8			51
							34	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	845	3	Y	40	57	1	2	8	32
							44	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	76	1	867	3	Y	39	29	1	2	8	40
							43	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	309	1	68	2	Y	44	2	8			82
							609	3	48	9							
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	989	3	Y	34	82	1	2	8	32
							37	9									
06	960	N	823	-0-	-137	-0-	72	1	727	3	Y	22	26	1			28
							24	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	258	1	990	3	Y	50	38	1	6	8	36
							55	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	229	1	891	3	Y	51	34	1	4	8	49
							56	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	266	1	989	3	Y	64	48	1	1	8	64
							70	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	234	1	96	2	Y	63	102	1	1	8	24
							840	3	69	9							
05	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	203	1	885	3	Y	49	44	1	2	8	27
							54	9									
06	1290	N	753	-0-	-537	-0-	127	1	569	3	Y	52	39	1	1	8	39
							57	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	127	1	485	3	Y	66	40	1	7	8	41
							73	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	83	1	322	3	Y	8	38	1	2	8	9
							9	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	63	1	237	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	54	1	22	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	73	1	315	3	Y	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	198	1	2810	3	Y	59	39	1	2	8	32
							65	9									
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	173	1	2363	3	Y	34	43	1	2	8	21
							37	9									
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	178	1	2399	3	Y	49	39	1	2	8	29
							54	9									
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	172	1	247	2	Y	45	41	1	2	8	31
							2218	3	50	9							
05	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	174	1	2460	3	Y	40	44	1	2	8	25
							44	9									
06	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	141	1	2078	3	Y	28	32	1			21
							31	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	984	-0-	-39	-0-	73	1	893	3	Y	16	1	8			29
							18	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	824	3	Y	31	33	1	1	8	26
							34	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	876	3	Y	18	23	1	1	8	20
							20	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	187	1	41	2	Y	21	1	8			40
							371	3	23	9							
05	1023	N	689	-0-	-334	-0-	52	1	611	3	Y	24	40	1	1	8	23
							26	9									
06	930	N	456	-0-	-474	-0-	40	1	399	3	Y	15	20	1			18
							17	9									

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	488	1	1867	3	Y	16	1	8			53
							18	9									
02	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	346	1	1349	3	Y	7	1	8			59
							8	9									
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	404	1	1504	3	Y	12					71
							13	9									
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	367	1	151	2	Y	10					81
							1323	3	11	9							
05	2387	X	1191	-0-	-1196	-0-	222	1	966	3	Y	3					84
							3	9									
*06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1349	1	6051	3	Y	6					90
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 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
01	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	274	1	1050	3	Y	51	34	1	7	8	36
							56	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	265	1	1028	3	Y	51	34	1	6	8	47
							56	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	301	1	1122	3	Y	49	46	1	2	8	48
							54	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	265	1	109	2	Y	64	86	1	2	8	24
							949	3	70	9							
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	268	1	1166	3	Y	46	42	1	3	8	25
							51	9									
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	228	1	1027	3	Y	51	37	1	1	8	38
							56	9									

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	74	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	64	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	86	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	73	1	30	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	415	1	1797	3	Y	48	13	1	2	8	33
							53	9									
*06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	488	1	1922	3	Y	23	44	1	4	8	8
							25	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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	21	2	Y	-0-	2	1			-0-
							188	3									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
*06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	323	1	4776	3	Y	111	33	1			82
							122	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	27	-0-	-128	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	575	1	2243	3	Y	59	18	1	5	8	36
							65	9									
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	497	1	1850	3	Y	38	47	1	2	8	25
							42	9									
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	413	1	169	2	Y	30	33	1	1	8	21
							1477	3	33	9							
05	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	1025	1	1738	3	Y	32	32	1	2	8	19
							35	9									
06	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	1071	1	1490	3	Y	20	27	1	1	8	11
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 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
01	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	424	1	1621	3	Y	33	39	1	2	8	22
							36	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	375	1	1460	3	Y	9	25	1	1	8	5
							10	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	429	1	1598	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	348	1	144	2	Y	-0-	3	1			-0-
							1252	3									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	943	1	1597	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	977	1	1358	3	Y	6	4	1			3
							7	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2632	-0-	-437	-0-	170	1	2378	3	Y	76	57	1	1	8	29
							84	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	193	1	2573	3	Y	47	58	1	1	8	17
							52	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	208	1	2799	3	Y	47	59	1	1	8	4
							52	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	197	1	284	2	Y	43	34	1	1	8	12
							2547	3	47	9							
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	207	1	2925	3	Y	58	55	1	1	8	14
							64	9									
06	3030	X	2415	-0-	-615	-0-	150	1	2215	3	Y	45	42	1			17
							50	9									

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
01	1984	X	1704	-0-	-280	-0-	109	1	1551	3	Y	40	27	1	2	8	22
							44	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	103	1	1415	3	Y	37	33	1	2	8	24
							41	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	102	1	1377	3	Y	48	41	1	2	8	29
							53	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	101	1	146	2	Y	34	38	1	2	8	23
							1306	3	37	9							
05	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	96	1	1351	3	Y	35	34	1	2	8	22
							39	9									
*06	3000	N	5249	-0-	2249	2249	328	1	4836	3	Y	77	42	1			57
							85	9									

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	3	Y	29	25	1	1	8	16
							32	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	126	1	1718	3	Y	25	24	1	1	8	16
							28	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	172	1	2327	3	Y	32	28	1	1	8	19
							35	9									
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	175	1	252	2	Y	29	27	1	1	8	20
							2263	3	32	9							
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	199	1	2811	3	Y	19	26	1	1	8	12
							21	9									
06	2370	N	1832	-0-	-538	-0-	115	1	1696	3	Y	19	17	1			14
							21	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	57	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	68	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	56	1	23	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	609	1	2645	3	Y	41	11	1	2	8	28
							45	9									
*06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	501	1	1976	3	Y	25	40	1	4	8	9
							28	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
01	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	124	1	1772	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	113	1	1542	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	3	Y	31	15	1			23
							34	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	100	1	145	2	Y	12	28	1			7
							1296	3	13	9							
05	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	95	1	1338	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
06	1560	N	1108	-0-	-452	-0-	70	1	1035	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	607	-0-	-261	-0-	45	1	554	3	Y	7	1	8			10
							8	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	780	3	Y	22	13	1	1	8	18
							24	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	2	16	1	1	8	3
							2	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	201	1	44	2	Y	-0-					3
							397	3									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1415	3	Y	51	4	1			50
							56	9									
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	980	3	Y	22	42	1			30
							24	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	890	-0-	-226	-0-	66	1	809	3	Y	14	1	8			17
							15	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	766	3	Y	31	22	1	1	8	25
							34	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	65	1	755	3	Y	11	22	1	1	8	13
							12	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	267	1	59	2	Y	15	1	8			27
							526	3	17	9							
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	71	1	832	3	Y	27	28	1	1	8	25
							30	9									
06	810	N	683	-0-	-127	-0-	60	1	598	3	Y	23	21	1			27
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	59	1	224	3	Y	-0-					9
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	56	1	217	3	Y	-0-					9
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	250	3	Y	-0-					9
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	60	1	25	2	Y	-0-					9
							214	3									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	837	1	3630	3	Y	23	2	8			30
							25	9									
*06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	873	1	3913	3	Y	28	4	8			54
							31	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	93	1	356	3	Y	-0-					3
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	78	1	302	3	Y	-0-					3
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	84	1	314	3	Y	-0-					3
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	496	1	204	2	Y	48	2	1	1	8	48
							1778	3	53	9							
05	3100	N	3699	-0-	599	599	683	1	2963	3	Y	48	65	1	4	8	27
							53	9									
*06	3000	N	2964	-0-	-36	563	531	1	2382	3	Y	46	1	8			72
							51	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	603	1	4087	2	Y	111	10	1	35	8	66
							122	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	560	1	3540	2	Y	99	62	1	16	8	87
							109	9									
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	411	1	2273	2	Y	54	82	1	9	8	50
							59	9									
05	5332	X	2588	-0-	-2744	-0-	306	1	2198	2	Y	76	23	8			103
							84	9									
06	5160	X	1997	-0-	-3163	-0-	273	1	1671	2	Y	48	6	8			145
							53	9									

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	186	-0-	-372	-0-	81	1	105	2	Y	-0-					8
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	116	1	145	2	Y	-0-					8
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	182	1	202	2	Y	-0-					8
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	94	1	101	2	Y	-0-					8
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	77	1	109	2	Y	-0-					8
06	360	N	173	-0-	-187	-0-	78	1	95	2	Y	-0-					8

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
01	2666	X	2415	-0-	-251	-0-	156	1	2226	3	Y	30	23	1			17
							33	9									
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	143	1	1960	3	Y	17	22	1	1	8	11
							19	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	134	1	1805	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	112	1	161	2	Y	7	5	1			5
							1446	3	8	9							
05	2356	N	1832	-0-	-524	-0-	120	1	1701	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
06	1890	N	1567	-0-	-323	-0-	99	1	1466	3	Y	2	7	1			1
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 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
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	79	1	1121	3	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	3	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	81	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	105	2	Y	-0-					-0-
							945	3									
05	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	68	1	961	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	8578	-0-	5578	5578	541	1	7987	3	Y	45					45
							50	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

01	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	159	1	2266	3	Y	18	20	1	1	8	10
							20	9									
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	151	1	2069	3	Y	4	11	1			3
							4	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	166	1	2235	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	143	1	206	2	Y	6	7	1			5
							1850	3	7	9							
05	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	148	1	2099	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
06	2340	N	2183	-0-	-157	-0-	137	1	2020	3	Y	24	12	1			18
							26	9									

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

01	2511	X	1663	-0-	-848	-0-	719	1	942	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	808	1	1003	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	875	1	973	2	Y	10					21
							11	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	586	1	633	2	Y	21	1	8			41
							23	9									
05	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	719	1	1022	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	915	1	1120	2	Y	2					43
							2	9									

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

01	13	N	6	-0-	-7	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					37
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					37
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					37
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	Y	-0-					37
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					37
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					37

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	4805	X	3936	-0-	-869	-0-	117	1	3742	3	Y	70	48	1	3	8	33
							77	9									
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	107	1	3203	3	Y	53	70	1	3	8	13
							58	9									
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	134	1	3680	3	Y	66	50	1	2	8	27
							73	9									
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	142	1	3470	3	Y	58	51	1	3	8	31
							64	9									
05	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	143	1	3458	3	Y	59	71	1	3	8	16
							65	9									
06	3810	X	3592	-0-	-218	-0-	125	1	3394	3	Y	66	59	1			23
							73	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3932	-0-	-1276	-0-	117	1	3746	3	Y	63	45	1	3	8	29
							69	9									
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	109	1	3271	3	Y	52	65	1	3	8	13
							57	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	133	1	3646	3	Y	56	44	1	2	8	23
							62	9									
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	143	1	3498	3	Y	51	44	1	2	8	28
							56	9									
05	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	143	1	3450	3	Y	51	62	1	3	8	14
							56	9									
06	3810	X	2613	-0-	-1197	-0-	91	1	2458	3	Y	58	51	1			21
							64	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	40	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	279	1	1085	3	Y	67	19	1	9	8	39
							74	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	266	1	991	3	Y	57	55	1	4	8	37
							63	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	200	1	82	2	Y	47	48	1	3	8	33
							719	3	52	9							
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	605	1	1026	3	Y	48	49	1	4	8	28
							53	9									
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	609	1	845	3	Y	40	45	1	2	8	21
							44	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2348	-0-	-39	-0-	474	1	1819	3	Y	50	4	8			115
							55	9									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	416	1	1624	3	Y	44	3	8			156
							48	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	480	1	1785	3	Y	38	1	8			193
							42	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	434	1	179	2	Y	26	174	1	1	8	44
							1558	3	29	9							
05	2263	N	1900	-0-	-363	-0-	351	1	1524	3	Y	23	52	1	2	8	13
							25	9									
06	2190	N	1490	-0-	-700	-0-	270	1	1209	3	Y	10	1	8			22
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5684	-0-	-764	-0-	170	1	5456	3	N	53	3	8			226
							58	9									
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	161	1	4822	3	N	89	181	1	2	8	132
							98	9									
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	189	1	5173	3	N	101	172	1	2	8	59
							111	9									
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	200	1	4878	3	N	80	2	8			137
							88	9									
05	5797	X	5218	-0-	-579	-0-	203	1	4920	3	N	86	166	1	2	8	55
							95	9									
06	5490	X	4977	-0-	-513	-0-	174	1	4729	3	N	67					122
							74	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	183	1	2598	3	Y	61	53	1	1	8	15
							67	9									
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	182	1	2495	3	Y	49	50	1	1	8	13
							54	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	150	1	2013	3	Y	56	27	1	1	8	41
							62	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	137	1	197	2	Y	54	63	1	1	8	31
							1764	3	59	9							
05	2821	N	2003	-0-	-818	-0-	128	1	1816	3	Y	54	55	1	1	8	29
							59	9									
06	2160	N	1634	-0-	-526	-0-	101	1	1485	3	Y	44	61	1			12
							48	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	101	1	3233	3	Y	54	37	1	1	8	26
							59	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	92	1	2766	3	Y	40	54	1	2	8	10
							44	9									
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	85	1	2318	3	Y	52	39	1	1	8	22
							57	9									
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	71	1	1722	3	Y	32	35	1	2	8	17
							35	9									
05	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	121	1	2934	3	Y	59	57	1	2	8	17
							65	9									
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	118	1	3211	3	Y	66	59	1			24
							73	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4010	-0-	-609	-0-	119	1	3828	3	Y	57	40	1	2	8	27
							63	9									
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	104	1	3111	3	Y	50	62	1	2	8	13
							55	9									
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	134	1	3677	3	Y	60	46	1	2	8	25
							66	9									
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	142	1	3467	3	Y	45	43	1	2	8	25
							50	9									
05	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	143	1	3459	3	Y	51	60	1	2	8	14
							56	9									
06	3870	X	3673	-0-	-197	-0-	128	1	3476	3	Y	63	55	1			22
							69	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	989	-0-	-127	-0-	72	1	887	3	Y	27	2	8			47
							30	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	66	1	805	3	Y	44	53	1	2	8	36
							48	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	20	32	1	1	8	23
							22	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	242	1	53	2	Y	8	1	8			30
							476	3	9	9							
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	71	1	838	3	Y	2	30	1	1	8	1
							2	9									
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	91	1	910	3	Y	-0-	1	1			-0-

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	922	3	N	1	1	8			49
							1	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	1005	3	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1023	N	952	-0-	-71	-0-	75	1	877	3	N	-0-					49
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	79	1	89	2	N	-0-					49
							803	3									
05	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	79	1	927	3	N	1	1	8			49
							1	9									
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	61	1	612	3	N	-0-					49

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

01	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	158	3	Y	40	33	1			10
							44	9									
02	INC G-10		183	-0-	183	183	9	1	127	3	Y	43	41	1			12
							47	9									
03	1102	N	919	-0-	-183	-0-	61	1	827	3	Y	28	19	1			21
							31	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	76	1	109	2	Y	29	33	1			17
							977	3	32	9							
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	72	1	1017	3	Y	14	23	1			8
							15	9									
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	855	3	Y	20	22	1			6
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	4650	X	3397	-0-	-1253	-0-	253	1	3107	3	Y	34	3	8			91
							37	9									
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	226	1	2755	3	Y	26	3	8			114
							29	9									
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	362	1	4263	3	Y	28	89	1	3	8	50
							31	9									
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	270	1	306	2	Y	26	3	8			73
							2744	3	29	9							
05	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	257	1	3013	3	Y	26	3	8			96
							29	9									
06	4500	X	2895	-0-	-1605	-0-	261	1	2612	3	Y	20					116
							22	9									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	125	1	4009	3	Y	73	51	1	3	8	34
							80	9									
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	107	1	3238	3	Y	63	78	1	3	8	16
							69	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	131	1	3589	3	Y	62	50	1	3	8	25
							68	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	135	1	3296	3	Y	51	46	1	3	8	27
							56	9									
05	4495	X	3408	-0-	-1087	-0-	133	1	3211	3	Y	58	66	1	3	8	16
							64	9									
06	4080	X	3334	-0-	-746	-0-	116	1	3150	3	Y	62	56	1			22
							68	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	158	1	5085	3	Y	64	44	1	3	8	30
							70	9									
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	131	1	3927	3	Y	49	64	1	3	8	12
							54	9									
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	152	1	4184	3	Y	50	40	1	2	8	20
							55	9									
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	159	1	3878	3	Y	39	36	1	2	8	21
							43	9									
05	6262	X	4208	-0-	-2054	-0-	165	1	3988	3	Y	50	55	1	2	8	14
							55	9									
06	5130	X	4327	-0-	-803	-0-	152	1	4111	3	Y	58	51	1			21
							64	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5226	-0-	-571	-0-	155	1	4991	3	Y	73	51	1	3	8	34
							80	9									
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	138	1	4146	3	Y	61	77	1	3	8	15
							67	9									
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	166	1	4547	3	Y	64	50	1	3	8	26
							70	9									
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	173	1	4250	3	Y	49	46	1	3	8	26
							54	9									
05	5487	X	4358	-0-	-1129	-0-	170	1	4123	3	Y	59	66	1	3	8	16
							65	9									
06	5070	X	4326	-0-	-744	-0-	152	1	4106	3	Y	62	56	1			22
							68	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 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
01	5208	X	3884	-0-	-1324	-0-	116	1	3714	3	Y	49	36	1	2	8	23
							54	9									
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	102	1	3064	3	Y	43	53	1	2	8	11
							47	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	116	1	3184	3	Y	42	34	1	2	8	17
							46	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	123	1	2996	3	Y	37	32	1	2	8	20
							41	9									
05	4061	X	3171	-0-	-890	-0-	124	1	3001	3	Y	42	48	1	2	8	12
							46	9									
06	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	113	1	3063	3	Y	48	43	1			17
							53	9									

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	448	1	1715	3	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	218	1	843	3	Y	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	300	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	231	1	95	2	Y	-0-					-0-
							827	3									
05	1178	N	271	-0-	-907	-0-	51	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 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
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	194	1	2761	3	Y	54	48	1	1	8	13
							59	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	160	1	2185	3	Y	51	49	1	1	8	14
							56	9									
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	201	1	2714	3	Y	36	23	1	1	8	26
							40	9									
04	3000	N	3046	-0-	46	46	195	1	279	2	Y	59	50	1	1	8	34
							2507	3	65	9							
05	3084	N	3038	-0-	-46	-0-	198	1	2792	3	Y	44	53	1	1	8	24
							48	9									
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	165	1	2440	3	Y	29	45	1			8
							32	9									

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
01	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	130	1	4167	3	Y	35	24	1	3	8	30
							39	9									
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	90	1	2705	3	Y	93	82	1	3	8	38
							102	9									
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	156	1	4288	3	Y	24	3	8			59
							26	9									
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	167	1	4080	3	Y	52	83	1	3	8	25
							57	9									
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	174	1	4220	3	Y	47	30	1	3	8	39
							52	9									
*06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	156	1	4214	3	Y	39	33	1			45
							43	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	7119	-0-	-1499	-0-	454	1	6475	3	Y	173	207	1	6	8	85
							190	9									
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	422	1	5770	3	Y	181	97	1	7	8	162
							199	9									
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	459	1	6194	3	Y	231	299	1	6	8	88
							254	9									
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	411	1	591	2	Y	250	238	1	7	8	93
							5303	3	275	9							
05	7254	X	6510	-0-	-744	-0-	416	1	5876	3	Y	198	151	1	7	8	133
							218	9									
06	6900	X	5987	-0-	-913	-0-	368	1	5432	3	Y	170	186	1			117
							187	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	1254	1	4807	3	Y	83	45	1	8	8	52
							91	9									
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1097	1	4270	3	Y	38	48	1	4	8	38
							42	9									
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1197	1	4457	3	Y	23	53	1	1	8	7
							25	9									
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	1050	1	431	2	Y	27	23	1			11
							3764	3	30	9							
05	6231	X	5128	-0-	-1103	-0-	960	1	4157	3	Y	10	1	8			20
							11	9									
06	5940	X	1944	-0-	-3996	-0-	352	1	1569	3	Y	21	16	1			25
							23	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23932	X	19365	-0-	-4567	-0-	575	1	18456	3	Y	304	146	1	15	8	272
							334	9									
02	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	642	1	19265	3	Y	342	461	1	16	8	137
							376	9									
03	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	615	1	16860	3	Y	227	13	8			351
							250	9									
04	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	577	1	14105	3	Y	245	462	1	15	8	119
							270	9									
05	22444	X	14265	-0-	-8179	-0-	557	1	13458	3	Y	227	144	1	12	8	190
							250	9									
06	21720	X	13632	-0-	-8088	-0-	478	1	12950	3	Y	185	157	1			218
							204	9									

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27683	X	23551	-0-	-4132	-0-	1539	1	21892	3	Y	109	100	1	1	8	42
							120	9									
02	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	1421	1	19445	3	Y	134	126	1	1	8	49
							147	9									
03	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	1560	1	21027	3	Y	100	139	1	1	8	9
							110	9									
04	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	1410	1	2029	2	Y	79	64	1	1	8	23
							18198	3	87	9							
05	24211	X	21964	-0-	-2247	-0-	1445	1	20445	3	Y	67	73	1	1	8	16
							74	9									
06	22800	X	20573	-0-	-2227	-0-	1302	1	19218	3	Y	48	46	1			18
							53	9									

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	223	1	2194	3	N	2	1	8			68
							2	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	148	1	1799	3	N	5	1	8			72
							6	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	161	1	1898	3	N	-0-					72
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	145	1	164	2	N	10					82
							1474	3	11	9							
05	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	138	1	1618	3	N	1	1	8			82
							1	9									
06	1980	N	1620	-0-	-360	-0-	147	1	1473	3	N	-0-					82

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-					197
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					197
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					197
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					197
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	44	1	2155	2	N	-0-					197
06	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	2			N	-0-					197

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
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1813	2	9	9	N	8					109
02	1540	N	1222	-0-	-318	-0-	1222	2			N	-0-					109
03	1705	N	996	-0-	-709	-0-	987	2	9	9	N	8	89	1			28
04	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1536	2	22	9	N	20					48
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	34	1	1685	2	N	30					78
							33	9									
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2099	2	18	9	N	16					94

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
01	744	N	595	-0-	-149	-0-	592	2	3	9	N	3					68
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	574	2	68	9	N	62					130
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-	90	1			40
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	645	2	21	9	N	19					59
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	682	2	N	31					90
							34	9									
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	514	2	7	9	N	6					96

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
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3110	2	9	9	N	8					109
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					109
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7	88	1			28
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2841	2	22	9	N	20					48
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	57	1	2793	2	N	30					78
							33	9									
*06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2453	2	18	9	N	16					94

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
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1443	2	9	9	N	8					48
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1290	2	35	9	N	32					80
03	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1391	2	6	9	N	5					85
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	N	14					99
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	34	1	1683	2	N	31					130
							34	9									
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1261	2	11	9	N	10					140

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
01	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	3089	2	22	9	N	20					112
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2253	2	3	9	N	3					115
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2917	2	13	9	N	12					127
04	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	2590	2	19	9	N	17					144
05	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	54	1	2642	2	N	32					176
							35	9									
06	3000	X	2422	-0-	-578	-0-	2405	2	17	9	N	15					191

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
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2	4	9	N	4					114
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2006	2	4	9	N	4					118
03	2635	N	2060	-0-	-575	-0-	2054	2	6	9	N	5					123
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2137	2	19	9	N	17					140
05	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2071	2	7	9	N	6					146
*06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2509	2	4	9	N	4					150

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

01	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	68	1	948	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	98	1	1467	2	N	5	2	8			30
							6	9									
03	1519	N	1080	-0-	-439	-0-	67	1	996	2	N	15					45
							17	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	12					57
							13	9									
05	1736	N	38	-0-	-1698	-0-	3	1	34	2	N	1	1	8			57
							1	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					57

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

01	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					69
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	3					72
							3	9									
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					72
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	N	7	4	8			75
							8	9									
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					75
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	47	1	1124	2	N	12	3	8			84
							13	9									

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

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
01	6417	X	5422	-0-		-995	-0-	951	1	4375	2	Y	87	177	1			93
								96	9									
02	5348	X	4594	-0-		-754	-0-	842	1	3697	2	Y	50					143
								55	9									
03	5735	X	5339	-0-		-396	-0-	902	1	4395	2	Y	38					181
								42	9									
04	5520	X	5188	-0-		-332	-0-	834	1	4240	2	Y	104	156	1	3	8	126
								114	9									
05	5704	X	5236	-0-		-468	-0-	885	1	4288	2	Y	57	1	8			182
								63	9									
06	5250	X	4377	-0-		-873	-0-	850	1	3470	2	Y	52	157	1	1	8	76
								57	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

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
01	3475	X	3475	-0-		-0-	-0-	667	1	2716	2	N	84	186	1	3	8	47
								92	9									
02	3472	X	2945	-0-		-527	-0-	644	1	2202	2	N	90	3	8			134
								99	9									
03	3844	X	3359	-0-		-485	-0-	713	1	2523	2	N	112					246
								123	9									
04	3720	X	3300	-0-		-420	-0-	690	1	2554	2	N	51	192	1			105
								56	9									
05	3596	X	3421	-0-		-175	-0-	713	1	2644	2	N	58	2	8			161
								64	9									
06	3360	X	2710	-0-		-650	-0-	621	1	2022	2	N	61	179	1	1	8	42
								67	9									

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	558	1	2114	2	N	40	1	8			101
							44	9									
02	2464	N	2083	-0-	-381	-0-	504	1	1564	2	N	14					115
							15	9									
03	2604	N	2007	-0-	-597	-0-	504	1	1501	2	N	2					117
							2	9									
04	2640	N	2307	-0-	-333	-0-	450	1	1739	2	N	107	174	1	5	8	45
							118	9									
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	558	1	1891	2	N	17					62
							19	9									
*06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	540	1	1919	2	N	30					92
							33	9									

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

01	31155	X	27280	-0-	-3875	-0-	124	1	26775	2	N	346	359	1	11	8	167
							381	9									
02	27748	X	23999	-0-	-3749	-0-	112	1	23567	2	N	291	366	1	8	8	84
							320	9									
03	30163	X	26047	-0-	-4116	-0-	124	1	25592	2	N	301	179	1			206
							331	9									
04	28230	X	22634	-0-	-5596	-0-	120	1	22237	2	N	252	185	1	6	8	267
							277	9									
05	28055	X	26115	-0-	-1940	-0-	195	1	25609	2	N	283	353	1	26	8	171
							311	9									
06	26400	X	23828	-0-	-2572	-0-	185	1	23427	2	N	196	179	1	6	8	182
							216	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

01	18445	X	15645	-0-	-2800	-0-	580	1	14964	2	Y	92	9	8			180
							101	9									
02	15260	X	14386	-0-	-874	-0-	528	1	13778	2	Y	73	188	1	5	8	60
							80	9									
03	16678	X	14348	-0-	-2330	-0-	583	1	13697	2	Y	62					122
							68	9									
04	15690	X	12306	-0-	-3384	-0-	551	1	11681	2	Y	67	6	8			183
							74	9									
05	16213	X	12438	-0-	-3775	-0-	492	1	11835	2	Y	101	190	1	11	8	83
							111	9									
06	15420	X	12313	-0-	-3107	-0-	458	1	11788	2	Y	61	6	8			138
							67	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	86552	X	16467	-0-	-70085	-0-	1153	1	15096	2	N	198	190	1	11	8	75
							218	9									
02	20552	X	15827	-0-	-4725	-0-	1092	1	14501	2	N	213	180	1	3	8	105
							234	9									
03	18259	X	15758	-0-	-2501	-0-	1209	1	14323	2	N	205	179	1			131
							226	9									
04	16080	X	14151	-0-	-1929	-0-	1170	1	12770	2	N	192	176	1	10	8	137
							211	9									
05	17515	X	10436	-0-	-7079	-0-	780	1	9416	2	N	218	188	1	15	8	152
							240	9									
06	16950	X	14172	-0-	-2778	-0-	1170	1	12809	2	N	175	163	1	7	8	157
							193	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2174	2	7	9	Y	6					42
02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	1951	2	3	9	Y	3					45
03	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2116	2	3	9	Y	3	2	8			46
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2042	2	4	9	Y	4	2	8			48
05	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			Y	-0-					48
06	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	2019	2	4	9	Y	4	2	8			50

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

01	1054	N	424	-0-	-630	-0-	413	2	11	9	Y	10					32
02	1036	X	412	-0-	-624	-0-	410	2	2	9	Y	2					34
03	1147	X	480	-0-	-667	-0-	478	2	2	9	Y	2					36
04	1110	X	371	-0-	-739	-0-	363	2	8	9	Y	7	34	1			9
05	589	X	301	-0-	-288	-0-	301	2			Y	-0-					9
06	450	X	324	-0-	-126	-0-	324	2			Y	-0-					9

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

01	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	2343	2			Y	-0-					41
02	2212	X	2092	-0-	-120	-0-	2092	2			Y	-0-					41
03	2449	X	1748	-0-	-701	-0-	1748	2			Y	-0-	41	1			-0-
04	2280	X	1493	-0-	-787	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	1274	-0-	-1082	-0-	1273	2	1	9	Y	1					1
06	2280	X	1279	-0-	-1001	-0-	1278	2	1	9	Y	1					2

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

01	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	3822	2	18	9	Y	16					40
02	3696	X	3526	-0-	-170	-0-	3484	2	42	9	Y	38	44	1			34
03	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3617	2	73	9	Y	66	5	8			95
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3910	2	80	9	Y	73	5	8			163
05	3906	X	2803	-0-	-1103	-0-	2753	2	50	9	Y	45	146	1			62
*06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3856	2	76	9	Y	69	11	8			120

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1780	2	18	9	Y	16					94
02	4564	X	1057	-0-	-3507	-0-	1057	2			Y	-0-	93	1			1
03	4650	X	1408	-0-	-3242	-0-	1402	2	6	9	Y	5	3	8			3
04	4500	X	1252	-0-	-3248	-0-	1248	2	4	9	Y	4	1	8			6
05	3565	X	1121	-0-	-2444	-0-	1120	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	1740	X	881	-0-	-859	-0-	880	2	1	9	Y	1	1	8			2

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

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

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

01	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					61
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					61
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					61
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					61
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	593	2	2	9	Y	2					63
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					63

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	1					1
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	287	2	4	9	Y	4					5
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	274	2	1	9	Y	1					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173953 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8620 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2062	2	18	9	Y	16					45
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2110	2	29	9	Y	26	49	1			22
03	2325	X	1447	-0-	-878	-0-	1439	2	8	9	Y	7	3	8			26
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	Y	3	2	8			27
05	2356	X	2107	-0-	-249	-0-	2104	2	3	9	Y	3	23	1			7
06	2280	X	1956	-0-	-324	-0-	1948	2	8	9	Y	7	4	8			10

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

01	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	229	1	2704	2	Y	2					52
							2	9									
02	2884	X	2030	-0-	-854	-0-	219	1	1808	2	Y	3	45	1			10
							3	9									
03	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	137	1	2436	2	Y	4	2	8			12
							4	9									
04	2970	X	2056	-0-	-914	-0-	31	1	2022	2	Y	3					15
							3	9									
05	3069	X	1861	-0-	-1208	-0-	20	1	1841	2	Y	-0-	14	1			1
06	2850	X	1795	-0-	-1055	-0-	1794	2	1	9	Y	1					2

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

01	3658	X	2622	-0-	-1036	-0-	2613	2	9	9	Y	8					29
02	3304	X	2593	-0-	-711	-0-	2581	2	12	9	Y	11					40
03	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3280	2	11	9	Y	10	3	8			47
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3435	2	10	9	Y	9	6	8			50
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					50
06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	2997	2	4	9	Y	4	4	8			50

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	248	1	4875	2	N	2					24
							2	9									
02	4872	X	4626	-0-	-246	-0-	233	1	4393	2	N	-0-					24
03	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	259	1	3141	2	N	4	4	8			24
							4	9									
04	4950	X	2526	-0-	-2424	-0-	134	1	2388	2	N	4	4	8			24
							4	9									
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	174	1	5088	2	N	34					58
							37	9									
06	4950	X	4403	-0-	-547	-0-	242	1	4151	2	N	9	4	8			63
							10	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

01	3534	X	1212	-0-	-2322	-0-	1206	2	6	9	Y	5					16
02	3192	X	842	-0-	-2350	-0-	840	2	2	9	Y	2					18
03	3379	X	1654	-0-	-1725	-0-	1645	2	9	9	Y	8	2	8			24
04	3240	X	2865	-0-	-375	-0-	2853	2	12	9	Y	11	18	1	6	8	11
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3430	2	3	9	Y	3					14
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3236	2	50	9	Y	45	8	8			51

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

01	1581	N	896	-0-	-685	-0-	893	2	3	9	Y	3					25
02	1736	X	819	-0-	-917	-0-	819	2			Y	-0-					25
03	1922	X	653	-0-	-1269	-0-	647	2	6	9	Y	5	1	8			29
04	1860	X	623	-0-	-1237	-0-	623	2			Y	-0-					29
05	1240	X	501	-0-	-739	-0-	500	2	1	9	Y	1					30
*06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	963	2	13	9	Y	12	1	8			41

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4025	2	6	9	Y	5					47
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3273	2	4	9	Y	4	39	1			12
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3671	2	7	9	Y	6	6	8			12
04	3870	X	1538	-0-	-2332	-0-	1527	2	11	9	Y	10	10	8			12
05	3999	X	3671	-0-	-328	-0-	3668	2	3	9	Y	3	9	1			6
06	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	3289	2	17	9	Y	15	6	8			15

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

01	4929	X	4374	-0-	-555	-0-	4351	2	23	9	Y	21					36
02	4452	X	3901	-0-	-551	-0-	3870	2	31	9	Y	28					64
03	4619	X	4354	-0-	-265	-0-	4325	2	29	9	Y	26	12	8			78
04	4410	X	4124	-0-	-286	-0-	4111	2	13	9	Y	12	63	1	11	8	16
05	4495	X	4148	-0-	-347	-0-	4141	2	7	9	Y	6					22
06	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	3799	2	35	9	Y	32	12	8			42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					175
02	4088	X	3269	-0-	-819	-0-	3269	2			Y	-0-					175
03	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	3599	2	17	9	Y	15					190
04	4020	X	3551	-0-	-469	-0-	3551	2			Y	-0-					190
05	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	3563	2	3	9	Y	3					193
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3870	2	8	9	Y	7					200

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	Y	36	84	1	2	8	25
							40	9									
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	48	1	334	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	54	1	423	2	Y	21	1	8			48
							23	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	369	2	Y	65	75	1	2	8	36
							72	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	Y	49	2	8			83
							54	9									
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	51	1	369	2	Y	43	2	8			124
							47	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	229	1	2403	2	Y	55	182	1	11	8	75
							61	9									
02	3052	X	941	-0-	-2111	-0-	66	1	857	2	Y	16	7	8			84
							18	9									
03	3379	X	615	-0-	-2764	-0-	108	1	493	2	Y	13	4	8			93
							14	9									
04	3270	X	2084	-0-	-1186	-0-	212	1	1798	2	Y	67	4	8			156
							74	9									
05	2697	X	2209	-0-	-488	-0-	176	1	2022	2	Y	10	8	8			158
							11	9									
06	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	269	1	2161	2	Y	13	12	8			159
							14	9									

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

01	4247	X	4011	-0-	-236	-0-	3990	2	21	9	Y	19					32
02	3836	X	3524	-0-	-312	-0-	3502	2	22	9	Y	20					52
03	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	3830	2	30	9	Y	27	6	8			73
04	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	3748	2	13	9	Y	12	61	1	9	8	15
05	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	3746	2	2	9	Y	2					17
06	3870	X	3670	-0-	-200	-0-	3647	2	23	9	Y	21	10	8			28

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

01	2914	X	687	-0-	-2227	-0-	83	1	604	2	N	-0-					39
02	2632	X	852	-0-	-1780	-0-	107	1	745	2	N	-0-					39
03	2914	X	385	-0-	-2529	-0-	44	1	341	2	N	-0-					39
04	660	N	479	-0-	-181	-0-	57	1	422	2	N	-0-					39
05	930	N	32	-0-	-898	-0-	4	1	28	2	N	-0-					39
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	4	3	8			40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

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

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					15
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					15
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					15
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	122	2	19	9	Y	17					32
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	1	8			33

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3911	2	9	9	Y	8					55
02	4536	X	3967	-0-	-569	-0-	3961	2	6	9	Y	5					60
03	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	4465	2	13	9	Y	12	11	8			61
04	4560	X	3609	-0-	-951	-0-	3587	2	22	9	Y	20	13	8			68
05	4712	X	4408	-0-	-304	-0-	4382	2	26	9	Y	24	52	1			40
06	4320	X	2171	-0-	-2149	-0-	2158	2	13	9	Y	12	10	8			42

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

01		14B2 EXT	163	-0-	163	536	20	1	143	2	N	-0-					36
02	725	X	189	-0-	-536	-0-	24	1	165	2	N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	360	X	249	-0-	-111	-0-	30	1	219	2	N	-0-					36
05	372	X	317	-0-	-55	-0-	38	1	273	2	N	5					41
							6	9									
*06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	15					56
							17	9									

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					13
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					13
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					13

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

01	1798	X	1520	-0-	-278	-0-	180 30	1 9	1310	2	Y	27	36	1	7 8		16
02	1624	X	1160	-0-	-464	-0-	145 8	1 9	1007	2	Y	7	5	8			18
03	1581	X	1093	-0-	-488	-0-	121 24	1 9	948	2	Y	22	6	8			34
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	209 42	1 9	1549	2	Y	38	41	1	9 8		22
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	205 29	1 9	1476	2	Y	26	6	8			42
06	1470	X	1119	-0-	-351	-0-	131 35	1 9	953	2	Y	32	5	8			69

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

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

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	597	2	35	9	Y	32					92
02	1176	X	409	-0-	-767	-0-	409	2			Y	-0-					92
03	775	X	599	-0-	-176	-0-	597	2	2	9	Y	2	2	8			92
04	690	X	536	-0-	-154	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	8			92
05	713	X	393	-0-	-320	-0-	390	2	3	9	Y	3	75	1			20
06	600	X	28	-0-	-572	-0-	25	2	3	9	Y	3	1	8			22

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					7
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					7
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					7
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					7
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-	6	1			1
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	Y	1					2

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

01	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2811	2			Y	-0-					75
02	2828	X	1856	-0-	-972	-0-	1847	2	9	9	Y	8					83
03	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2734	2	74	9	Y	67	108	1			42
04	2940	X	2427	-0-	-513	-0-	2423	2	4	9	Y	4					46
05	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	2156	2	1	9	Y	1					47
06	2730	X	1842	-0-	-888	-0-	1842	2			Y	-0-					47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2169	-0-	-993	-0-	253	1	1846	2	Y	64	43	1	7	8	34
							70	9									
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	216	1	1504	2	Y	54	50	1	6	8	32
							59	9									
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	595	1	4649	2	Y	32	39	1	7	8	18
							35	9									
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	789	1	5840	2	Y	70	48	1	9	8	31
							77	9									
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	473	1	3403	2	Y	65	47	1	6	8	43
							72	9									
*06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	385	1	2800	2	Y	51	48	1	5	8	41
							56	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

01	4867	X	2888	-0-	-1979	-0-	2880	2	8	9	Y	7					76
02	4396	X	3099	-0-	-1297	-0-	3070	2	29	9	Y	26					102
03	4867	X	3913	-0-	-954	-0-	3902	2	11	9	Y	10	6	8			106
04	4680	X	4313	-0-	-367	-0-	4249	2	64	9	Y	58	8	8			156
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4518	2	7	9	Y	6					162
06	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	3528	2	15	9	Y	14	9	8			167

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	170	1	1239	2	Y	68	58	1	10	8	44
							75	9									
02	1596	X	1194	-0-	-402	-0-	148	1	1031	2	Y	14	8	8			50
							15	9									
03	1612	X	1018	-0-	-594	-0-	113	1	882	2	Y	21	7	8			64
							23	9									
04	1560	X	1067	-0-	-493	-0-	124	1	920	2	Y	21	63	1	10	8	12
							23	9									
05	1612	X	860	-0-	-752	-0-	103	1	740	2	Y	15	4	8			23
							17	9									
06	1440	X	834	-0-	-606	-0-	99	1	717	2	Y	16	4	8			35
							18	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

01	1178	N	94	-0-	-1084	-0-	10	1	73	2	Y	10	4	8			13
							11	9									
02	504	N	40	-0-	-464	-0-	3	1	20	2	Y	15	11	1	8	8	9
							17	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	133	1	1041	2	Y	21	10	8			20
							23	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	113	1	837	2	Y	16	10	1	10	8	16
							18	9									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	81	1	580	2	Y	9	7	8			18
							10	9									
06	1170	N	653	-0-	-517	-0-	76	1	554	2	Y	21	7	8			32
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	350	-0-	-208	-0-	41	1	301	2	N	7	2	8			19
							8	9									
02	532	N	379	-0-	-153	-0-	34	1	238	2	N	97	1	8			115
							107	9									
03	465	N	195	-0-	-270	-0-	22	1	172	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	330	N	144	-0-	-186	-0-	17	1	126	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	434	N	103	-0-	-331	-0-	13	1	90	2	N	-0-					115
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	2	1	8			116
							2	9									

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
01	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	328	1	2388	2	Y	89	57	1	6	8	49
							98	9									
02	3276	X	1706	-0-	-1570	-0-	206	1	1433	2	Y	61	69	1	5	8	36
							67	9									
03	3255	X	411	-0-	-2844	-0-	45	1	349	2	Y	15	39	1	4	8	8
							17	9									
04	2910	X	1859	-0-	-1051	-0-	214	1	1586	2	Y	54	34	1	4	8	24
							59	9									
05	2976	X	2121	-0-	-855	-0-	249	1	1793	2	Y	72	43	1	5	8	48
							79	9									
06	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	296	1	2154	2	Y	51	53	1	5	8	41
							56	9									

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
01	2821	X	2251	-0-	-570	-0-	2251	2			Y	-0-					6
02	2548	X	2166	-0-	-382	-0-	2165	2	1	9	Y	1					7
03	2821	X	2487	-0-	-334	-0-	2478	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	2454	2	2	9	Y	2					7
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	Y	1					8
06	2400	X	2018	-0-	-382	-0-	2017	2	1	9	Y	1					9

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
01	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	211	1	1541	2	Y	-0-					7
02	2212	X	1703	-0-	-509	-0-	214	1	1489	2	Y	-0-					7
03	2449	X	1377	-0-	-1072	-0-	156	1	1221	2	Y	-0-					7
04	2160	X	1120	-0-	-1040	-0-	122	1	902	2	Y	87	84	1			10
							96	9									
05	2232	X	453	-0-	-1779	-0-	55	1	398	2	Y	-0-					10
06	1830	X	359	-0-	-1471	-0-	43	1	316	2	Y	-0-					10

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
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2553	2	78	9	N	71	92	1			28
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1835	2	85	9	N	77					105
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2328	2	122	9	N	111	202	1	5	8	9
04	1530	N	968	-0-	-562	-0-	953	2	15	9	N	14	7	8			16
05	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	1110	2	1	9	N	1					17
*06	3000	N	3351	-0-	351	351	3345	2	6	9	N	5	5	8			17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3259	2	106	9	N	96	76	1			40
02	2800	X	2296	-0-	-504	-0-	2242	2	54	9	N	49					89
03	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2562	2	83	9	N	75	129	1	19	8	16
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3232	2	36	9	N	33	15	8			34
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3254	2	19	9	N	17					51
06	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	2977	2	19	9	N	17	13	8			55

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
01	2232	X	1792	-0-	-440	-0-	1792	2			N	-0-					3
02	1988	X	1627	-0-	-361	-0-	1627	2			N	-0-					3
03	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-	3	1			-0-
04	2130	X	1761	-0-	-369	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1439	-0-	-762	-0-	1438	2	1	9	N	1					1
06	2040	X	1697	-0-	-343	-0-	1696	2	1	9	N	1					2

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
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					6
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			Y	-0-					6
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					6
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					6
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			3
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					3

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	168	1	1227	2	N	86	2	8			93
							95	9									
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	165	1	1145	2	N	53	1	8			145
							58	9									
*03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	155	1	1213	2	N	2	146	1	1	8	-0-
							2	9									
*04	1440	N	441	-0-	-999	-0-	52	1	386	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	1	8			-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	2959	2			N	-0-					23
02	3220	X	3009	-0-	-211	-0-	3009	2			N	-0-					23
03	3565	X	2733	-0-	-832	-0-	2730	2	3	9	N	3	24	1			2
04	3330	X	2395	-0-	-935	-0-	2395	2			N	-0-					2
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3670	2	1	9	N	1					3
*06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					3

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4640	-0-	-1002	-0-	4625	2	15	9	Y	14					119
02	5096	X	3990	-0-	-1106	-0-	3976	2	14	9	Y	13	97	1			35
03	5208	X	3155	-0-	-2053	-0-	3113	2	42	9	Y	38	16	8			57
04	4860	X	308	-0-	-4552	-0-	298	2	10	9	Y	9	9	8			57
05	4991	X	521	-0-	-4470	-0-	521	2			Y	-0-	52	1			5
06	4500	X	3769	-0-	-731	-0-	3737	2	32	9	Y	29	11	8			23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6608	-0-	-615	-0-	6558	2	50	9	Y	45					81
02	6524	X	6013	-0-	-511	-0-	5972	2	41	9	Y	37					118
03	6851	X	6111	-0-	-740	-0-	6077	2	34	9	Y	31	10	8			139
04	6390	X	5861	-0-	-529	-0-	5849	2	12	9	Y	11	9	8			141
05	6665	X	6425	-0-	-240	-0-	6421	2	4	9	Y	4					145
06	6450	X	5524	-0-	-926	-0-	5503	2	21	9	Y	19	9	8			155

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	16461	X	11296	-0-	-5165	-0-	10871	3	425	9	N	386	198	1			338
02	15652	X	8132	-0-	-7520	-0-	7880	3	252	9	N	229	379	1			188
03	17329	X	7262	-0-	-10067	-0-	7041	3	221	9	N	201	191	1			198
04	16770	X	6572	-0-	-10198	-0-	6372	3	200	9	N	182	193	1			187
05	17329	X	5525	-0-	-11804	-0-	5372	3	153	9	N	139	193	1			133
06	10920	X	2804	-0-	-8116	-0-	2756	2	48	9	N	44					177

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

01	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	3345	3	11	9	N	10					75
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3092	3	15	9	N	14					89
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3297	3	9	9	N	8					97
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3131	3	68	9	N	62					159
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	3	33	9	N	30	169	1			20
06	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	2776	2	145	9	N	132					152

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1597	-0-	-167	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1000	-0-	-620	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1587	-0-	-261	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 179083 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8570 - 9748

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

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750

01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1347	-0-	-333	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

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
01	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	107	1	2153	2	N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	108	1	2250	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	107	1	2036	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	115	1	2169	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	104	1	2029	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			Y	-0-					4
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1250	2	37	9	Y	34	28	1	3	8	7
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	2	7	9	Y	6	6	8			7
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					7
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2	2	8			7
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1167	2	50	9	Y	45	36	1	6	8	10

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
01	2945	X	2193	-0-	-752	-0-	2192	2	1	9	Y	1	1	8			8
02	2268	N	2231	-0-	-37	-0-	2155	2	76	9	Y	69	56	1	7	8	14
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2854	2	12	9	Y	11	11	8			14
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					14
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2799	2	3	9	Y	3	3	8			14
*06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2573	2	101	9	Y	92	72	1	13	8	21

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
01	620	N	152	-0-	-468	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 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
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	8			4
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	218	2	77	9	Y	70	53	1	7	8	14
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	245	2	12	9	Y	11	11	8			14
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					14
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	8			14
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	244	2	100	9	Y	91	71	1	13	8	21

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	136	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	154	1	3205	2	N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	168	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	193	1	3657	2	N	-0-					-0-
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	171	1	3348	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	737	-0-	-627	-0-	736	2	1	9	Y	1	1	8			8
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1307	2	76	9	Y	69	56	1	7	8	14
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1433	2	12	9	Y	11	11	8			14
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					14
05	1240	N	774	-0-	-466	-0-	771	2	3	9	Y	3	3	8			14
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	875	2	11	9	Y	10	11	1	10	8	3

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4266	X	3120	-0-	-1146	-0-	147	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	149	1	2603	2	N	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	135	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	128	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	129	1	2446	2	N	-0-					-0-
*06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	134	1	2623	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 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	165	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2938	-0-	-254	-0-	172	1	2766	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	151	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	190	1	3371	2	N	-0-					-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	238	1	4265	2	N	-0-					-0-
*06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	198	1	3551	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

01	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	181	1	3518	2	N	-0-					-0-
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	221	1	3683	2	N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	184	1	3703	2	N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	199	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	195	1	3742	2	N	-0-					-0-
*06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	172	1	3494	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634

*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	Y	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	104	-0-	-204	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
03	403	N	72	-0-	-331	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	465	N	100	-0-	-365	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	832	-0-	-98	-0-	823	2	9	9	N	8	11	1			-0-
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	801	2	8	9	N	7	6	1			1
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	758	2	8	9	N	7	6	1			2
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	N	7	6	1			3
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	N	6	6	1			3
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	107	1	579	2	Y	29	11	1			21
							32	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
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	664	2	18	9	N	16					234
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	625	2	47	9	N	43	193	1			84
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	527	2	12	9	N	11					95
04	660	N	404	-0-	-256	-0-	391	2	13	9	N	12					107
05	744	N	521	-0-	-223	-0-	510	2	11	9	N	10					117
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			N	-0-					117

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
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1428	2	52	9	N	47					102
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1290	2	24	9	N	22					124
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1335	2	18	9	N	16					140
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	15					155
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1313	2	1	9	N	1					156
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					156

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	488	-0-	-380	-0-	477	2	11	9	N	10					80
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13					93
03	744	N	102	-0-	-642	-0-	96	2	6	9	N	5					98
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17					115
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	N	26					141
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	451	2	20	9	N	18					159

BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	4812	-0-	-1760	-0-	1139	1	3489	2	N	167	196	1			74
							184	9									
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	796	1	3258	2	N	15					89
							17	9									
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	1351	1	3646	2	N	115	175	1			29
							127	9									
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	1642	1	3308	2	N	20					49
							22	9									
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	1424	1	3500	2	N	23					72
							25	9									
*06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	1608	1	3414	2	N	147	187	1			32
							162	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
CHADWICK WELL #: 2 L RRCID -> 209354 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9223 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	5	-0-	-4087	-0-	5	1			N	-0-					209
02	3640	X	3	-0-	-3637	-0-	3	1			N	-0-					209
03	4030	X	5	-0-	-4025	-0-	5	1			N	-0-					209
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					209
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					209
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					209

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

01	3100	N	3291	-0-	191	191	1004	1	2265	2	N	20					42
							22	9									
02	2439	N	2248	-0-	-191	-0-	531	1	1706	2	N	10					52
							11	9									
03	3100	N	3107	-0-	7	7	908	1	2072	2	N	115	147	1			20
							127	9									
04	2231	X	2224	-0-	-7	-0-	667	1	1521	2	N	33					53
							36	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1037	1	2300	2	N	12					65
							13	9									
*06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	1039	1	1863	2	N	37					102
							41	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

01	2883	X	2262	-0-	-621	-0-	319	1	1924	2	N	17					96
							19	9									
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	764	1	1854	2	N	7					103
							8	9									
03	2883	X	1953	-0-	-930	-0-	290	1	1567	2	N	87	172	1			18
							96	9									
04	2790	X	1741	-0-	-1049	-0-	270	1	1465	2	N	5					23
							6	9									
05	2883	X	1426	-0-	-1457	-0-	218	1	1202	2	N	5					28
							6	9									
06	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	246	1	1297	2	N	28					56
							31	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	777	1	1787	2	N	10					174
							11	9									
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	1586	1	1103	2	N	30					204
							33	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	676	1	1109	2	N	40					244
							44	9									
04	2250	N	1197	-0-	-1053	-0-	381	1	772	2	N	40					284
							44	9									
05	2325	N	956	-0-	-1369	-0-	275	1	662	2	N	17	193	1			108
							19	9									
06	1770	N	1032	-0-	-738	-0-	224	1	788	2	N	18					126
							20	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

01	2449	N	1581	-0-	-868	-0-	479	1	1102	2	N	-0-					96
02	2548	N	1447	-0-	-1101	-0-	854	1	593	2	N	-0-					96
03	1643	N	1021	-0-	-622	-0-	387	1	634	2	N	-0-					96
04	1530	N	824	-0-	-706	-0-	272	1	552	2	N	-0-					96
05	1612	N	561	-0-	-1051	-0-	164	1	397	2	N	-0-					96
06	990	N	357	-0-	-633	-0-	79	1	278	2	N	-0-					96

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
MURVAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222574 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8932 - 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
01	2356	X	169	-0-	-2187	-0-	49	1	112	2	N	7					458
							8	9									
02	2128	X	395	-0-	-1733	-0-	154	1	107	2	N	122					580
							134	9									
03	2356	X	775	-0-	-1581	-0-	272	1	447	2	N	51	185	1			446
							56	9									
04	1890	X	1176	-0-	-714	-0-	304	1	615	2	N	234	363	1			317
							257	9									
05	651	X	507	-0-	-144	-0-	115	1	278	2	N	104	154	1			267
							114	9									
06	750	X	46	-0-	-704	-0-	10	1	36	2	N	-0-					267

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
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	719	1	1621	2	N	10					292
							11	9									
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	423	1	1356	2	N	7					299
							8	9									
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	658	1	1502	2	N	5					304
							6	9									
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	667	1	1521	2	N	33					337
							36	9									
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	811	1	1800	2	N	-0-					337
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	558	1	1001	2	N	22	136	1			223
							24	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
01	3100	X	1835	-0-	-1265	-0-	556	1	1279	2	N	-0-					108
02	2800	X	2205	-0-	-595	-0-	1301	1	904	2	N	-0-					108
03	3100	X	1924	-0-	-1176	-0-	725	1	1188	2	N	10					118
							11	9									
04	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	665	1	1348	2	N	-0-					118
05	2449	X	2080	-0-	-369	-0-	610	1	1470	2	N	-0-					118
06	2370	X	1650	-0-	-720	-0-	365	1	1285	2	N	-0-					118

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
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	331	1	1675	2	N	32	158	1			150
							35	9									
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	868	1	977	2	N	15					165
							17	9									
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	590	1	1375	2	N	8					173
							9	9									
04	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	670	1	1166	2	N	8					181
							9	9									
05	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	174	1	1450	2	N	15					196
							17	9									
06	1920	N	1561	-0-	-359	-0-	171	1	1362	2	N	25					221
							28	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1772	-0-		-770	-0-	282	1	1427	2	N	57					143
								63	9									
02	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	1085	1	1221	2	N	32					175
								35	9									
03	2294	N	2037	-0-		-257	-0-	603	1	1406	2	N	25					200
								28	9									
04	2297	N	2297	-0-		-0-	-0-	833	1	1450	2	N	13					213
								14	9									
05	2604	N	2365	-0-		-239	-0-	252	1	2102	2	N	10					223
								11	9									
*06	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	243	1	1931	2	N	12	142	1			93
								13	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8477	-0-		-1691	-0-	2508	1	5763	2	N	187	195	1			9
								206	9									
02	8540	X	7608	-0-		-932	-0-	4386	1	3049	2	N	157					166
								173	9									
03	9455	X	8102	-0-		-1353	-0-	2983	1	4893	2	N	205					371
								226	9									
04	9150	X	7913	-0-		-1237	-0-	2567	1	5201	2	N	132	177	1			326
								145	9									
05	8463	X	8108	-0-		-355	-0-	2313	1	5580	2	N	195					521
								215	9									
06	8190	X	7342	-0-		-848	-0-	1593	1	5618	2	N	119	383	1			257
								131	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2240	-0-		-643	-0-	668	1	1506	2	N	60	183	1			164
								66	9									
02	2632	X	2162	-0-		-470	-0-	505	1	1621	2	N	33					197
								36	9									
03	2914	X	2530	-0-		-384	-0-	758	1	1730	2	N	38					235
								42	9									
04	2820	X	2276	-0-		-544	-0-	678	1	1545	2	N	48					283
								53	9									
05	2759	X	1997	-0-		-762	-0-	607	1	1348	2	N	38	186	1			135
								42	9									
06	2460	X	2072	-0-		-388	-0-	731	1	1310	2	N	28					163
								31	9									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	181
02	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	181
03	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	181
04	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	181
05	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	181
06	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	2337	2			N	-0-					18
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	2	8	9	N	7					25
03	2728	N	1463	-0-	-1265	-0-	1463	2			N	-0-					25
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2176	2			N	-0-					25
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	N	3					28
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2	2	9	N	2					30

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	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

01	496	N	52	-0-	-444	-0-	52	2			N	-0-					38
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					38
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					38
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					38
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					38
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					38

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

*10	5487	X	2561	-0-	-2926	-0-	2509	2	52	9	N	47	2	8			108
*11	5130	X	2874	-0-	-2256	-0-	2856	2	18	9	N	16	16	8			108
*12	4774	X	3552	-0-	-1222	-0-	3534	2	18	9	N	16	16	8			108
*01	4340	X	2093	-0-	-2247	-0-	2084	2	9	9	N	8	8	8			108
*02	DLQ G-10		2834	-0-	2834	2834	2834	2			N	-0-					108
*03	DLQ G-10		4358	-0-	4358	7192	4358	2			N	-0-					108
*04	10525	X	3333	-0-	-7192	-0-	3324	2	9	9	N	8	8	8			108
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	N	2	2	8			108
*06	3030	X	2626	-0-	-404	-0-	2624	2	2	9	N	2	2	8			108

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

01	5022	X	65	-0-	-4957	-0-	65	2			N	-0-					33
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					33
03	DLQ G-10		265	-0-	265	309	186	2	79	9	N	72					105
04	344	X	35	-0-	-309	-0-	35	2			N	-0-					105
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					105
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					105

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

01	7936	X	6330	-0-	-1606	-0-	6330	2			N	-0-					104
02	DLQ G-10		6095	-0-	6095	6095	6018	2	77	9	N	70					174
03	DLQ G-10		6903	-0-	6903	12998	6903	2			N	-0-					174
04	19158	X	6160	-0-	-12998	-0-	6159	2	1	9	N	1	1	8			174
*05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					174
*06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					174

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 253772 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9415 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2010

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	86	1	2312	2	N	15						172
							17	9										
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	81	1	1829	2	N	37	1	8				208
							41	9										
03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	2	N	16	1	8				223
							18	9										
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	128	1	2094	2	N	29	180	1				72
							32	9										
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	154	1	1918	2	N	17						89
							19	9										
06	2010	X	1897	-0-	-113	-0-	120	1	1753	2	N	22	1	8				110
							24	9										

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

01	2170	N	1555	-0-	-615	-0-	55	1	1466	2	N	31						85
							34	9										
02	1960	N	1371	-0-	-589	-0-	57	1	1281	2	N	30						115
							33	9										
03	2170	N	1631	-0-	-539	-0-	56	1	1527	2	N	44						159
							48	9										
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	96	1	1562	2	N	35						194
							39	9										
05	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	124	1	1547	2	N	11						205
							12	9										
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	113	1	1659	2	N	29	177	1	1	8		56
							32	9										

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

01	3317	X	2417	-0-	-900	-0-	87	1	2322	2	N	7						140
							8	9										
02	3388	X	2295	-0-	-1093	-0-	96	1	2164	2	N	32						172
							35	9										
03	3751	X	2418	-0-	-1333	-0-	85	1	2329	2	N	4	1	8				175
							4	9										
04	3630	X	2491	-0-	-1139	-0-	144	1	2347	2	N	-0-						175
05	3472	X	2836	-0-	-636	-0-	209	1	2606	2	N	19	1	8				193
							21	9										
06	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	174	1	2548	2	N	17	167	1	1	8		42
							19	9										

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	119	1	3192	2	N	58	168	1			62
							64	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	127	1	2867	2	N	36	1	8			97
							40	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	106	1	2894	2	N	43	1	8			139
							47	9									
04	2490	X	2332	-0-	-158	-0-	133	1	2170	2	N	26					165
							29	9									
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	262	1	3254	2	N	37					202
							41	9									
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	208	1	3046	2	N	31	1	8			232
							34	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	139	1	1171	2	N	7					90
							8	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	123	1	1090	2	N	6	2	8			94
							7	9									
03	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	159	1	1369	2	N	18	1	8			111
							20	9									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	148	1	1263	2	N	12					123
							13	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	181	1	1641	2	N	9	1	8			131
							10	9									
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	143	1	1597	2	N	7	2	8			136
							8	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	68	1	1837	2	N	23	163	1			40
							25	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	78	1	1775	2	N	38	1	8			77
							42	9									
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	64	1	1756	2	N	16					93
							18	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	106	1	1728	2	N	29					122
							32	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	137	1	1700	2	N	23					145
							25	9									
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	115	1	1684	2	N	28					173
							31	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3046	N	3013	-0-	-33	-0-	107	1	2865	2	N	37					125
							41	9									
02	2800	N	2995	-0-	195	195	126	1	2858	2	N	10					135
							11	9									
03	2980	N	2785	-0-	-195	-0-	97	1	2658	2	N	27					162
							30	9									
04	2550	N	2236	-0-	-314	-0-	128	1	2083	2	N	23					185
							25	9									
05	2635	N	2229	-0-	-406	-0-	166	1	2061	2	N	2					187
							2	9									
06	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	141	1	2070	2	N	6	1	8			192
							7	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	3100	N	3433	-0-	333	3146	122	1	3254	2	N	52	175	1			65
							57	9									
02	2800	N	2433	-0-	-367	2779	101	1	2286	2	N	42	2	8			105
							46	9									
03	3100	N	2888	-0-	-212	2567	100	1	2743	2	N	41	3	8			143
							45	9									
04	3000	N	3074	-0-	74	2641	176	1	2863	2	N	32					175
							35	9									
05	3100	N	3090	-0-	-10	2631	227	1	2826	2	N	34					209
							37	9									
*06	3000	N	2888	-0-	-112	2519	183	1	2679	2	N	24	192	1	3	8	38
							26	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

01	6479	X	5323	-0-	-1156	-0-	15	1	5308	2	N	-0-					135
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	14	1	4858	2	N	-0-					135
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	14	1	5034	2	N	5					140
							6	9									
04	5220	X	4676	-0-	-544	-0-	15	1	4659	2	N	2	2	8			140
							2	9									
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	16	1	6023	2	N	-0-					140
06	5220	X	5132	-0-	-88	-0-	15	1	5117	2	N	-0-					140

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	15	1	1814	2	N	5					132
							6	9									
02	1848	N	1708	-0-	-140	-0-	14	1	1694	2	N	-0-					132
03	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	14	1	1818	2	N	-0-					132
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	15	1	1870	2	N	55					187
							61	9									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	16	1	2089	2	N	17	176	1			28
							19	9									
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	15	1	1947	2	N	-0-					28

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1211	2	33	9	N	30					32
02	1008	N	866	-0-	-142	-0-	833	2	33	9	N	30					62
03	1085	N	898	-0-	-187	-0-	865	2	33	9	N	30					92
04	1200	N	862	-0-	-338	-0-	776	2	86	9	N	78	160	1			10
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	610	2	40	9	N	36					46
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	759	2	22	9	N	20					66

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5282	-0-	-484	-0-	573	1	4675	2	Y	31	1	8			37
							34	9									
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	529	1	4328	2	Y	30	55	1	2	8	10
							33	9									
03	5518	X	5146	-0-	-372	-0-	583	1	4520	2	Y	39					49
							43	9									
04	5340	X	4971	-0-	-369	-0-	573	1	4385	2	Y	12	48	1			13
							13	9									
05	5518	X	5097	-0-	-421	-0-	586	1	4482	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
06	5250	X	5138	-0-	-112	-0-	603	1	4517	2	Y	16					29
							18	9									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	395	1	2407	2	N	-0-					70
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	337	1	1902	2	N	32					102
							35	9									
03	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	402	1	2052	2	N	-0-					102
04	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	421	1	1949	2	N	-0-					102
05	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	439	1	1597	2	N	40					142
							44	9									
06	2700	X	2315	-0-	-385	-0-	529	1	1782	2	N	4	131	1			15
							4	9									

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	185	1	1508	2	Y	16	1	8			18
							18	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	174	1	1421	2	Y	15	27	1	1	8	5
							17	9									
03	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	191	1	1476	2	Y	18					23
							20	9									
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	185	1	1425	2	Y	6	24	1			5
							7	9									
05	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	185	1	1404	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	190	1	1427	2	Y	41					47
							45	9									

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	77	1	628	2	Y	36	1	8			42
							40	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	74	1	609	2	Y	37	66	1	3	8	10
							41	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	80	1	624	2	Y	45					55
							50	9									
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	71	1	542	2	Y	13	51	1			17
							14	9									
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	80	1	614	2	Y	31	30	1			18
							34	9									
06	720	N	405	-0-	-315	-0-	46	1	347	2	Y	11					29
							12	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	515	1	4205	2	Y	50	64	1	2	8	34
							55	9									
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	476	1	3887	2	Y	17	11	1	3	8	37
							19	9									
03	5053	X	4618	-0-	-435	-0-	522	1	4041	2	Y	50	53	1			34
							55	9									
04	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	507	1	3885	2	Y	11	38	1			7
							12	9									
05	5053	X	4401	-0-	-652	-0-	503	1	3851	2	Y	43	34	1			16
							47	9									
06	4710	X	4287	-0-	-423	-0-	495	1	3708	2	Y	76	80	1			12
							84	9									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	411	1	2499	2	N	2	2	8			17
							2	9									
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	391	1	2211	2	N	3	3	8			17
							3	9									
03	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	404	1	2064	2	N	7	1	8			23
							8	9									
04	2880	X	2026	-0-	-854	-0-	359	1	1659	2	N	7					30
							8	9									
05	2914	X	1713	-0-	-1201	-0-	367	1	1332	2	N	13					43
							14	9									
06	2820	X	1118	-0-	-1702	-0-	251	1	843	2	N	22	45	1			20
							24	9									

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
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	548	2	99	9	N	90	200	1			32
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	758	2			N	-0-					32
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					32
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	600	2	72	9	N	65					97
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					97
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	600	2	188	9	N	171	195	1			73

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
01	3813	X	2884	-0-	-929	-0-	314	1	2564	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	271	1	2218	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	3627	X	1997	-0-	-1630	-0-	228	1	1766	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3510	X	1272	-0-	-2238	-0-	147	1	1124	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2883	X	1207	-0-	-1676	-0-	139	1	1066	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	236	1	1770	2	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	145	1	1186	2	Y	44	56	1	1	8	25
							48	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	131	1	1070	2	Y	13	9	1	2	8	27
							14	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	204	1	1581	2	Y	62	65	1			24
							68	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	267	1	2044	2	Y	48	62	1			10
							53	9									
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	200	1	1526	2	Y	52	42	1			20
							57	9									
06	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	169	1	1270	2	Y	69	72	1			17
							76	9									

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
01	4650	X	4252	-0-	-398	-0-	457	1	3733	2	Y	56	71	1	2	8	35
							62	9									
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	390	1	3185	2	Y	16	11	1	3	8	37
							18	9									
03	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	486	1	3761	2	Y	59	62	1			34
							65	9									
04	4410	X	4082	-0-	-328	-0-	470	1	3598	2	Y	13	44	1			3
							14	9									
05	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	469	1	3589	2	Y	50	40	1			13
							55	9									
06	4170	X	4069	-0-	-101	-0-	479	1	3590	2	Y	-0-	13	1			-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
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3679	2	211	9	N	192	195	1			144
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3395	2	66	9	N	60	184	1			20
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					20
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3756	2	13	9	N	12					32
05	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	3535	2	6	9	N	5					37
06	3960	X	3897	-0-	-63	-0-	3855	2	42	9	N	38					75

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1476	-0-	-2461	-0-	1431	2	45	9	N	41	6	8			168
02	3360	X	1502	-0-	-1858	-0-	1463	2	39	9	N	35	5	8			198
03	2604	X	1554	-0-	-1050	-0-	1514	2	40	9	N	36	6	8			228
04	1770	X	1728	-0-	-42	-0-	1693	2	35	9	N	32	3	8			257
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1795	2	26	9	N	24	6	8			275
*06	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	N	22	194	1	3	8	100

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1482	-0-	-843	-0-	1473	2	9	9	N	8	4	8			172
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	1422	2	23	9	N	21	5	8			188
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	N	21	4	8			205
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	N	12	179	1	3	8	35
05	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1524	2	26	9	N	24	5	8			54
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1489	2	15	9	N	14	3	8			65

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4334	2	28	9	N	25	6	8			97
02	3584	X	3332	-0-	-252	-0-	3321	2	11	9	N	10	3	8			104
03	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3930	2	35	9	N	32	6	8			130
04	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	3853	2	22	9	N	20	3	8			147
05	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3833	2	25	9	N	23	6	8			164
06	4230	X	2960	-0-	-1270	-0-	2937	2	23	9	N	21	3	8			182

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					43
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	-0-					43
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					43
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					43
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					43
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					43

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	126	1	725	2	N	11	11	8			67
							12	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	119	1	679	2	N	30	17	8			80
							33	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	141	1	728	2	N	99	10	8			169
							109	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	143	1	722	2	N	-0-					169
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	147	1	771	2	N	53					222
							58	9									
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	164	1	891	2	N	-0-	193	1			29

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	1002	1	5774	2	N	9					114
							10	9									
02	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	922	1	5268	2	N	83					197
							91	9									
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	969	1	5021	2	N	58	197	1			58
							64	9									
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	877	1	4442	2	N	59					117
							65	9									
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	839	1	4402	2	N	52	5	8			164
							57	9									
*06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	883	1	4803	2	N	80	192	1			52
							88	9									

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					20
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					20
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	345	2	74	9	N	67					87
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	558	2	39	9	N	35					122

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					206
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					206
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3	3	8			206
04	1980	N	1666	-0-	-314	-0-	1660	2	6	9	N	5	5	8			206
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					206
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					206

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

01	1488	N	885	-0-	-603	-0-	874	2	11	9	N	10					102
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			102
03	1209	N	954	-0-	-255	-0-	941	2	13	9	N	12	2	8			112
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	750	2	75	9	N	68					180
05	1674	N	518	-0-	-1156	-0-	391	2	127	9	N	115					295
06	930	N	182	-0-	-748	-0-	174	2	8	9	N	7					302

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

01	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					87
02	392	N	138	-0-	-254	-0-	138	2			N	-0-					87
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	2	8			87
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			87
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	126	2	106	9	N	96					183
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	6					189

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					74
02	INC G-10		1191	-0-	1191	1191	1139	2	52	9	Y	47	1	8			120
03	INC G-10		1603	-0-	1603	2794	1559	2	44	9	Y	40	1	8			159
04	900	N	1392	-0-	492	3286	1368	2	24	9	Y	22	161	1	4	8	16
05	3100	N	1912	-0-	-1188	2098	1835	2	77	9	Y	70					86
*06	3000	N	1734	-0-	-1266	832	1724	2	10	9	Y	9					95

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					49
02	1764	N	1093	-0-	-671	-0-	1093	2			N	-0-					49
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2053	2	14	9	N	13	3	8			59
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1975	2	98	9	N	89	4	8			144
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1382	2	162	9	N	147	1	8			290
06	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	1744	2	54	9	N	49					339

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

01	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					47
02	196	N	5	-0-	-191	-0-	5	2			N	-0-					47
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					47
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					47
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	9	N	13					60
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	24	2	2	9	N	2					62

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

01	2511	X	2047	-0-	-464	-0-	2047	2			N	-0-					37
02	INC G-10		2100	-0-	2100	2100	2099	2	1	9	N	1	1	8			37
03	INC G-10		1910	-0-	1910	4010	1904	2	6	9	N	5	2	8			40
04	5781	X	1771	-0-	-4010	-0-	1769	2	2	9	N	2	2	8			40
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	868	2	26	9	N	24					64
06	2250	X	1941	-0-	-309	-0-	1913	2	28	9	N	25					89

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

01	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1179	2	46	9	N	42	10	8			67
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1069	2	28	9	N	25					92
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1305	2	25	9	N	23					115
04	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	1029	2	29	9	N	26	66	1	12	8	63
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1382	2	29	9	N	26	18	8			71
06	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	1024	2	46	9	N	42	8	8			105

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8864 - 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
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3931	2	72	9	N	65	12	8			106
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3481	2	73	9	N	66	19	8			153
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3752	2	84	9	N	76	174	1	28	8	27
04	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	3484	2	62	9	N	56	18	8			65
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4029	2	56	9	N	51	11	8			105
*06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4252	2	67	9	N	61	9	8			157

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2					315
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					315
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					315
04	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					315
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					315
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
01	3689	X	3011	-0-	-678	-0-	2963	2	48	9	N	44	1	8			70
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	6	1	2628	2	N	15					85
							17	9									
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20	2	8			103
04	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	2997	2	35	9	N	32					135
05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	10	1	2912	2	N	59	176	1			18
							65	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					18

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
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1979	2	63	9	N	57	4	8			129
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1860	2	55	9	N	50	179	1			-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1968	2	9	9	N	8	5	8			3
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	2	N	5					8
							6	9									
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2	1	2316	2	N	25	8	8			25
							28	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6	9	N	5	5	8			327
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1802	2	20	9	N	18					345
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	1	1	2157	2	N	8	4	8			349
							9	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	5	1	2254	2	N	52					401
							57	9									
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	1	1	2188	2	N	27	6	8			422
							30	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422

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
01	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	2826	2	98	9	N	89	183	1	1	8	703
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	7	1	2717	2	N	25					728
							28	9									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2869	2	58	9	N	53	7	8			774
04	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	2729	2	9	9	N	8					782
05	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	10	1	2869	2	N	79	178	1	5	8	678
							87	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					678

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
01	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	3	1	2468	2	N	5	5	8			121
							6	9									
02	2324	X	2160	-0-	-164	-0-	2157	2	3	9	N	3					124
03	2356	X	2192	-0-	-164	-0-	2192	2			N	-0-					124
04	2400	N	2101	-0-	-299	-0-	2101	2			N	-0-					124
05	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2273	2	2	9	N	2	2	8			124
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
01	3131	X	2682	-0-	-449	-0-	2676	2	6	9	N	5					128
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	2	N	2					130
							2	9									
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					130
04	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	2268	2	6	9	N	5					135
05	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	8	1	2575	2	N	-0-					135
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					135

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
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5	5	8			454
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2					456
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	5	1	1194	2	N	8	4	8			460
							9	9									
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	2	1	710	2	N	5					465
							6	9									
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8	3	8			470
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					470

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
01	3131	X	2440	-0-	-691	-0-	2427	2	13	9	N	12	3	8			20
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2280	2	13	9	N	12					32
03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	1	1	2377	2	N	12	3	8			41
							13	9									
04	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	5	1	2369	2	N	18					59
							20	9									
*05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2	1	2572	2	N	15	5	8			69
							17	9									
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					69

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
01	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	2758	2	8	9	N	7	3	8			208
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	7	1	2753	2	N	10					218
							11	9									
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2817	2	105	9	N	95	7	8			306
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-	181	1			125
05	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	9	1	2890	2	N	-0-					125
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					125

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
01	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	2381	2	17	9	N	15	2	8			317
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2264	2	6	9	N	5					322
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	1	1	2497	2	N	8	7	8			323
							9	9									
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	5	1	2718	2	N	5					328
							6	9									
*05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2	1	2640	2	N	10	8	8			330
							11	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

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
01	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3	1	3001	2	N	94	7	8			855
							103	9									
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2884	2	11	9	N	10	154	1			711
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2988	2	42	9	N	38	9	8			740
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3051	2	138	9	N	125	175	1			690
*05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3190	2	165	9	N	150	8	8			832
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					832

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
01	3162	X	2235	-0-	-927	-0-	2224	2	11	9	N	10	6	8			515
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	6	1	2372	2	N	15					530
							17	9									
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2429	2	9	9	N	8	3	8			535
04	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	2401	2	61	9	N	55					590
05	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	9	1	2537	2	N	104	176	1	4	8	514
							114	9									
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					514

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	N	2					1808
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	2	N	-0-					1808
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					1808
04	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			N	-0-					1808
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	6	1	1689	2	N	2					1810
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1810

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
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	5	5	8			201
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8					209
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	3	1	879	2	N	7	6	8			210
							8	9									
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					210
*05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1417	2	22	9	N	20	8	8			222
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					222

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
01	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2859	2	9	9	N	8	8	8			500
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2603	2	8	9	N	7					507
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2617	2	6	9	N	5	5	8			507
04	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	6	1	2932	2	N	5					512
							6	9									
05	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	2	1	2857	2	N	60	166	1	8	8	398
							66	9									
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					398

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	701	-0-	-105	-0-	698	2	3	9	N	3	3	8			86
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	N	-0-					86
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					86
04	1260	X	760	-0-	-500	-0-	757	2	3	9	N	3					89
05	1302	X	825	-0-	-477	-0-	10	1	807	2	N	7	2	8			94
							8	9									
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					94

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
01	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	3123	2	2	9	N	2					204
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2	6	9	N	5					209
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	11	1	3114	2	N	-0-					209
04	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	9	1	2715	2	N	-0-					209
05	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	2			N	-0-					209
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					209

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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
01	3100	N	3230	-0-	130	130	200	1	2953	2	Y	70	68	0			15
							77	9									
02	2645	N	2515	-0-	-130	-0-	141	1	2308	2	Y	60	61	0			14
							66	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	135	1	2071	2	Y	53	51	0			16
							58	9									
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	140	1	2053	2	Y	50	52	0			14
							55	9									
05	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	86	1	1305	2	Y	32	31	0			15
							35	9									
*06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	134	1	1979	2	Y	-0-					15

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
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1056	2	N	31	190	1	2	8	28
							34	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	49	1	1567	2	N	-0-					28
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	45	1	1441	2	N	-0-					28
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	38	1	1228	2	N	-0-					28
05	1798	N	998	-0-	-800	-0-	30	1	968	2	N	-0-					28
06	1440	N	630	-0-	-810	-0-	19	1	610	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	79	1	2556	2	N	-0-					150
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	83	1	2674	2	N	-0-					150
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	70	1	2246	2	N	-0-					150
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	86	1	2760	2	N	57	185	1			22
							63	9									
05	3100	N	3302	-0-	202	202	99	1	3203	2	N	-0-					22
*06	2359	N	2157	-0-	-202	-0-	65	1	2086	2	N	5					27
							6	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	80	1	2566	2	N	-0-					87
02	2380	X	2180	-0-	-200	-0-	66	1	2114	2	N	-0-					87
03	2728	X	2346	-0-	-382	-0-	71	1	2275	2	N	-0-					87
04	2640	X	1887	-0-	-753	-0-	57	1	1830	2	N	-0-					87
05	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	78	1	2522	2	N	-0-					87
06	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	71	1	2293	2	N	-0-					87

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
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	158	1	3516	2	Y	70	138	1			44
							77	9									
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	110	1	2454	2	Y	20					64
							22	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	149	1	3306	2	Y	50	67	1			47
							55	9									
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	120	1	2659	2	Y	37					84
							41	9									
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	87	1	1932	2	Y	40	67	1			57
							44	9									
*06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	25					82
							28	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	118	1	2616	2	Y	18	41	1			11
							20	9									
02	2380	X	2061	-0-	-319	-0-	88	1	1964	2	Y	8					19
							9	9									
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	114	1	2541	2	Y	16	21	1			14
							18	9									
04	2670	X	1741	-0-	-929	-0-	74	1	1649	2	Y	16					30
							18	9									
05	2759	X	1637	-0-	-1122	-0-	69	1	1529	2	Y	35	25	1			40
							39	9									
06	2670	X	1008	-0-	-1662	-0-	43	1	946	2	Y	17					57
							19	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
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	118	1	2625	2	Y	26	48	1			16
							29	9									
02	2632	X	2097	-0-	-535	-0-	90	1	1997	2	Y	9					25
							10	9									
03	2945	X	2208	-0-	-737	-0-	94	1	2097	2	Y	15	25	1			15
							17	9									
04	2850	X	2460	-0-	-390	-0-	105	1	2333	2	Y	20					35
							22	9									
05	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	115	1	2566	2	Y	50	30	1			55
							55	9									
06	2670	X	1941	-0-	-729	-0-	82	1	1833	2	Y	24					79
							26	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
01	3689	X	2697	-0-	-992	-0-	113	1	2512	2	Y	65	104	1			36
							72	9									
02	3248	X	2225	-0-	-1023	-0-	95	1	2105	2	Y	23					59
							25	9									
03	3596	X	2969	-0-	-627	-0-	126	1	2801	2	Y	38	59	1			38
							42	9									
04	3210	X	3044	-0-	-166	-0-	130	1	2890	2	Y	22					60
							24	9									
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	124	1	2746	2	Y	34	47	1			47
							37	9									
06	2880	X	2648	-0-	-232	-0-	113	1	2520	2	Y	14					61
							15	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
01	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	115	1	2556	2	Y	-0-	3	1			1
02	2100	X	2078	-0-	-22	-0-	89	1	1989	2	Y	-0-					1
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	104	1	2322	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	115	1	2562	2	Y	1					1
							1	9									
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	115	1	2566	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
*06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	112	1	2485	2	Y	2					7
							2	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1885	2	Y	22	39	1			13
							24	9									
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	103	1	2282	2	Y	7					20
							8	9									
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	109	1	2414	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	110	1	2453	2	Y	11					26
							12	9									
05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	111	1	2476	2	Y	7	21	1			12
							8	9									
06	2460	N	1733	-0-	-727	-0-	74	1	1648	2	Y	10					22
							11	9									

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	327	1	1658	2	N	56					279
							62	9									
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	742	1	835	2	N	15					294
							17	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	600	1	1400	2	N	110	161	1			243
							121	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	719	1	1250	2	N	97					340
							107	9									
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	209	1	1744	2	N	53	182	1			211
							58	9									
06	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	185	1	1471	2	N	14					225
							15	9									

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1617	2	131	9	N	119					182
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	1467	2			N	-0-					182
03	2139	N	1600	-0-	-539	-0-	1582	2	18	9	N	16					198
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1710	2	42	9	N	38	197	1			39
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	N	4					43
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					43

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	15	1	1926	2	N	74	171	1			80
							81	9									
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	14	1	1352	2	N	3					83
							3	9									
03	2015	N	1504	-0-	-511	-0-	14	1	1462	2	N	25					108
							28	9									
04	1950	N	1504	-0-	-446	-0-	15	1	1485	2	N	4					112
							4	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	16	1	1514	2	N	79	168	1			23
							87	9									
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	15	1	1088	2	N	-0-					23

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

01	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

01	14B2 EXT		42	-0-	42	74	40	2	2	9	N	2					296
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-					296
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-					296
04	163	X	89	-0-	-74	-0-	1	1	87	2	N	1					297
							1	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

01	30132	X	22230	-0-	-7902	-0-	21970	2	260	9	Y	236	68	1			224
02	27213	X	27213	-0-	-0-	-0-	26937	2	276	9	Y	251	165	1			310
03	22320	X	20597	-0-	-1723	-0-	20470	2	127	9	Y	115	273	1			152
04	21600	X	16367	-0-	-5233	-0-	16184	2	183	9	Y	166	251	1			67
05	30132	X	20062	-0-	-10070	-0-	19968	2	94	9	Y	85	74	1			78
06	21960	X	15388	-0-	-6572	-0-	15347	2	41	9	Y	37	40	1			75

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

01	51956	X	39629	-0-	-12327	-0-	39391	2	238	9	Y	216	122	1			242
02	43792	X	11853	-0-	-31939	-0-	11747	2	106	9	Y	96	259	1			79
03	41168	X	35628	-0-	-5540	-0-	35397	2	231	9	Y	210	162	1			127
04	39840	X	31560	-0-	-8280	-0-	31443	2	117	9	Y	106	113	1			120
05	41168	X	31930	-0-	-9238	-0-	31781	2	149	9	Y	135	118	1			137
06	38340	X	28219	-0-	-10121	-0-	28127	2	92	9	Y	84	74	1			147

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

01	17732	X	13295	-0-	-4437	-0-	13229	2	66	9	Y	60	41	1			84
02	24114	X	24114	-0-	-0-	-0-	23903	2	211	9	Y	192	147	1			129
03	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11316	2	133	9	Y	121	52	1			198
04	13770	X	11096	-0-	-2674	-0-	10870	2	226	9	Y	205	228	1			175
05	26691	X	11298	-0-	-15393	-0-	11096	2	202	9	Y	184	233	1			126
06	13230	X	10105	-0-	-3125	-0-	10011	2	94	9	Y	85	26	1			185

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9000 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

01	53568	X	40121	-0-	-13447	-0-	583 405	1 9	39133	2	N	368	184	1			297
02	44240	X	34132	-0-	-10108	-0-	523 134	1 9	33475	2	N	122	182	1	39	8	198
03	40610	X	32971	-0-	-7639	-0-	591 351	1 9	32029	2	N	319	199	1	40	8	278
04	39300	X	32151	-0-	-7149	-0-	549 262	1 9	31340	2	N	238	186	1	18	8	312
05	40610	X	32269	-0-	-8341	-0-	32070	2	199	9	N	181	388	1			105
06	38820	X	29855	-0-	-8965	-0-	29571	2	284	9	N	258	191	1	17	8	155

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9000 - 13545

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

01	100192	X	27902	-0-	-72290	-0-	27764	2	138	9	Y	125	86	1			113
02	90496	X	34368	-0-	-56128	-0-	34115	2	253	9	Y	230	209	1			134
03	100192	X	24000	-0-	-76192	-0-	23888	2	112	9	Y	102	109	1			127
04	96960	X	22641	-0-	-74319	-0-	22551	2	90	9	Y	82	81	1			128
05	100192	X	23145	-0-	-77047	-0-	22875	2	270	9	Y	245	276	1			97
06	36810	X	20281	-0-	-16529	-0-	20208	2	73	9	Y	66	53	1			110

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

01	0	W	82525	-0-	82525	924138	1204 517	1 9	80804	2	N	470	375	1			208
02	0	W	69860	-0-	69860	993998	1066 539	1 9	68255	2	N	490	189	1	64	8	445
03	0	W	58602	-0-	58602	1052600	1056 345	1 9	57201	2	N	314	369	1	57	8	333
04	0	W	56846	-0-	56846	1109446	972 350	1 9	55524	2	N	318	374	1	29	8	248
05	0	W	58581	-0-	58581	1168027	58281	2	300	9	N	273	389	1			132
06	0	W	53975	-0-	53975	1222002	53608	2	367	9	N	334	190	1	28	8	248

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9000 - 13553

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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9500 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	T. A.		70870	-0-	70870	70870	70444	2	426	9	N	387	185	1			202

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	962	2	39	9	N	35					906
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	998	2	47	9	N	43	2	8			947
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	897	2	35	9	N	32	1	8			978
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	909	2	19	9	N	17	2	8			993
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					993
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					993

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					151
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					151
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					151
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					151
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					151
06	570	N	309	-0-	-261	-0-	309	2			N	-0-					151

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					140
02	1568	N	946	-0-	-622	-0-	929	2	17	9	N	15					155
03	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1112	2	6	9	N	5					160
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					160
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1117	2	50	9	N	45					205
06	1080	N	845	-0-	-235	-0-	823	2	22	9	N	20					225

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

01	899	N	868	-0-	-31	-0-	862	2	6	9	N	5					59
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	794	2	12	9	N	11					70
03	837	N	737	-0-	-100	-0-	727	2	10	9	N	9	2	8			77
04	840	N	702	-0-	-138	-0-	694	2	8	9	N	7	2	8			82
05	899	N	737	-0-	-162	-0-	731	2	6	9	N	5					87
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	650	2	9	9	N	8	2	8			93

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 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
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	532	X	492	-0-	-40	-0-	490	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	589	X	544	-0-	-45	-0-	542	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	720	X	587	-0-	-133	-0-	584	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	744	X	496	-0-	-248	-0-	495	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	720	X	469	-0-	-251	-0-	466	2	3	9	Y	3	2	1			1

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1319	2	20	9	Y	18	11	1			10
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1492	2	13	9	Y	12	11	1			10
04	1290	N	156	-0-	-1134	-0-	153	2	3	9	Y	3	11	1			2
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

01	1333	X	1136	-0-	-197	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
02	1204	X	1027	-0-	-177	-0-	1025	2	2	9	Y	2					2
03	1333	X	1105	-0-	-228	-0-	1101	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	Y	16	8	1			11
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	Y	3	13	1			1
*06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1114	2	15	9	Y	14	10	1			5

CRNKO-BIGGS WELL #: 1 RRCID -> 097198 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8672 - 9494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

01	2728	X	138	-0-	-2590	-0-	116	2	22	9	Y	20	14	1			11
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	2728	X	1652	-0-	-1076	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2159	-0-	-301	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6868	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	T. A.		5343	-0-	5343	5343	5285	2	58	9	Y	53	35	1			19

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141468 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8672 - 9272

01	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	1997	2	48	9	Y	44	25	1			24
02	2016	N	1091	-0-	-925	-0-	1070	2	21	9	Y	19	26	1			17
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3001	2	24	9	Y	22	20	1			19
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2535	2	55	9	Y	50	35	1			34
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2883	2	9	9	Y	8	40	1			2
*06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2738	2	53	9	Y	48	33	1			17

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

01	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4702	2	87	9	Y	79	47	1			43
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4096	2	56	9	Y	51	48	1			46
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4611	2	39	9	Y	35	52	1			29
04	3540	X	2460	-0-	-1080	-0-	2402	2	58	9	Y	53	46	1			36
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4587	2	11	9	Y	10	44	1			2
06	4620	X	4201	-0-	-419	-0-	4121	2	80	9	Y	73	49	1			26

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1932	2	9	9	Y	8	5	1			4
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2009	2	19	9	Y	17	6	1			15
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2372	2	19	9	Y	17	18	1			14
04	1890	N	70	-0-	-1820	-0-	68	2	2	9	Y	2	15	1			1
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2250	N	1594	-0-	-656	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

01	1240	X	571	-0-	-669	-0-	561	2	10	9	Y	9	5	1			5
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	1178	X	57	-0-	-1121	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1713	2	48	9	Y	44	25	1			24
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1535	2	36	9	Y	33	27	1			30
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2606	2	25	9	Y	23	34	1			19
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1566	2	52	9	Y	47	34	1			32
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2400	2	3	9	Y	3	34	1			1
06	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	2051	2	33	9	Y	30	20	1			11

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1092	-0-	-613	-0-	1070	2	22	9	Y	20	12	1			11
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1623	2	35	9	Y	32	14	1			29
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2131	2	20	9	Y	18	32	1			15
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1352	2	28	9	Y	25	23	1			17
05	1829	N	1068	-0-	-761	-0-	1065	2	3	9	Y	3	19	1			1
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25	9	Y	23	16	1			8

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	433	1	3741	2	Y	49	32	1			27
							54	9									
02	2184	X	1042	-0-	-1142	-0-	216	1	806	2	Y	18	29	1			16
							20	9									
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	495	1	2073	2	Y	5	17	1			4
							6	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	590	1	2627	2	Y	25	12	1			17
							28	9									
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	617	1	3552	2	Y	4	20	1			1
							4	9									
*06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	574	1	3297	2	Y	24	16	1			9
							26	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

01	80972	X	71710	-0-	-9262	-0-	70677	2	1033	9	N	939	901	1			200
02	73136	X	62452	-0-	-10684	-0-	61410	2	1042	9	N	947	879	1			268
03	80693	X	64596	-0-	-16097	-0-	63593	2	1003	9	N	912	890	1			290
04	78090	X	62001	-0-	-16089	-0-	61151	2	850	9	N	773	887	1			176
05	76074	X	60968	-0-	-15106	-0-	60158	2	810	9	N	736	721	1			191
06	66090	X	56844	-0-	-9246	-0-	56148	2	696	9	N	633	525	1			299

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

01	80631	X	40283	-0-	-40348	-0-	39241	2	1042	9	N	947	902	1			226
02	72828	X	61674	-0-	-11154	-0-	60365	2	1309	9	N	1190	1100	1			316
03	74958	X	64326	-0-	-10632	-0-	62798	2	1528	9	N	1389	1456	1			249
04	71460	X	60111	-0-	-11349	-0-	58697	2	1414	9	N	1285	1440	1			94
05	68975	X	60296	-0-	-8679	-0-	59074	2	1222	9	N	1111	1068	1			137
06	65820	X	57266	-0-	-8554	-0-	56110	2	1156	9	N	1051	1068	1			120

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

01	167648	X	75905	-0-	-91743	-0-	184	1	75158	2	N	512	529	1			194
							563	9									
02	119280	X	61758	-0-	-57522	-0-	207	1	60994	2	N	506	524	1			176
							557	9									
03	109647	X	62856	-0-	-46791	-0-	248	1	62058	2	N	500	541	1			135
							550	9									
04	89910	X	55713	-0-	-34197	-0-	240	1	54989	2	N	440	528	1			47
							484	9									
05	84413	X	53542	-0-	-30871	-0-	248	1	52886	2	N	371	329	1			89
							408	9									
*06	64080	X	40071	-0-	-24009	-0-	189	1	39645	2	N	215	177	1			127
							237	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	195765	X	108851	-0-	-86914	-0-	106774	2	2077	9	N	1888	1817	1		300
02	176820	X	89147	-0-	-87673	-0-	87672	2	1475	9	N	1341	1455	1		186
03	182776	X	88689	-0-	-94087	-0-	87230	2	1459	9	N	1326	1261	1		251
04	141720	X	78132	-0-	-63588	-0-	76828	2	1304	9	N	1185	1261	1		175
05	124465	X	73686	-0-	-50779	-0-	72470	2	1216	9	N	1105	1070	1		210
06	96090	X	68483	-0-	-27607	-0-	67280	2	1203	9	N	1094	1229	1		75

WERNER, LOUIS WELL #: 6H RRCID -> 266013 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	261392	X	170956	-0-	-90436	-0-	167802	2	3154	9	N	2867	2708	1		366
02	236096	X	138274	-0-	-97822	-0-	135945	2	2329	9	N	2117	2169	1		314
03	192975	X	139403	-0-	-53572	-0-	136986	2	2417	9	N	2197	2164	1		347
04	214380	X	123826	-0-	-90554	-0-	121811	2	2015	9	N	1832	2165	1		14
05	192975	X	110475	-0-	-82500	-0-	108686	2	1789	9	N	1626	1424	1		216
06	165450	X	106591	-0-	-58859	-0-	104835	2	1756	9	N	1596	1610	1		202

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 07/07/2012 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
01	248341	X	116529	-0-	-131812	-0-	92	1	115072	2	Y	1241	1221	1		76
							1365	9								
02	224308	X	98188	-0-	-126120	-0-	103	1	96960	2	Y	1023	979	1		120
							1125	9								
03	248341	X	101776	-0-	-146565	-0-	124	1	100220	2	Y	1302	1273	1		149
							1432	9								
04	240330	X	92395	-0-	-147935	-0-	120	1	91116	2	Y	1054	1119	1		84
							1159	9								
05	128712	X	90223	-0-	-38489	-0-	124	1	89128	2	Y	883	922	1		45
							971	9								
*06	112770	X	81466	-0-	-31304	-0-	120	1	80421	2	Y	841	820	1		66
							925	9								

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 07/07/2012 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
01	314619	X	162228	-0-	-152391	-0-	92	1	158324	2	Y	3465	3333	1		213
							3812	9								
02	284172	X	135626	-0-	-148546	-0-	103	1	132671	2	Y	2593	2503	1		303
							2852	9								
03	314619	X	140915	-0-	-173704	-0-	124	1	137696	2	Y	2814	2796	1		321
							3095	9								
04	304470	X	126926	-0-	-177544	-0-	120	1	124379	2	Y	2206	2352	1		175
							2427	9								
05	171554	X	122617	-0-	-48937	-0-	124	1	120581	2	Y	1738	1825	1		88
							1912	9								
*06	156990	X	109695	-0-	-47295	-0-	120	1	107819	2	Y	1596	1558	1		126
							1756	9								

CRNKO-BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	195827	X	185083	-0-	-10744	-0-	145	1	179635	2	N	4821	4861	1		125
							5303	9								
*02	176876	X	149734	-0-	-27142	-0-	120	1	145500	2	N	3740	3522	1		343
							4114	9								
*03	195827	X	143553	-0-	-52274	-0-	217	1	139347	2	N	3626	3536	1		433
							3989	9								
*04	189510	X	59724	-0-	-129786	-0-	99	1	58053	2	N	1429	1828	1		34
							1572	9								
*05	195827	X	-0-	-0-	-195827	-0-					N	-0-				34
*06	189510	X	-0-	-0-	-189510	-0-					N	-0-				34

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	234360	X	180687	-0-	-53673	-0-	78	1	179399	2	N	1100	717	1	383
							1210	9							
05	242172	X	206581	-0-	-35591	-0-	86	1	203027	2	N	3153	3383	1	153
							3468	9							
06	234360	X	164914	-0-	-69446	-0-	78	1	162462	2	N	2158	2104	1	207
							2374	9							

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

01	0		18714	-0-	18714	18714	17153	2	1561	9	N	1419	906	1	513
02	0		235368	-0-	235368	254082	137	1	223116	2	N	11014	11011	1	516
							12115	9							
03	510805	X	256723	-0-	-254082	-0-	174	1	247387	2	N	8329	8224	1	621
							9162	9							
04	246870	X	229600	-0-	-17270	-0-	96	1	222521	2	N	6348	6550	1	419
							6983	9							
05	255099	X	213087	-0-	-42012	-0-	87	1	206963	2	N	5488	5484	1	423
							6037	9							
06	246870	X	184845	-0-	-62025	-0-	87	1	180086	2	N	4247	4357	1	313
							4672	9							

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5H RRCID -> 268103 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

01	0		181338	-0-	181338	182565	77	1	176617	2	N	4222	3965	1	257
							4644	9							
02	322765	X	140200	-0-	-182565	-0-	97	1	136522	2	N	3255	3165	1	347
							3581	9							
03	202151	X	129099	-0-	-73052	-0-	109	1	125833	2	N	2870	2914	1	303
							3157	9							
04	195630	X	104557	-0-	-91073	-0-	105	1	102140	2	N	2102	2209	1	196
							2312	9							
05	202151	X	84228	-0-	-117923	-0-	98	1	82250	2	N	1709	1816	1	89
							1880	9							
*06	195630	X	-0-	-0-	-195630	-0-					N	-0-			89

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

01	0	Z	166904	-0-	166904	169391	77	1	165055	2	N	1611	1406	1	250
							1772	9							
02	0	Z	146591	-0-	146591	315982	97	1	144513	2	N	1801	1789	1	262
							1981	9							
03	0	Z	153400	-0-	153400	469382	109	1	151424	2	N	1697	1718	1	241
							1867	9							
04	0	Z	139571	-0-	139571	608953	105	1	137626	2	N	1673	1742	1	172
							1840	9							
05	0	Z	122886	-0-	122886	731839	98	1	121204	2	N	1440	1563	1	49
							1584	9							
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	731839					N	-0-			49

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

03	131062	X	131062	-0-	-0-	-0-	129016	2	2046	9	N	1860	1445	1	415
04	152610	X	100418	-0-	-52192	-0-	210	1	98929	2	N	1163	1430	1	148
							1279	9							
05	157697	X	83499	-0-	-74198	-0-	217	1	82147	2	N	1032	1062	1	118
							1135	9							
06	152610	X	69072	-0-	-83538	-0-	207	1	67932	2	N	848	866	1	100
							933	9							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	6	1	13674	2	N	742	532	1			210
							816	9									
*05	32043	X	32043	-0-	-0-	-0-	13	1	30657	2	N	1248	1246	1			212
							1373	9									
06	30570	X	22363	-0-	-8207	-0-	10	1	21491	2	N	784	700	1			296
							862	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

01	4717		4717	-0-	-0-	-0-	1141	1	3497	2	N	72					322
							79	9									
02	4200		3434	-0-	-766	-0-	663	1	2714	2	N	52	195	1			179
							57	9									
03	4650		4024	-0-	-626	-0-	1068	1	2884	2	N	65	173	1			71
							72	9									
04	4500		4388	-0-	-112	-0-	1439	1	2899	2	N	45					116
							50	9									
05	8098		8098	-0-	-0-	-0-	1114	1	6898	2	N	78					194
							86	9									
06	4500		3751	-0-	-749	-0-	1183	1	2513	2	N	50	123	1			121
							55	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CHADWICK WELL #: 2 U RRCID -> 220411 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6601 - 9727

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4319						N	57					57

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY //CONT.// 140613
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					67
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	785	2	1	9	N	1					68
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					68
03	1023	N	705	-0-	-318	-0-	703	2	2	9	N	2					70
04	1050	N	572	-0-	-478	-0-	565	2	7	9	N	6					76
05	868	N	331	-0-	-537	-0-	323	2	8	9	N	7					83
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					84

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
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	154	1			7
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					7
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					7
03	837	N	487	-0-	-350	-0-	486	2	1	9	N	1					8
04	900	N	424	-0-	-476	-0-	423	2	1	9	N	1					9
05	744	N	457	-0-	-287	-0-	456	2	1	9	N	1					10
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					10

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	64	1	2431	2	N	65	145	1			54
							3	4	72	9							
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	59	1	2113	2	N	45					99
							50	9									
03	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	65	1	2282	2	N	70					169
							3	4	77	9							
04	2490	N	2332	-0-	-158	-0-	65	1	2248	2	N	17					186
							19	9									
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	67	1	2314	2	N	75	183	1			78
							83	9									
*06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	75	1	2367	2	N	42					120
							1	4	46	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	82	1	3091	2	Y	14	14	1			-0-
							3	4	15	9							
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	93	1	3393	2	Y	-0-					-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	103	1	3607	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	92	1	3193	2	Y	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	102	1	3534	2	Y	-0-					-0-
*06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	103	1	3303	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3932	X	3235	-0-	-697	-0-	84	1	3148	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3304	X	1581	-0-	-1723	-0-	43	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2404	-0-	-1378	-0-	67	1	2334	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	3660	X	1108	-0-	-2552	-0-	31	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	1190	-0-	-2592	-0-	34	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1665	-0-	-1455	-0-	51	1	1613	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	956	-0-	-248	-0-	4	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	4	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	3	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	3	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	3	1	869	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2573	X	1793	-0-	-780	-0-	45	1	1711	2	Y	32	32	1			4
							2	4	35	9							
02	1932	N	1490	-0-	-442	-0-	40	1	1421	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
03	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	44	1	1540	2	Y	37	34	1			9
							2	4	41	9							
04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	45	1	1526	2	Y	36	41	1			4
							40	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	56	1	1947	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	61	1	1936	2	Y	37	30	1			11
							1	4	41	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

01	2449	X	1656	-0-	-793	-0-	42	1	1584	2	Y	25	26	1			3
							2	4	28	9							
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	57	1	2073	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	64	1	2278	2	Y	38	35	1			9
							3	4	42	9							
04	1590	N	996	-0-	-594	-0-	28	1	947	2	Y	19	26	1			2
							21	9									
05	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	62	1	2146	2	Y	38	36	1			4
							42	9									
06	2250	N	1521	-0-	-729	-0-	45	1	1444	2	Y	28	24	1			8
							1	4	31	9							

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

01	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	55	1	2059	2	Y	34	35	1			4
							2	4	37	9							
02	1764	N	1744	-0-	-20	-0-	46	1	1670	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
03	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	42	1	1477	2	Y	34	32	1			8
							2	4	37	9							
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	57	1	1967	2	Y	39	42	1			5
							43	9									
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	53	1	1808	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	53	1	1675	2	Y	29	25	1			8
							1	4	32	9							

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

01	868	N	509	-0-	-359	-0-	13	1	495	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	40	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	27	1	930	2	Y	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 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
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

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
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177724 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9302 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N. N. "A" WELL #: 3D RRCID -> 181561 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9340 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	314	-0-	-134	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9566 - 11096

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. //CONT.// 224830
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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					673
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					673
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					673
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					673
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					673
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					673

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

01	4185	X	3138	-0-	-1047	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3501	-0-	-167	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3207	-0-	-854	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3216	-0-	-659	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3098	-0-	-652	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					121
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					121
03	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					121
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					121
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					121
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					55
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1					56
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	N	1					57
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	N	3					60
04	1830	N	1198	-0-	-632	-0-	1190	2	8	9	N	7					67
05	1984	N	1332	-0-	-652	-0-	1324	2	8	9	N	7					74
06	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1344	3	11	9	N	10					84

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4					70
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					70
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					70
03	1364	N	808	-0-	-556	-0-	808	2			N	-0-					70
04	1230	N	692	-0-	-538	-0-	691	2	1	9	N	1					71
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					72
06	780	N	10	-0-	-770	-0-	9	2	1	9	N	1					73

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY //CONT.// 140613
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					20
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					20
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					20
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	N	1					21
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					21
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					21
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					21

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	52	1	1953	2	Y	73	76	1			8
							2	4	80	9							
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	46	1	1662	2	Y	67	68	1			7
							74	9									
03	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	51	1	1795	2	Y	41	35	1			13
							2	4	45	9							
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	50	1	1729	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
05	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	51	1	1779	2	Y	18	24	1			5
							20	9									
06	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	55	1	1751	2	Y	6	9	1			2
							1	4	7	9							

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

01	3100	N	2972	-0-	-128	1015	74	1	2794	2	Y	92	223	1			45
							3	4	101	9							
02	2800	N	2503	-0-	-297	718	65	1	2337	2	Y	92	45	1			92
							101	9									
03	3100	N	2808	-0-	-292	426	76	1	2676	2	Y	48					140
							3	4	53	9							
04	3000	N	2744	-0-	-256	170	76	1	2617	2	Y	46					186
							51	9									
05	3011	N	2841	-0-	-170	-0-	79	1	2723	2	Y	35	167	1			54
							39	9									
*06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	79	1	2508	2	Y	26					80
							2	4	29	9							

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	49	1	1838	2	Y	33	35	1			4
							2	4	36	9							
02	1876	N	1857	-0-	-19	-0-	49	1	1779	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	Y	39	36	1			9
							2	4	43	9							
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	59	1	2034	2	Y	39	43	1			5
							43	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	59	1	2031	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	60	1	1916	2	Y	38	31	1			11
							1	4	42	9							

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	94	1	3520	2	Y	67	70	1			8
							4	4	74	9							
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	91	1	3295	2	Y	53	49	1			12
							1	4	58	9							
03	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	102	1	3608	2	Y	81	74	1			19
							4	4	89	9							
04	3690	X	3640	-0-	-50	-0-	101	1	3452	2	Y	79	89	1			9
							87	9									
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	104	1	3625	2	Y	81	82	1			8
							89	9									
*06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	111	1	3533	2	Y	75	62	1			21
							2	4	83	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

01	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	94	1	3522	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	90	1	3255	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	101	1	3569	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	100	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	104	1	3617	2	N	-0-					-0-
*06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	112	1	3565	2	N	-0-					-0-
							2	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	41	1	1553	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1736	N	1170	-0-	-566	-0-	31	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	52	1	1827	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	46	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	46	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	49	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

01	1271	N	498	-0-	-773	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1064	N	358	-0-	-706	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	378	-0-	-490	-0-	10	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	263	-0-	-217	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	882	1	6	9	N	5					54
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	791	1	6	9	N	5					59
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	868	1	14	9	N	13					72
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	880	1	14	9	N	13					85
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	1	8	9	N	7					92
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					92

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3903	-0-	-1088	-0-	3864	2	39	9	Y	35					340
02	INC G-10		3943	-0-	3943	3943	3897	2	46	9	Y	42	187	1			195
03	INC G-10		4407	-0-	4407	8350	4364	2	43	9	Y	39	127	1			107
04	INC G-10		4216	-0-	4216	12566	4161	2	55	9	Y	50					157
05	INC G-10		4524	-0-	4524	17090	4484	2	40	9	Y	36					193
06	INC G-10		4179	-0-	4179	21269	4147	2	32	9	Y	29					222

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
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1328	2	36	9	N	33					77
02	1372	N	1128	-0-	-244	-0-	1102	2	26	9	N	24					101
03	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1002	2	34	9	N	31	60	1			72
04	1320	N	958	-0-	-362	-0-	927	2	31	9	N	28					100
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	954	2	23	9	N	21					121
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	965	2	12	9	N	11					132

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
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4723	2	75	9	N	68					270
02	INC G-10		4844	-0-	4844	4844	4783	2	61	9	N	55	170	1			155
03	INC G-10		2850	-0-	2850	7694	2818	2	32	9	N	29					184
04	INC G-10		4295	-0-	4295	11989	4231	2	64	9	N	58					242
05	INC G-10		4109	-0-	4109	16098	4057	2	52	9	N	47					289
06	INC G-10		3223	-0-	3223	19321	3155	2	68	9	N	62					351

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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
01	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1863	2	8	9	N	7					60
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1785	2	7	9	N	6					66
03	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1850	2	7	9	N	6					72
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	2	8	9	N	7					79
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1983	2	19	9	N	17					96
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	N	15					111

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRAVIS PEAK 'Z') 16481 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOPER, R. F. WELL #: 1 U RRCID -> 166637 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7994 - 8013

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

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

01	1860	N	1520	-0-	-340	-0-	1465	2	55	9	N	50							315
02	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1468	2	44	9	N	40	199	1					156
03	2201	N	1684	-0-	-517	-0-	1658	2	26	9	N	24							180
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	146	1	1475	2	N	81	189	1					72
							89	9											
05	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1458	2	80	9	N	73							145
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1517	2	74	9	N	67							212

CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

*12	155	N	142	-0-	-13	-0-	131	2	11	9	N	10							50
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1							51
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-							51
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1							52
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2							54
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2							56
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-							56

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

01	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	50	1	1901	2	N	58	167	1					35
							2	4	64	9									
02	2128	N	1867	-0-	-261	-0-	49	1	1772	2	N	42							77
							46	9											
03	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	53	1	1871	2	N	49							126
							2	4	54	9									
04	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	51	1	1761	2	N	35							161
							39	9											
05	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	51	1	1778	2	N	47	178	1					30
							52	9											
06	1920	N	1296	-0-	-624	-0-	38	1	1238	2	N	17							47
							1	4	19	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

01	4340	X	4117	-0-	-223	-0-	104	1	3947	2	Y	56	59	1			7
							4	4	62	9							
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	104	1	3790	2	Y	40	38	1			9
							44	9									
03	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	113	1	3990	2	Y	66	59	1			16
							5	4	73	9							
04	4320	X	3700	-0-	-620	-0-	103	1	3539	2	Y	53	63	1			6
							58	9									
05	4464	X	4334	-0-	-130	-0-	120	1	4138	2	Y	69	68	1			7
							76	9									
06	4230	X	4105	-0-	-125	-0-	123	1	3913	2	Y	61	51	1			17
							2	4	67	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4464	X	2799	-0-	-1665	-0-	71	1	2667	2	Y	53	54	1			6
							3	4	58	9							
02	4648	X	2422	-0-	-2226	-0-	64	1	2322	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
03	5146	X	3846	-0-	-1300	-0-	104	1	3648	2	Y	82	70	1			19
							4	4	90	9							
04	4980	X	3023	-0-	-1957	-0-	83	1	2862	2	Y	71	82	1			8
							78	9									
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	100	1	3449	2	Y	97	95	1			10
							107	9									
06	3720	X	2834	-0-	-886	-0-	85	1	2682	2	Y	59	52	1			17
							2	4	65	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	19	1	666	2	Y	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	20	1	622	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	155	1	5814	2	Y	113	119	1		13
							7	4	124	9						
02	6020	X	5304	-0-	-716	-0-	140	1	5065	2	Y	89	82	1		20
							1	4	98	9						
03	6665	X	5791	-0-	-874	-0-	156	1	5480	2	Y	135	123	1		32
							6	4	149	9						
04	6450	X	5866	-0-	-584	-0-	161	1	5558	2	Y	134	150	1		16
							147	9								
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	189	1	6555	2	Y	161	161	1		16
							177	9								
*06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	204	1	6470	2	Y	147	121	1		42
							4	4	162	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. (I) GAS 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	5115	X	4828	-0-	-287	-0-	4617	2	211	9	Y	192	198	1		20
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4588	2	209	9	Y	190	191	1		19
03	5115	X	5059	-0-	-56	-0-	4943	2	116	9	Y	105	91	1		33
04	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4787	2	81	9	Y	74	79	1		28
05	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	4970	2	53	9	Y	48	62	1		14
06	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4942	2	24	9	Y	22	27	1		9

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2443	2	103	9	Y	94	102	1		8
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2332	2	95	9	Y	86	86	1		8
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2558	2	59	9	Y	54	45	1		17
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2459	2	41	9	Y	37	40	1		14
05	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	2583	2	24	9	Y	22	30	1		6
*06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2530	2	11	9	Y	10	12	1		4

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	47	1	1734	2	N	32	34	1		4
							2	4	35	9						
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	37	1	1360	2	N	26	24	1		6
							1	4	29	9						
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	41	1	1417	2	N	38	35	1		9
							2	4	42	9						
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	39	1	1352	2	N	36	41	1		4
							40	9								
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	36	1	1245	2	N	39	39	1		4
							43	9								
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1133	2	N	34	28	1		10
							1	4	37	9						

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	829	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	21	1	777	2	Y	-0-				-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	975	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	Y	-0-				-0-
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	24	1	832	2	Y	-0-				-0-
06	960	N	384	-0-	-576	-0-	12	1	372	2	Y	-0-				-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	40	-0-	-332	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

01	186	X	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

01	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

01	837	N	608	-0-	-229	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	896	N	477	-0-	-419	-0-	476	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	838	2	28	9	Y	25	19	1			6
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	12	1			1
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	562	2	13	9	Y	12	12	1			1
06	840	N	638	-0-	-202	-0-	616	2	22	9	Y	20	15	1			6

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE 01/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7314 - 7374

01	2790	X	2075	-0-	-715	-0-	750	1	1282	2	N	39					75
							43	9									
02	1904	X	1440	-0-	-464	-0-	700	1	736	2	N	4					79
							4	9									
03	2263	X	1376	-0-	-887	-0-	550	1	807	2	N	17					96
							19	9									
04	3000	N	3109	-0-	109	109	550	1	2516	2	N	39					135
							43	9									
05	3100	N	5370	-0-	2270	2379	775	1	4510	2	N	77	157	1			55
							85	9									
*06	3000	N	4765	-0-	1765	4144	750	1	3948	2	N	61					116
							67	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	971	2	9	9	N	8					252
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7					259
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	N	2					261
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12					273
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	N	4					277
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

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
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1266	2	31	9	N	28					208
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1475	2	75	9	N	68	188	1			88
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1509	2	74	9	N	67					155
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1356	2	68	9	N	62	195	1			22
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1399	2	185	9	N	168	188	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
03	543	N	328	-0-	-215	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD OIL CO. 896580
LOPER, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 015895 COMPL. DATE 11/18/1958 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-
02	420	N	264	-0-	-156	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	12	1	440	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-

RAMPY. H.R. WELL #: 6 RRCID -> 144081 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3914 - 3920

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - WELL PLUGGED 3/7/13

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

01	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3144	2	828	3	N	-0-					92
02	3612	X	3449	-0-	-163	-0-	2721	2	726	3	N	2					94
							2	9									
03	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3013	2	768	3	N	5					99
							6	9									
04	3870	X	3715	-0-	-155	-0-	2933	2	781	3	N	1					100
							1	9									
05	3968	X	3103	-0-	-865	-0-	2935	2	131	3	N	34					134
							37	9									
06	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	3289	2	147	3	N	5					139
							6	9									

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	2191	2	577	3	N	11					41
							12	9									
02	2660	X	2454	-0-	-206	-0-	1937	2	517	3	N	-0-					41
03	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	2180	2	556	3	N	-0-					41
04	2760	X	2632	-0-	-128	-0-	2078	2	554	3	N	-0-					41
05	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	2171	2	97	3	N	2					43
							2	9									
06	2700	X	1990	-0-	-710	-0-	1905	2	85	3	N	-0-					43

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	22	2	6	3	N	-0-					100
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	9	2	2	3	N	-0-					100
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	83	2	21	3	N	-0-					100
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	3	N	-0-					100
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	19	2	1	3	N	-0-					100

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	2827	2	745	3	N	5					69
							6	9									
02	3332	X	3151	-0-	-181	-0-	2481	2	663	3	N	6					75
							7	9									
03	3689	X	3525	-0-	-164	-0-	2806	2	715	3	N	4					79
							4	9									
04	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	2678	2	713	3	N	3					82
							3	9									
05	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	2769	2	124	3	N	2					84
							2	9									
06	3450	X	2569	-0-	-881	-0-	2452	2	110	3	N	6					90
							7	9									

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	1460	2	385	3	N	-0-					191
02	1960	X	1768	-0-	-192	-0-	1395	2	373	3	N	-0-					191
03	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	1602	2	409	3	N	-0-					191
04	1950	X	1871	-0-	-79	-0-	1477	2	394	3	N	-0-					191
05	1953	X	1502	-0-	-451	-0-	1438	2	64	3	N	-0-					191
06	1950	X	1452	-0-	-498	-0-	1388	2	62	3	N	2	152	1			41
							2	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					201
02	2212	N	1322	-0-	-890	-0-	1322	2			N	-0-					201
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-					201
04	1110	N	565	-0-	-545	-0-	497	2	68	9	N	62	2	8			261
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1866	2	172	9	N	156	357	1			60
06	1440	N	490	-0-	-950	-0-	490	2			N	-0-					60

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	983	2	17	9	N	15	6	8			192
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	977	2	14	9	N	13	169	1	6	8	30
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1065	2	15	9	N	14	3	8			41
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	N	13	2	8			52
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1080	2	21	9	N	19	6	8			65
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	2	20	9	N	18	5	8			78

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
01	19716	X	9798	-0-	-9918	-0-	9798	2			N	-0-					305
02	14364	X	8946	-0-	-5418	-0-	8940	2	6	9	N	5	150	1	1	8	159
03	15283	X	14331	-0-	-952	-0-	14321	2	10	9	N	9					168
04	14790	X	9329	-0-	-5461	-0-	9326	2	3	9	N	3					171
05	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12736	2	6	9	N	5					176
06	13860	X	11752	-0-	-2108	-0-	11738	2	14	9	N	13					189

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11125	2	145	9	N	132					180
02	9604	X	6451	-0-	-3153	-0-	6415	2	36	9	N	33	168	1			45
03	10633	X	8560	-0-	-2073	-0-	8527	2	33	9	N	30					75
04	10860	X	7371	-0-	-3489	-0-	7345	2	26	9	N	24					99
05	11222	X	9118	-0-	-2104	-0-	9118	2			N	-0-					99
06	10860	X	8138	-0-	-2722	-0-	8069	2	69	9	N	63					162

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
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					165
02	4032	X	2894	-0-	-1138	-0-	2894	2			N	-0-					165
03	6758	X	3445	-0-	-3313	-0-	3259	2	186	9	N	169	190	1			144
04	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11412	2	164	9	N	149	191	1			102
05	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					102
*06	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11640	2	135	9	N	123	165	1			60

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
01	24831	X	22103	-0-	-2728	-0-	22103	2			N	-0-					369
02	23996	X	23014	-0-	-982	-0-	23014	2			N	-0-					369
03	27094	X	17748	-0-	-9346	-0-	17748	2			N	-0-					369
04	26220	X	18075	-0-	-8145	-0-	18075	2			N	-0-					369
05	27094	X	21329	-0-	-5765	-0-	21329	2			N	-0-					369
06	24660	X	20348	-0-	-4312	-0-	20348	2			N	-0-					369

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

01	11904	X	11103	-0-	-801	-0-	11103	2			N	-0-					87
02	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13565	2	222	9	N	202	184	1	1	8	104
03	14353	X	11294	-0-	-3059	-0-	11221	2	73	9	N	66					170
04	13890	X	8287	-0-	-5603	-0-	8210	2	77	9	N	70	177	1	3	8	60
05	15252	X	10437	-0-	-4815	-0-	10437	2			N	-0-					60
06	14760	X	13816	-0-	-944	-0-	13541	2	275	9	N	250	166	1			144

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

01	10819	X	8527	-0-	-2292	-0-	8527	2			N	-0-					77
02	8960	X	8030	-0-	-930	-0-	8030	2			N	-0-					77
03	10106	X	8179	-0-	-1927	-0-	8179	2			N	-0-					77
04	9780	X	8739	-0-	-1041	-0-	8739	2			N	-0-					77
05	10106	X	9891	-0-	-215	-0-	9891	2			N	-0-					77
*06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	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

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

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

01	4526	X	22	-0-	-4504	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					27
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	311	1	6086	2	Y	23	1	8			49
							25	9									
03	3007	X	2118	-0-	-889	-0-	91	1	2017	2	Y	9	23	1	1	8	34
							10	9									
04	2910	X	1190	-0-	-1720	-0-	47	1	1137	2	Y	5					39
							6	9									
05	3906	X	2135	-0-	-1771	-0-	77	1	2047	2	Y	10	20	1			29
							11	9									
06	3780	X	1397	-0-	-2383	-0-	49	1	1340	2	Y	7	21	1			15
							8	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6	-0-		-6473	-0-		6	2			Y	-0-					49
02	3920	X	-0-	-0-		-3920	-0-						Y	-0-					49
03	4340	X	1050	-0-		-3290	-0-		45	1	1002	2	Y	3	23	1			29
									3	9									
04	4200	X	4104	-0-		-96	-0-		162	1	3930	2	Y	11					40
									12	9									
05	4517	X	4517	-0-		-0-	-0-		164	1	4338	2	Y	14	21	1			33
									15	9									
*06	5700	X	5700	-0-		-0-	-0-		199	1	5481	2	Y	18	24	1			27
									20	9									

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5294	-0-		-1991	-0-		258	1	4997	2	Y	35	3	8			162
									39	9									
02	6580	X	5587	-0-		-993	-0-		270	1	5287	2	Y	27	1	8			188
									30	9									
03	7330	X	7330	-0-		-0-	-0-		314	1	6970	2	Y	42	86	1	3	8	141
									46	9									
04	5850	X	4532	-0-		-1318	-0-		178	1	4326	2	Y	25	1	8			165
									28	9									
05	6200	X	5020	-0-		-1180	-0-		182	1	4803	2	Y	32	85	1			112
									35	9									
06	7080	X	4184	-0-		-2896	-0-		145	1	4009	2	Y	27	80	1			59
									30	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12213	X	12213	-0-		-0-	-0-		598	1	11584	2	Y	28	2	8			114
									31	9									
02	11111	X	11111	-0-		-0-	-0-		538	1	10552	2	Y	19	1	8			132
									21	9									
03	12245	X	6811	-0-		-5434	-0-		293	1	6503	2	Y	14	61	1	1	8	84
									15	9									
04	11850	X	10910	-0-		-940	-0-		431	1	10455	2	Y	22	1	8			105
									24	9									
05	12791	X	12791	-0-		-0-	-0-		465	1	12294	2	Y	29	54	1			80
									32	9									
*06	13417	X	13417	-0-		-0-	-0-		468	1	12915	2	Y	31	57	1			54
									34	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8237	X	8237	-0-		-0-	-0-		403	1	7800	2	Y	31	2	8			110
									34	9									
02	7000	X	5586	-0-		-1414	-0-		270	1	5298	2	Y	16	1	8			125
									18	9									
03	6417	X	6025	-0-		-392	-0-		259	1	5744	2	Y	20	57	1	1	8	87
									22	9									
04	7500	X	6700	-0-		-800	-0-		264	1	6412	2	Y	22	1	8			108
									24	9									
05	7750	X	7638	-0-		-112	-0-		277	1	7330	2	Y	28	56	1			80
									31	9									
*06	8161	X	8161	-0-		-0-	-0-		284	1	7843	2	Y	31	57	1			54
									34	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	22971	X	7993	-0-	-14978	-0-	390 42	1 9	7561	2	Y	38	3	8			260
02	20720	X	202	-0-	-20518	-0-	10 1	1 9	191	2	Y	1					261
03	22940	X	15831	-0-	-7109	-0-	680 69	1 9	15082	2	Y	63	119	1	4	8	201
04	20400	X	14778	-0-	-5622	-0-	582 66	1 9	14130	2	Y	60	3	8			258
05	21080	X	14440	-0-	-6640	-0-	524 76	1 9	13840	2	Y	69	133	1			194
06	15330	X	13722	-0-	-1608	-0-	478 72	1 9	13172	2	Y	65	139	1			120

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, INC. 196861
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2233	-0-	-650	-0-	2166	2	67	9	Y	61	120	1			60
02	INC G-10		2334	-0-	2334	2334	2268	2	66	9	Y	60					120
03	INC G-10		1952	-0-	1952	4286	1941	2	11	9	Y	10	116	1			14
04	4412	X	126	-0-	-4286	-0-	120	2	6	9	Y	5					19
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1586	2	67	9	Y	61					80
06	2490	X	2194	-0-	-296	-0-	2139	2	55	9	Y	50	109	1			21

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	2123	2	59	9	Y	54	80	1			20
02	INC G-10		2176	-0-	2176	2176	2118	2	58	9	Y	53					73
03	INC G-10		2447	-0-	2447	4623	2424	2	23	9	Y	21	77	1			17
04	INC G-10		1349	-0-	1349	5972	1342	2	7	9	Y	6					23
05	INC G-10		3315	-0-	3315	9287	3230	2	85	9	Y	77					100
06	INC G-10		3594	-0-	3594	12881	3544	2	50	9	Y	45	72	1			73

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	2229	-0-	-2731	-0-	2225	2	4	9	N	4					144
02	4368	X	3636	-0-	-732	-0-	3636	2			N	-0-					144
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4145	2	24	9	N	22	79	1			87
04	2160	X	1602	-0-	-558	-0-	1578	2	24	9	N	22	74	1			35
05	4030	X	2615	-0-	-1415	-0-	2583	2	32	9	N	29					64
06	4020	X	1752	-0-	-2268	-0-	1752	2			N	-0-					64

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					15
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					15
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	8	1			9
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3	8	1			4
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	11	2	3	9	Y	3					7
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					7

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
01	5797	X	1947	-0-	-3850	-0-	1943	2	4	9	Y	4					151
02	3668	X	1650	-0-	-2018	-0-	1650	2			Y	-0-					151
03	4061	X	2858	-0-	-1203	-0-	2833	2	25	9	Y	23	83	1			91
04	3930	X	2742	-0-	-1188	-0-	2717	2	25	9	Y	23	77	1			37
05	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2492	2	33	9	Y	30					67
*06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					67

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
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	Y	1					40
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					40
03	1209	N	82	-0-	-1127	-0-	75	2	7	9	Y	6	22	1			24
04	1830	N	935	-0-	-895	-0-	928	2	7	9	Y	6	20	1			10
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1557	2	9	9	Y	8					18
*06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					18

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
01	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	2929	2			N	-0-					195
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3177	2	58	9	N	53					248
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3172	2	150	9	N	136	191	1			193
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3150	2	8	9	N	7					200
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	3299	2			N	-0-					200
06	3480	X	3184	-0-	-296	-0-	3184	2			N	-0-					200

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1595	2	8	9	N	7	185	1	2	8	57
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	N	3					60
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			N	-0-					60
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					60
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2					62
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	2	3	9	N	3					65

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2496	-0-	-573	-0-	2459	2	37	9	N	34	5	8			107
02	2772	X	2212	-0-	-560	-0-	2187	2	25	9	N	23	1	8			129
03	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	2149	2	30	9	N	27	2	8			154
04	2430	X	2137	-0-	-293	-0-	2094	2	43	9	N	39	178	1	3	8	12
05	2511	X	2346	-0-	-165	-0-	2302	2	44	9	N	40	5	8			47
06	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	2313	2	22	9	N	20					67

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

01	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					55
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	980	2	N	13					68
							14	9									
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	40	1	1678	2	N	7	2	8			73
							8	9									
04	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1581	2	N	7					80
							8	9									
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	46	1	1927	2	N	5	5	8			80
							6	9									
06	1680	X	1534	-0-	-146	-0-	35	1	1493	2	N	5					85
							6	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

01	4712	X	2246	-0-	-2466	-0-	2211	2	35	9	N	32	189	1			63
02	3304	X	1950	-0-	-1354	-0-	1918	2	32	9	N	29					92
03	3007	X	2485	-0-	-522	-0-	2455	2	30	9	N	27					119
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3407	2	36	9	N	33					152
05	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2625	2	45	9	N	41	3	8			190
*06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2724	2	44	9	N	40					230

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

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					117
02	616	N	30	-0-	-586	-0-	30	2			N	-0-					117
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					117
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					117
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					117
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					117

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					153
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					153
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					153
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					153
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	182	2	114	9	N	104					257
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					257

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					57
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					57
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					57
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					57
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					57
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					57

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3742	2	212	9	N	193	190	1			48
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2824	2	41	9	N	37					85
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2110	2	41	9	N	37					122
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2951	2	37	9	N	34	1	8			155
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5210	2	63	9	N	57					212
*06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4563	2	36	9	N	33					245

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

01	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					153

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					70
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					70
03	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	2			N	-0-					70
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	20	2			N	-0-					70
05	465	N	77	-0-	-388	-0-	77	2			N	-0-					70
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					70

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1922	N	562	-0-	-1360	-0-	554	2	8	9	N	7	182	1			25
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1109	2	79	9	N	72					97
03	1922	N	1162	-0-	-760	-0-	1161	2	1	9	N	1					98
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1776	2	17	9	N	15					113
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2808	2	50	9	N	45					158
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	N	15					173

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					150
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					150
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					150
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					150
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					150
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					150

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 8890 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	N	18	189	1			55
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3182	2	99	9	N	90					145
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					145
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3089	2	96	9	N	87					232
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3296	2	67	9	N	61	181	1			112
*06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3181	2	80	9	N	73					185

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	507	1	1846	2	N	43					101
							47	9									
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	545	1	3229	2	N	57					158
							63	9									
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	550	1	4189	2	N	40					198
							44	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	505	1	2811	2	N	21	189	1			30
							23	9									
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	580	1	3397	2	N	40					70
							44	9									
*06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	578	1	3160	2	N	42					112
							46	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	540	1	3161	2	N	-0-					30
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	560	1	1744	2	N	18					48
							20	9									
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	600	1	2110	2	N	7					55
							8	9									
04	2460	X	2343	-0-	-117	-0-	540	1	1803	2	N	-0-					55
05	2542	X	1473	-0-	-1069	-0-	200	1	1273	2	N	-0-					55
*06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	580	1	3137	2	N	-0-					55

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

01	1302	#	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					252
02	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					252
03	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					252
04	1110	#	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					252
05	1426	#	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-					252
06	1380	#	1268	-0-	-112	-0-	1268	2			N	-0-					252

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	14	1	831	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	914	-0-	-171	-0-	15	1	899	2	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	885	2	N	42					42
							46	9									
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-					42

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

*08	1767	N	421	-0-	-1346	-0-	372	1	49	3	N	-0-					17
09	930	N	247	-0-	-683	-0-	156	1	91	3	N	-0-					17
*10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					18
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	288	1	1024	3	N	-0-					18
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	270	1	864	3	N	-0-					18
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	349	1	639	3	N	-0-					18
02	1232	N	903	-0-	-329	-0-	336	1	567	3	N	-0-					18
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	324	1	678	3	N	-0-					18
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	360	1	769	3	N	-0-					18
05	992	N	553	-0-	-439	-0-	140	1	413	3	N	-0-					18
06	960	N	214	-0-	-746	-0-	214	3			N	-0-					18

SM ENERGY COMPANY 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 172341 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9892 - 9904

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

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	415	-0-	-360	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1054	-0-	-836	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

01	620	X	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	588	X	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	651	X	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	630	X	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	620	X	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	600	X	444	-0-	-156	-0-	444	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

01	1488	X	1176	-0-	-312	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1403	-0-	-81	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1360	-0-	-283	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1282	-0-	-308	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

01	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2753	-0-	-19	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2159	-0-	-781	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201964 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9690 - 9720

01	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1419	-0-	-591	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1826	-0-	-251	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1911	-0-	-99	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 202092 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9914 - 9944

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

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 203557 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9714 - 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
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

01	1674	X	1411	-0-	-263	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1482	-0-	-58	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1483	-0-	-222	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1329	-0-	-321	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

01	1395	X	1045	-0-	-350	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1155	-0-	-165	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

01	2046	X	1924	-0-	-122	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1892	-0-	-432	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1694	-0-	-879	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2115	-0-	-375	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1694	-0-	-346	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

01	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1790	-0-	-30	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2357	-0-	-526	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2128	-0-	-242	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

01	2263	X	1619	-0-	-644	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1354	-0-	-718	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1985	-0-	-309	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1742	-0-	-478	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1832	-0-	-88	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1929	-0-	-395	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1838	-0-	-652	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1617	-0-	-453	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	969	-0-	-178	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	831	-0-	-549	-0-	831	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	896	X	810	-0-	-86	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	990	X	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1667	-0-	-255	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1537	-0-	-233	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1563	-0-	-357	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1602	-0-	-1467	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2280	-0-	-492	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1482	-0-	-1218	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1270	-0-	-1241	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1548	-0-	-882	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4034	-0-	-275	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3752	-0-	-560	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4031	-0-	-743	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3753	-0-	-867	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3656	-0-	-364	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	11810	-0-	-3473	-0-	11796	2	14	9	N	13					13
02	14196	X	12766	-0-	-1430	-0-	12766	2			N	-0-					13
03	15717	X	13453	-0-	-2264	-0-	13453	2			N	-0-					13
04	15210	X	11579	-0-	-3631	-0-	11579	2			N	-0-					13
05	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					13
06	13680	X	10657	-0-	-3023	-0-	10657	2			N	-0-					13

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

01	14322	X	11614	-0-	-2708	-0-	11614	2			N	-0-					187
02	15484	X	12270	-0-	-3214	-0-	12270	2			N	-0-					187
03	17143	X	12291	-0-	-4852	-0-	12291	2			N	-0-					187
04	16590	X	12041	-0-	-4549	-0-	12033	2	8	9	N	7	174	1			20
05	14167	X	12165	-0-	-2002	-0-	12156	2	9	9	N	8					28
06	13140	X	11590	-0-	-1550	-0-	11575	2	15	9	N	14					42

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1015	2	273	9	Y	248	207	1			162
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-	162	1			-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	890	-0-	-370	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1024	-0-	-588	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

01	2170	X	2005	-0-	-165	-0-	1988	2	17	9	N	15					47
02	1876	X	1855	-0-	-21	-0-	1844	2	11	9	N	10	44	1			13
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2148	2	34	9	N	31					44
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2061	2	12	9	N	11	36	1			19
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2259	2	11	9	N	10					29
06	2100	X	1995	-0-	-105	-0-	1984	2	11	9	N	10					39

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

01	1054	X	930	-0-	-124	-0-	924	2	6	9	N	5					54
02	1036	X	931	-0-	-105	-0-	927	2	4	9	N	4					58
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1169	2	8	9	N	7	45	1			20
04	1110	X	839	-0-	-271	-0-	815	2	24	9	N	22					42
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					47
06	1140	X	1039	-0-	-101	-0-	1038	2	1	9	N	1					48

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	961	X	713	-0-	-248	-0-	711	2	2	9	N	2					52
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	N	3					55
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					60
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	922	2	19	9	N	17					77
05	961	X	897	-0-	-64	-0-	894	2	3	9	N	3					80
06	930	X	730	-0-	-200	-0-	682	2	48	9	N	44					124

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 208088 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11610 - 11860

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

01	2108	X	1784	-0-	-324	-0-	1784	2			N	-0-					3
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					3
03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2086	2	2	9	N	2	4	1			1
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					1
05	2108	X	1943	-0-	-165	-0-	1942	2	1	9	N	1					2
06	2040	X	1836	-0-	-204	-0-	1834	2	2	9	N	2					4

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

01	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2391	2	9	9	N	8					109
02	2240	X	2154	-0-	-86	-0-	2130	2	24	9	N	22	101	1			30
03	2480	X	2395	-0-	-85	-0-	2387	2	8	9	N	7					37
04	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	2282	2	10	9	N	9					46
05	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	2311	2	11	9	N	10					56
06	2310	X	2163	-0-	-147	-0-	2124	2	39	9	N	35					91

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1676	2	57	9	N	52					65
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1025	2	41	9	N	37					102
*06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1120	2	138	9	N	125					227

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

01	1519	X	1015	-0-	-504	-0-	1015	2			N	-0-					6
02	1316	X	923	-0-	-393	-0-	922	2	1	9	N	1					7
03	1457	X	740	-0-	-717	-0-	738	2	2	9	N	2	7	1			2
04	1410	X	1041	-0-	-369	-0-	1040	2	1	9	N	1					3
05	1178	X	885	-0-	-293	-0-	885	2			N	-0-					3
06	990	X	727	-0-	-263	-0-	725	2	2	9	N	2					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
01	1581	X	533	-0-	-1048	-0-	529	2	4	9	N	4					143
02	1428	X	676	-0-	-752	-0-	672	2	4	9	N	4					147
03	1457	X	1338	-0-	-119	-0-	1303	2	35	9	N	32	148	1			31
04	1320	X	961	-0-	-359	-0-	954	2	7	9	N	6					37
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	N	4					41
*06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1316	2	48	9	N	44					85

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
01	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	3581	2	23	9	N	21					49
02	3416	X	3266	-0-	-150	-0-	3252	2	14	9	N	13	46	1			16
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3962	2	70	9	N	64					80
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4008	2	29	9	N	26	65	1			41
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4354	2	21	9	N	19					60
06	3900	X	3806	-0-	-94	-0-	3785	2	21	9	N	19					79

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
01	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	1931	2	4	9	N	4					61
02	2044	X	1926	-0-	-118	-0-	1883	2	43	9	N	39	57	1			43
03	2108	X	1885	-0-	-223	-0-	1881	2	4	9	N	4					47
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	N	1					48
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					48
*06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2207	2	18	9	N	16					64

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-

FRAIZER WELL #: 1 RRCID -> 214858 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11500 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
01	1612	X	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			N	-0-					1
02	1484	X	1463	-0-	-21	-0-	1462	2	1	9	N	1					2
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					2
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1					3
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					3
*06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					3

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
01	2852	X	1207	-0-	-1645	-0-	1203	2	4	9	N	4					52
02	2576	X	1281	-0-	-1295	-0-	1277	2	4	9	N	4					56
03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	N	6	43	1			19
04	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1446	2	24	9	N	22					41
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	N	4					45
*06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					46

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	2850	2	18	9	N	16	58	1			11
02	2968	X	2773	-0-	-195	-0-	2758	2	15	9	N	14					25
03	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2842	2	19	9	N	17					42
04	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2885	2	14	9	N	13					55
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3248	2	12	9	N	11	58	1			8
06	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2841	2	31	9	N	28					36

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
01	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	2274	2	6	9	N	5	18	1			3
02	2408	X	1834	-0-	-574	-0-	1830	2	4	9	N	4					7
03	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2362	2	7	9	N	6					13
04	2580	X	2236	-0-	-344	-0-	2233	2	3	9	N	3					16
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	N	3	17	1			2
*06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2604	2	10	9	N	9					11

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
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2550	2	11	9	N	10	193	1			12
02	2240	X	2079	-0-	-161	-0-	2073	2	6	9	N	5					17
03	2325	X	2127	-0-	-198	-0-	2118	2	9	9	N	8					25
04	2490	X	2362	-0-	-128	-0-	2354	2	8	9	N	7					32
05	2573	X	2366	-0-	-207	-0-	2363	2	3	9	N	3					35
06	2490	X	2018	-0-	-472	-0-	1982	2	36	9	N	33					68

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
01	6262	X	5926	-0-	-336	-0-	5916	2	10	9	N	9					36
02	5516	X	5304	-0-	-212	-0-	5296	2	8	9	N	7	34	1			9
03	6107	X	5753	-0-	-354	-0-	5738	2	15	9	N	14					23
04	5730	X	5163	-0-	-567	-0-	5153	2	10	9	N	9	19	1			13
05	5921	X	5414	-0-	-507	-0-	5407	2	7	9	N	6					19
06	5730	X	5670	-0-	-60	-0-	5658	2	12	9	N	11					30

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
01	1023	X	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	990	X	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	390	-0-	-633	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	759	-0-	-261	-0-	759	2			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
01	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2727	2	11	9	N	10					160
02	2716	X	2445	-0-	-271	-0-	2428	2	17	9	N	15					175
03	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2863	2	10	9	N	9					184
04	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	2791	2	12	9	N	11	177	1			18
05	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2853	2	8	9	N	7					25
06	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2682	2	13	9	N	12					37

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
01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2060	2	1	9	N	1					9
02	1876	X	1450	-0-	-426	-0-	1449	2	1	9	N	1					10
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-	7	1			3
04	2010	X	2003	-0-	-7	-0-	2002	2	1	9	N	1					4
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					4
06	2070	X	1826	-0-	-244	-0-	1826	2			N	-0-					4

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5736	2	20	9	N	18					80
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5180	2	13	9	N	12					92
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5714	2	14	9	N	13					105
04	5580	X	5413	-0-	-167	-0-	5403	2	10	9	N	9					114
05	5766	X	5149	-0-	-617	-0-	5138	2	11	9	N	10					124
06	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	5448	2	55	9	N	50					174

WILSON, MAXIE WELL #: 1 RRCID -> 221897 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11751 - 11836

01	806	X	505	-0-	-301	-0-	505	2			N	-0-					12
02	728	X	314	-0-	-414	-0-	314	2			N	-0-					12
03	403	X	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					12
04	480	X	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					12
05	496	X	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					12
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					12

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

01	4619	X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2			N	-0-					35
02	4088	X	3921	-0-	-167	-0-	3921	2			N	-0-	33	1			2
03	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	4254	2			N	-0-					2
04	4110	X	4054	-0-	-56	-0-	4054	2			N	-0-					2
05	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					2
06	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	4030	2	13	9	N	12					14

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

01	3441	X	2881	-0-	-560	-0-	2872	2	9	9	N	8					49
02	2996	X	2339	-0-	-657	-0-	2320	2	19	9	N	17					66
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3234	2	22	9	N	20					86
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	2	17	9	N	15					101
05	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	3045	2	17	9	N	15					116
06	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2901	2	77	9	N	70					186

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

01	1333	X	918	-0-	-415	-0-	914	2	4	9	N	4					30
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					33
03	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	N	19	33	1			19
04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1					20
05	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	1648	2	3	9	N	3					23
06	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1498	2	18	9	N	16					39

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

01	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	3320	2	9	9	N	8					38
02	3248	X	2978	-0-	-270	-0-	2972	2	6	9	N	5					43
03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3338	2	8	9	N	7					50
04	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	3195	2	8	9	N	7					57
05	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3267	2	3	9	N	3					60
06	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	3130	2	63	9	N	57					117

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

01	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	3465	2	19	9	N	17	59	1			11
02	3640	X	3069	-0-	-571	-0-	3054	2	15	9	N	14					25
03	4030	X	3163	-0-	-867	-0-	3144	2	19	9	N	17					42
04	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3292	2	14	9	N	13					55
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3647	2	12	9	N	11	58	1			8
*06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3362	2	31	9	N	28					36

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7682	-0-	-595	-0-	7664	2	18	9	N	16					120
02	7336	X	6963	-0-	-373	-0-	6961	2	2	9	N	2					122
03	8091	X	7415	-0-	-676	-0-	7407	2	8	9	N	7					129
04	7710	X	7307	-0-	-403	-0-	7296	2	11	9	N	10					139
05	7719	X	7378	-0-	-341	-0-	7371	2	7	9	N	6					145
06	7470	X	6943	-0-	-527	-0-	6937	2	6	9	N	5					150

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	3912	2	24	9	N	22					63
02	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	3498	2	17	9	N	15	60	1			18
03	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	4019	2	41	9	N	37					55
04	4200	X	3826	-0-	-374	-0-	3813	2	13	9	N	12	44	1			23
05	4340	X	4129	-0-	-211	-0-	4118	2	11	9	N	10					33
06	3930	X	3633	-0-	-297	-0-	3619	2	14	9	N	13					46

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1374	-0-	-1137	-0-	1372	2	2	9	N	2					12
02	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	1951	2	10	9	N	9	11	1			10
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2397	2	25	9	N	23					33
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2	26	1			9
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2385	2	13	9	N	12					21
06	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	2169	2	13	9	N	12					33

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	3952	2	19	9	N	17	59	1			11
02	4088	X	3495	-0-	-593	-0-	3480	2	15	9	N	14					25
03	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3865	2	19	9	N	17					42
04	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3813	2	14	9	N	13					55
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3966	2	12	9	N	11	58	1			8
06	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	3676	2	31	9	N	28					36

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	S	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25
02	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					25
03	279	S	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					25
04	240	S	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					25
05	217	S	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					25
*06	460	S	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	S	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					19
02	115	S	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					19
03	93	S	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					19
04	109	S	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					19
05	124	S	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					19
*06	123	S	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

01	558 N	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					29
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					29
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					29
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					29
05	496 N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					29
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					29

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					51
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					51
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3	3	8			51
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					51
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					51
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	451	2	15	9	N	14					65

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) //CONT.// 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
THOMAS OPERATING LTD. CO. 854359
ROOSTH & GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 199732 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5788 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					165
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					165
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			66
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					66
*06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	66	7			-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

01	1209	#	180	-0-	-1029	-0-	180	2			N	-0-					142
02	1092	#	171	-0-	-921	-0-	170	2	1	9	N	1					143
03	1209	#	588	-0-	-621	-0-	588	2			N	-0-					143
04	1080	#	508	-0-	-572	-0-	508	2			N	-0-					143
05	930	#	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-					143
06	570	#	270	-0-	-300	-0-	270	2			N	-0-					143

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
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
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-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
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					21
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					21
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					21
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					21
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					21
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	277	3	8	9	N	7					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1296	2	187	9	N	170	192	1			158
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1238	2	162	9	N	147	195	1			110
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1376	2	201	9	N	183	189	1			104
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1278	2	155	9	N	141					245
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1434	2	215	9	N	195	188	1			252
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1262	3	188	9	N	171	188	1			235

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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	9	9	N	8					88
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					88
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	606	2	4	9	N	4					92
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					92
05	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	2			N	-0-					92
06	600	N	13	-0-	-587	-0-	1	3	12	9	N	11					103

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-

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
01	1395	N	689	-0-	-706	-0-	631	2	58	9	Y	53	171	1			157
02	1316	N	826	-0-	-490	-0-	804	2	22	9	Y	20					177
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1306	2	63	9	Y	57					234
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	879	2	76	9	Y	69	154	1			149
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	895	2	68	9	Y	62					211
*06	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1135	3	73	9	Y	66					277

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
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	667	2	44	9	N	40					168
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	612	2	41	9	N	37					205
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	631	2	42	9	N	38	183	1			60
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	622	2	33	9	N	30					90
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	646	2	36	9	N	33					123
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	588	2	24	9	N	22					145

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					22
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					22
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					22
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					22
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

01	806	N	607	-0-	-199	-0-	567	2	40	9	N	36					95
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	583	2	40	9	N	36					131
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14	9	N	13					144
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	590	2	14	9	N	13	118	1			39
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	852	2	61	9	N	55					94
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1220	3	92	9	N	84					178

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					110
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	3			N	-0-					110
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					110
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					110
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	N	3					113
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	93	1			20

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

01	592	R	592	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	N	20					60
							22	9									
02	448	#	363	-0-	-85	-0-	33	1	306	2	N	22					82
							24	9									
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	54	1	463	2	N	18					100
							20	9									
04	570	#	422	-0-	-148	-0-	48	1	357	2	N	15					115
							17	9									
05	589	#	367	-0-	-222	-0-	43	1	316	2	N	7					122
							8	9									
06	570	#	401	-0-	-169	-0-	30	1	360	2	N	10					132
							11	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

01	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1241	2	25	9	N	23					182
02	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1091	2	30	9	N	27					209
03	1054	#	941	-0-	-113	-0-	912	2	29	9	N	26					235
04	1230	#	597	-0-	-633	-0-	567	2	30	9	N	27					262
05	1271	#	1077	-0-	-194	-0-	1047	2	30	9	N	27					289
06	1230	#	354	-0-	-876	-0-	334	2	20	9	N	18					307

PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

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

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) //CONT.// 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
SPRUIELL, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 175307 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 11377 PERF.10935 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					80
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	179	2	87	9	N	79	134	1			25
03	341	N	150	-0-	-191	-0-	4	1	146	2	N	-0-					25
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	5	1	179	2	N	10					35
							11	9									
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	6	1	184	2	N	-0-					35
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	3	1	89	2	N	-0-					35

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
01	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					135
02	6608	X	5903	-0-	-705	-0-	5724	2	179	9	N	163	195	1			103
03	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	5958	2			N	-0-					103
04	7800	X	6445	-0-	-1355	-0-	6371	2	74	9	N	67					170
05	8060	X	5648	-0-	-2412	-0-	5616	2	32	9	N	29					199
06	7800	X	6279	-0-	-1521	-0-	6206	2	73	9	N	66	192	1			73

PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
01	2356	N	1795	-0-	-561	-0-	1764	2	31	9	N	28	177	1			77
02	2380	N	-0-	-0-	-2380	-0-					N	2	1	1			78
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					78
04	1740	N	240	-0-	-1500	-0-	239	2	1	9	N	1					79
05	3100	N	4019	-0-	919	919	3947	2	72	9	N	65	6	1			138
*06	3000	N	3726	-0-	726	1645	3584	2	142	9	N	129	182	1			85

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
01	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	6631	2	176	9	N	160	179	1			138
02	6748	X	6282	-0-	-466	-0-	6100	2	182	9	N	165	197	1			106
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6394	2	63	9	N	57					163
04	6600	X	5977	-0-	-623	-0-	5833	2	144	9	N	131	180	1			114
05	6944	X	6499	-0-	-445	-0-	6411	2	88	9	N	80	13	1			181
06	6720	X	6478	-0-	-242	-0-	6339	2	139	9	N	126	181	1			126

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
01	7409	X	6924	-0-	-485	-0-	6835	2	89	9	N	81	186	1			123
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6060	2	235	9	N	214	194	1			143
03	5921	X	5459	-0-	-462	-0-	5394	2	65	9	N	59					202
04	5730	X	4801	-0-	-929	-0-	4683	2	118	9	N	107	180	1			129
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6653	2	64	9	N	58	3	1			184
*06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6465	2	154	9	N	140	172	1			152

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257

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
01	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	4270	2	48	9	N	44					116
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3699	2	177	9	N	161	187	1			90
03	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	3757	2	70	9	N	64					154
04	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	3606	2	92	9	N	84	176	1			62
05	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	4085	2	53	9	N	48	2	1			108
06	4050	X	3909	-0-	-141	-0-	3855	2	54	9	N	49					157

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
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4071	2	34	9	N	31					74
02	3584	X	2982	-0-	-602	-0-	2914	2	68	9	N	62	6	1			130
03	3968	X	3363	-0-	-605	-0-	3170	2	193	9	N	175	181	1			124
04	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	3183	2	58	9	N	53					177
05	4092	X	3446	-0-	-646	-0-	3409	2	37	9	N	34	160	1			51
06	3960	X	3218	-0-	-742	-0-	3161	2	57	9	N	52					103

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
01	8029	X	6363	-0-	-1666	-0-	6293	2	70	9	N	64					186
02	6160	X	5466	-0-	-694	-0-	5324	2	142	9	N	129	194	1			121
03	6510	X	6081	-0-	-429	-0-	5902	2	179	9	N	163	183	1			101
04	6300	X	5709	-0-	-591	-0-	5652	2	57	9	N	52					153
05	6355	X	6287	-0-	-68	-0-	6120	2	167	9	N	152	193	1			112
06	6150	X	4997	-0-	-1153	-0-	4947	2	50	9	N	45					157

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
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4279	2	329	9	N	299	347	1	5	8	150
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3789	2	125	9	N	114	191	1	1	8	72
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5131	2	223	9	N	203	191	1	2	8	82
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4250	2	222	9	N	202	189	1			95
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5008	2	268	9	N	244	189	1	3	8	147
*06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4637	2	254	9	N	231	305	1	3	8	70

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					181
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					181

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
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5458	2	229	9	N	208	191	1	22	8	52
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4667	2	63	9	N	57	2	8			107
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4508	2	204	9	N	185	192	1	8	8	92
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4444	2	199	9	N	181	190	1			83
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4298	2	123	9	N	112	8	8			187
*06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3803	2	186	9	N	169	185	1	11	8	160

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIPLE S MANAGEMENT, LLC 870393
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

01	4092	#	3617	-0-	-475	-0-	3606	2	11	9	N	10					25
02	2576	#	2535	-0-	-41	-0-	2527	2	8	9	N	7					32
03	3689	#	2575	-0-	-1114	-0-	2561	2	14	9	N	13					45
*04	3600	#	2825	-0-	-775	-0-	2825	2			N	-0-					45
*05	3720	#	2828	-0-	-892	-0-	2818	2	10	9	N	9					54
06	3540	#	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					161
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					161
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					161
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					161

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (GLOYD) //CONT.// 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. //CONT.// 660043
COKE UNIT A WELL #: 4 U RRCID -> 077063 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8128 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2012 - PLUGGED 04/15/2012

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7979 - 8016

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13022		13022	-0-	-0-	-0-	2106 112	1 9	10804	2	Y	102	168	0			137
02	2800	N	10783	-0-	7983	7983	2282 86	1 9	8415	2	Y	78	160	0			55
03	11441		11441	-0-	-0-	7983	2652 111	1 9	8678	2	Y	101					156
04	12236		12236	-0-	-0-	7983	2874 90	1 9	9272	2	Y	82	166	0			72
05	11027		11027	-0-	-0-	7983	2746 68	1 9	8213	2	Y	62					134
*06	10926		10926	-0-	-0-	7983	2720 69	1 9	8137	2	Y	63	174	0			23

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	59	2	Y	1	2	0			4
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	79	2	Y	1	2	0			3
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	41	1	136	2	Y	-0-					3
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	9	1	29	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

COKE, S. (PITTSBURG B) 19387 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BENTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123530 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8820 - 8840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1540	-0-	-785	-0-	1397	2	143	9	N	130	178	1			188
02	2100	X	1905	-0-	-195	-0-	1613	2	292	9	N	265	333	1			120
03	2170	X	1763	-0-	-407	-0-	1387	2	376	9	N	342	188	1			274
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	1785	2	520	9	N	473	364	1			383
*05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1749	2	325	9	N	295	193	1			485
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

01	1271	X	931	-0-	-340	-0-	931	2			N	-0-					20
02	1316	X	1076	-0-	-240	-0-	1076	2			N	-0-					20
03	1302	X	925	-0-	-377	-0-	925	2			N	-0-					20
04	1230	X	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					20
*05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					20
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

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

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	310	2	13	9	N	12					216
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					226
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	574	2	12	9	N	11					237
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13					250
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	293	2	6	9	N	5					255
06	570	N	208	-0-	-362	-0-	201	2	7	9	N	6					261

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					44
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					44
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					44
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					44
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					44
06	390	N	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					45
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					45
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					45
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					45
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					45

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
HASKINS WELL #: 1 RRCID -> 116537 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7844 - 7976

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2011 - PLUGGED 09/20/11

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8	1	8			103
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	195	2	6	9	N	5	1	8			107
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	N	6	1	1	1	8	111
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	214	2	8	9	N	7					118
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	164	2	8	9	N	7	1	1	6	8	118
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	134	2	4	9	N	4	4	8			118

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 190153 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7844 - 7992

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2011 - PLUGGED 09/26/11

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					84
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	331	2			N	-0-					84
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					84
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					84
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					84
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					84

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2394	2	39	9	N	35	2	8			101
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	1127	2	40	9	N	36	1	8			136
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1942	2	54	9	N	49	150	1	1	8	34
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1828	2	36	9	N	33					67
05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3006	2	34	9	N	31	1	8			97
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1653	2	40	9	N	36	3	8			130

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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					55
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					55
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					55
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					55
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					55
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	119	2	2	9	N	2	2	8			55

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			60

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
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	2	39	9	N	35					92
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1130	2	18	9	N	16	1	8			107
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5	4	1	1	8	107
04	1110	N	539	-0-	-571	-0-	520	2	19	9	N	17					124
05	1271	N	830	-0-	-441	-0-	804	2	26	9	N	24	6	1	3	8	139
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	763	2	17	9	N	15	2	8			152

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
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1136	2	40	9	N	36	1	8			90
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1049	2	101	9	N	92					182
03	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	980	2	44	9	N	40	164	1			58
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1087	2	19	9	N	17	2	8			73
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1014	2	86	9	N	78	8	1	1	8	142
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1379	2	50	9	N	45					187

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	N	6	1	8			98
02	2800	X	1678	-0-	-1122	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			98
03	2604	X	1708	-0-	-896	-0-	1694	2	14	9	N	13					111
04	3360	X	2158	-0-	-1202	-0-	2130	2	28	9	N	25	1	8			135
05	3472	X	2125	-0-	-1347	-0-	2123	2	2	9	N	2	2	8			135
06	3360	X	1703	-0-	-1657	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8			135

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2258	2	19	9	N	17	2	8			148
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			148
03	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10	1	8			157
04	2190	X	1713	-0-	-477	-0-	1645	2	68	9	N	62	192	1			27
05	2263	X	921	-0-	-1342	-0-	921	2			N	-0-					27
06	2190	X	2011	-0-	-179	-0-	1967	2	44	9	N	40					67

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1231	-0-	-71	-0-	1195	2	36	9	N	33	191	1	1	8	75
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1291	2	80	9	N	73					148
03	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1283	2	86	9	N	78	161	1			65
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1294	2	59	9	N	54					119
05	1519	X	1288	-0-	-231	-0-	1177	2	111	9	N	101	175	1	1	8	44
06	1470	X	1092	-0-	-378	-0-	1044	2	48	9	N	44					88

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	829	-0-	-2426	-0-	815	2	14	9	N	13	3	8			162
02	2940	X	2109	-0-	-831	-0-	2092	2	17	9	N	15	163	1	7	8	7
03	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2650	2	15	9	N	14	4	8			17
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1	1	8			17
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2335	2	13	9	N	12	2	8			27
06	2580	X	2064	-0-	-516	-0-	2052	2	12	9	N	11	1	8			37

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700) 22478 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN 387986
WILLIAMS, GLEN WELL #: RRCID -> 138375 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CYRIL (TRAVIS PEAK 7650) 22478 333 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
ROGERS, FINIS UNIT WELL #: RRCID -> 084141 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7531 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2009

ROGERS, FINIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086577 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7502 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					28
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					28
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					28
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					28
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					28

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
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	Y	2	14	1	2	8	-0-
02	2324	X	1658	-0-	-666	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1825	-0-	-665	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1574	-0-	-689	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1376	-0-	-724	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	618	2	1	9	N	1	1	8			43
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	990	2	32	9	N	29					72
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	2	4	9	N	4	2	8			74
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					74
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					74
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	2			N	-0-					74

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	7223	X	7128	-0-	-95	-0-	93 228	1 9	6807	2	Y	207	164	1	1	8	187
02	7336	X	6008	-0-	-1328	-0-	84 13	1 9	5911	2	Y	12	172	1	1	8	26
03	8122	X	6689	-0-	-1433	-0-	93 6	1 9	6590	2	Y	5	5	8			26
04	7860	X	5872	-0-	-1988	-0-	90 3	1 9	5779	2	Y	3	3	8			26
05	7130	X	5909	-0-	-1221	-0-	93 2	1 9	5814	2	Y	2	2	8			26
06	6900	X	5849	-0-	-1051	-0-	90	1	5759	2	Y	-0-					26

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	24 35	1 9	5330	2	Y	32	35	1			8
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	22 87	1 9	4753	2	Y	79	57	1			30
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	24 70	1 9	4680	2	Y	64	71	1			23
04	5670	X	5638	-0-	-32	-0-	28 85	1 9	5525	2	Y	77	74	1			26
05	5394	X	5336	-0-	-58	-0-	5294	2	42	9	Y	38	52	1			12
06	5220	X	3719	-0-	-1501	-0-	3716	2	3	9	Y	3	14	1			1

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	39 139	1 9	1771	2	Y	126	185	1			75
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	35 127	1 9	1604	2	Y	115	91	1			99
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	39 130	1 9	1770	2	Y	118	88	1			129
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	37 74	1 9	1722	2	Y	67	154	1			42
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	38 67	1 9	1769	2	Y	61	46	1			57
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	35 58	1 9	1626	2	Y	53	47	1			63

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	246	-0-	-250	-0-	31	1	215	2	N	-0-					112
02	448	N	203	-0-	-245	-0-	28	1	175	2	N	-0-					112
03	465	N	229	-0-	-236	-0-	31	1	198	2	N	-0-	83	1			29
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	30	1	209	2	N	-0-					29
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	1	28	1			2
							1	9									
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

01	2914	X	2275	-0-	-639	-0-	28	1	2046	2	Y	183	160	1			87
							201	9									
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	26	1	2103	2	Y	133	178	1			42
							146	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	31	1	2394	2	Y	153					195
							168	9									
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	15	1	2346	2	Y	193	185	1			203
							212	9									
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	15	1	2435	2	Y	157	172	1			188
							173	9									
*06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	14	1	2285	2	Y	139	175	1			152
							153	9									

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

01	2232	N	1716	-0-	-516	-0-	27	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	24	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	27	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	27	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	28	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	27	1	1512	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

01	4745	4745	-0-	-0-	1025	16	1	4719	2	Y	9	21	1			2
						10	9									
02	4719	4719	-0-	-0-	1025	14	1	4704	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
03	5016	5016	-0-	-0-	1025	16	1	4992	2	Y	7	5	1			2
						8	9									
04	4637	4637	-0-	-0-	1025	15	1	4618	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
05	4663	4663	-0-	-0-	1025	16	1	4629	2	Y	16	12	1			5
						18	9									
*06	4110	4110	-0-	-0-	1025	15	1	4073	2	Y	20	17	1			8
						22	9									

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

01	1395	N	653	-0-	-742	-0-	607	2	46	9	N	42					172
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	530	2	83	9	N	75	186	1			61
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	524	2	40	9	N	36					97
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	519	2	24	9	N	22					119
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	26					145
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					145

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

01	12648	X	8574	-0-	-4074	-0-	16	1	8558	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	7872	-0-	-3552	-0-	14	1	7858	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	7850	-0-	-4798	-0-	16	1	7834	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	6650	-0-	-5590	-0-	15	1	6635	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	6557	-0-	-6091	-0-	16	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	5918	-0-	-2392	-0-	15	1	5903	2	N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

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

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	42	1	419	2	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

01	1953	N	1210	-0-	-743	-0-	16	1	1181	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
02	1764	N	1485	-0-	-279	-0-	14	1	1450	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1662	2	Y	47	37	1			17
							52	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	15	1	1583	2	Y	26	34	1			9
							29	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1621	2	37	9	Y	34	32	1			11
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1546	2	43	9	Y	39	34	1			16

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	8	1	956	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	172	-0-	-417	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	197	-0-	-373	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	10	1	2619	2	Y	166	116	1			144
							183	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	9	1	2149	2	Y	131	112	1			163
							144	9									
03	2635	X	2002	-0-	-633	-0-	10	1	1992	2	Y	-0-	163	1			-0-
04	2550	X	1978	-0-	-572	-0-	7	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	6	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2093	2	Y	21	11	1			10
							23	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	17	1	1359	2	Y	193	261	1			64
							212	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	15	1	1279	2	Y	208	206	1			66
							229	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	17	1	1436	2	Y	205	167	1			104
							226	9									
04	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	16	1	1265	2	Y	188	184	1			108
							207	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	18	1	1284	2	Y	240	188	1			160
							264	9									
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	18	1	1284	2	Y	131	211	1			80
							144	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	7	1	2153	2	Y	37	42	1			9
							41	9									
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	6	1	2043	2	Y	95	68	1			36
							105	9									
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	7	1	2704	2	Y	76	85	1			27
							84	9									
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	2	1	4022	2	Y	77	78	1			26
							85	9									
05	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10275	2	42	9	Y	38	52	1			12
*06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2578	2	6	9	Y	5	15	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	Y	21	45	1			14
							23	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	2	Y	26	30	1			10
							29	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	16	1	1528	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	15	1	1408	2	Y	13	11	1			5
							14	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	13	1	1139	2	Y	47	65	1			95
							52	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	Y	6	34	1			67
							7	9									
03	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	11	1	1141	2	Y	13	31	1			49
							14	9									
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	2	1	1128	2	Y	32	61	1			20
							35	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	9	1	1154	2	Y	28	21	1			27
							31	9									
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	8	1	1099	2	Y	29	22	1			34
							32	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	16	1	4712	2	Y	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	14	1	4215	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	16	1	4526	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	15	1	4605	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	16	1	4480	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3965	-0-	-625	-0-	15	1	3950	2	Y	-0-					-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
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	16	1	1297	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	594	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	1395	N	410	-0-	-985	-0-	16	1	394	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1290	N	888	-0-	-402	-0-	15	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	16	1	927	2	Y	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	14	1	862	2	Y	-0-					-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
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	16	1	3255	2	Y	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	14	1	3174	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	16	1	3725	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3248	-0-	-502	-0-	15	1	3233	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	16	1	3284	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3007	-0-	-413	-0-	15	1	2992	2	Y	-0-					-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
01	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	16	1	1310	2	Y	-0-					-0-
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	14	1	1878	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	1739	-0-	-1919	-0-	16	1	1723	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1813	-0-	-17	-0-	13	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	16	1	5214	2	Y	-0-					-0-
*06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	15	1	6413	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

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
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	16	1	5189	2	Y	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	14	1	5522	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	2898	-0-	-2744	-0-	16	1	2882	2	Y	-0-					-0-
04	5040	X	2013	-0-	-3027	-0-	15	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	3147	-0-	-2061	-0-	14	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	3848	-0-	-1612	-0-	15	1	3833	2	Y	-0-					-0-

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
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	16	1	4810	2	Y	41	43	1			10
							45	9									
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	14	1	4647	2	Y	58	46	1			22
							64	9									
03	5394	X	4986	-0-	-408	-0-	16	1	4918	2	Y	47	52	1			17
							52	9									
04	5220	X	3724	-0-	-1496	-0-	15	1	3695	2	Y	13	25	1			5
							14	9									
05	4867	X	3825	-0-	-1042	-0-	14	1	3783	2	Y	25	22	1			8
							28	9									
*06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	15	1	5832	2	Y	8	13	1			3
							9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. GAS	(I) 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	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-	16	1	3847	2	Y	45	53	1			11
								50	9									
02	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-	14	1	3860	2	Y	16	21	1			6
								18	9									
03	4588	X	4193	-0-		-395	-0-	16	1	4175	2	Y	2	7	1			1
								2	9									
04	4440	X	4329	-0-		-111	-0-	15	1	4312	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	4588	X	4072	-0-		-516	-0-	16	1	4055	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	4170	X	3324	-0-		-846	-0-	15	1	3308	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

01	3288	X	3288	-0-		-0-	-0-	16	1	3250	2	Y	20	18	1			5
								22	9									
02	2762	X	2762	-0-		-0-	-0-	14	1	2745	2	Y	3	7	1			1
								3	9									
03	3627	X	3038	-0-		-589	-0-	16	1	3018	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	3180	X	2969	-0-		-211	-0-	15	1	2950	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	3286	X	3026	-0-		-260	-0-	16	1	3010	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3180	X	2517	-0-		-663	-0-	15	1	2499	2	Y	3	2	1			1
								3	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

01	5099	X	5099	-0-		-0-	-0-	16	1	5032	2	Y	46	53	1			11
								51	9									
02	4474	X	4474	-0-		-0-	-0-	14	1	4407	2	Y	48	41	1			18
								53	9									
03	4838	X	4838	-0-		-0-	-0-	16	1	4764	2	Y	53	52	1			19
								58	9									
04	5311	X	5311	-0-		-0-	-0-	15	1	5266	2	Y	27	37	1			9
								30	9									
05	5580	X	5482	-0-		-98	-0-	15	1	5428	2	Y	35	33	1			11
								39	9									
06	4920	X	4388	-0-		-532	-0-	12	1	4331	2	Y	41	35	1			17
								45	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

01	4480	X	4480	-0-		-0-	-0-	16	1	4464	2	Y	-0-					-0-
02	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-	14	1	4408	2	Y	-0-					-0-
03	6883	X	6883	-0-		-0-	-0-	16	1	6867	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4005	-0-		-345	-0-	14	1	3991	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3993	-0-		-502	-0-	15	1	3978	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3371	-0-		-979	-0-	14	1	3351	2	Y	5	3	1			2
								6	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

01	908	N	908	-0-		-0-	-0-	16	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-		-0-	-0-	14	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	881	-0-		-80	-0-	16	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	735	-0-		-135	-0-	15	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-		-0-	-0-	16	1	731	2	Y	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-		-0-	-0-	15	1	650	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	16	1	5186	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	14	1	4924	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	6448	X	5171	-0-	-1277	-0-	16	1	5155	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5225	-0-	-1015	-0-	15	1	5210	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4249	-0-	-990	-0-	16	1	4229	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	5280	X	3568	-0-	-1712	-0-	15	1	3544	2	Y	8	6	1			3
							9	9									

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
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	16	1	8905	2	Y	-0-					-0-
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	14	1	7799	2	Y	-0-					-0-
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	16	1	8123	2	Y	-0-					-0-
04	7860	X	7291	-0-	-569	-0-	15	1	7264	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
05	8122	X	7388	-0-	-734	-0-	16	1	7211	2	Y	146	103	1			47
							161	9									
06	7860	X	6438	-0-	-1422	-0-	15	1	6331	2	Y	84	96	1			35
							92	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	16	1	4533	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	14	1	4336	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4630	-0-	-826	-0-	16	1	4614	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4516	-0-	-254	-0-	15	1	4501	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	16	1	4500	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	15	1	4091	2	Y	-0-					-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
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	16	1	6309	2	Y	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	14	1	5657	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	6262	X	4461	-0-	-1801	-0-	16	1	4432	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
04	6060	X	2748	-0-	-3312	-0-	15	1	2723	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
05	6262	X	2705	-0-	-3557	-0-	16	1	2686	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	6060	X	2431	-0-	-3629	-0-	15	1	2416	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	16	1	5833	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	14	1	5295	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	6107	X	5705	-0-	-402	-0-	16	1	5688	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	5730	X	5611	-0-	-119	-0-	15	1	5596	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	16	1	5607	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4947	-0-	-753	-0-	15	1	4932	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3270	2	Y	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	14	1	2990	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	16	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	15	1	3207	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	16	1	3145	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	15	1	2755	2	Y	-0-					-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
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	16	1	5150	2	Y	23	18	1			6
							25	9									
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	14	1	4601	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
03	5518	X	5021	-0-	-497	-0-	16	1	4988	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
04	5310	X	4272	-0-	-1038	-0-	15	1	4240	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	16	1	4175	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
06	5010	X	3656	-0-	-1354	-0-	15	1	3632	2	Y	8	10	1			3
							9	9									

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
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	16	1	4185	2	Y	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	14	1	3870	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	16	1	4324	2	Y	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	15	1	4114	2	Y	-0-					-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	16	1	4261	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3734	-0-	-316	-0-	15	1	3719	2	Y	-0-					-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
01	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	16	1	7468	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	14	1	6911	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	16	1	7661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	15	1	7313	2	Y	-0-					-0-
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	16	1	7696	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6886	-0-	-524	-0-	15	1	6869	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	16	1	5006	2	Y	-0-					-0-
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	14	1	4885	2	Y	-0-					-0-
03	8401	X	5504	-0-	-2897	-0-	16	1	5488	2	Y	-0-					-0-
04	8130	X	6361	-0-	-1769	-0-	15	1	6346	2	Y	-0-					-0-
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	13	1	6164	2	Y	-0-					-0-
*06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	15	1	6359	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	16	1	5201	2	Y	-0-					-0-
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	14	1	4500	2	Y	-0-					-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	16	1	4786	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4360	-0-	-200	-0-	15	1	4345	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	16	1	4435	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	3926	-0-	-634	-0-	15	1	3911	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	16	1	6129	2	Y	-0-					-0-
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	14	1	5909	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6318	-0-	-285	-0-	16	1	6302	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5949	-0-	-141	-0-	15	1	5934	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	16	1	5517	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	4936	-0-	-1424	-0-	15	1	4921	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	16	1	8247	2	Y	-0-					-0-
02	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	14	1	10117	2	Y	-0-					-0-
03	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	16	1	10445	2	Y	-0-					-0-
04	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	15	1	9507	2	Y	-0-					-0-
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	16	1	9785	2	Y	-0-					-0-
06	10860	X	8185	-0-	-2675	-0-	15	1	8170	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

01	T. A.		308	-0-	308	308	2	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		144	-0-	144	452	1	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	657	X	205	-0-	-452	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	16	1	4481	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	14	1	3872	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	16	1	3793	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	15	1	3928	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	16	1	4019	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	3780	X	3419	-0-	-361	-0-	15	1	3400	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	16	1	5424	2	Y	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	14	1	4598	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5261	-0-	-195	-0-	16	1	5245	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5187	-0-	-63	-0-	15	1	5172	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5301	-0-	-124	-0-	16	1	5285	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4678	-0-	-572	-0-	15	1	4663	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	16	1	7708	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	14	1	6971	2	Y	26	19	1			10
							29	9									
03	7967	X	7887	-0-	-80	-0-	16	1	7871	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	7710	X	7700	-0-	-10	-0-	15	1	7685	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7709	-0-	-103	-0-	16	1	7693	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6681	-0-	-849	-0-	15	1	6666	2	Y	-0-					-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
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	16	1	6835	2	Y	47	58	1			22
							52	9									
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	14	1	6200	2	Y	25	39	1			8
							28	9									
03	6386	X	5304	-0-	-1082	-0-	16	1	5241	2	Y	43	27	1			24
							47	9									
04	6180	X	5159	-0-	-1021	-0-	15	1	5078	2	Y	60	77	1			7
							66	9									
05	6386	X	5553	-0-	-833	-0-	16	1	5463	2	Y	67	22	1			52
							74	9									
06	6180	X	5466	-0-	-714	-0-	15	1	5362	2	Y	81	91	1			42
							89	9									

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
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	16	1	6357	2	Y	-0-					-0-
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	14	1	5486	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	16	1	5942	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5500	-0-	-980	-0-	15	1	5485	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5475	-0-	-1035	-0-	16	1	5459	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	4692	-0-	-1488	-0-	15	1	4677	2	Y	-0-					-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
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	16	1	5227	2	Y	-0-					-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	14	1	4576	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4950	-0-	-661	-0-	16	1	4934	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4804	-0-	-626	-0-	15	1	4789	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	16	1	4887	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4252	-0-	-818	-0-	15	1	4237	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	16	1	3046	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	14	1	2482	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	16	1	2989	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	15	1	2839	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	16	1	2874	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	15	1	2664	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	5986	X	5986	-0-		-0-		-0-		16	1	5891	2	Y	72	64	1			18
										79	9									
02	5330	X	5330	-0-		-0-		-0-		14	1	5314	2	Y	2	19	1			1
										2	9									
03	6386	X	5927	-0-		-459		-0-		16	1	5911	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	6431	X	6431	-0-		-0-		-0-		15	1	6416	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	6267	-0-		-119		-0-		16	1	6251	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5444	-0-		-346		-0-		15	1	5429	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	6468	X	6468	-0-		-0-		-0-		16	1	6452	2	Y	-0-					-0-
02	6034	X	6034	-0-		-0-		-0-		14	1	6020	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6595	-0-		-101		-0-		16	1	6579	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6223	-0-		-257		-0-		15	1	6208	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6360	-0-		-119		-0-		16	1	6344	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5621	-0-		-859		-0-		15	1	5606	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	5149	X	5149	-0-		-0-		-0-		16	1	5133	2	Y	-0-					-0-
02	4833	X	4833	-0-		-0-		-0-		14	1	4819	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5215	-0-		-768		-0-		16	1	5199	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4762	-0-		-728		-0-		15	1	4747	2	Y	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-		-0-		-0-		16	1	5145	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4480	-0-		-710		-0-		15	1	4465	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

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
01	3719	X	3719	-0-		-0-		-0-		16	1	3703	2	Y	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-		-0-		-0-		14	1	3300	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3504	-0-		-247		-0-		16	1	3488	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3259	-0-		-371		-0-		15	1	3244	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3410	-0-		-341		-0-		16	1	3394	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2772	-0-		-828		-0-		15	1	2757	2	Y	-0-					-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. 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
01	5976	X	5976	-0-		-0-		-0-		16	1	5865	2	Y	86	91	1			21
										95	9									
02	5021	X	5021	-0-		-0-		-0-		14	1	4933	2	Y	67	63	1			25
										74	9									
03	6200	X	5626	-0-		-574		-0-		16	1	5558	2	Y	47	55	1			17
										52	9									
04	6000	X	5564	-0-		-436		-0-		15	1	5473	2	Y	69	62	1			24
										76	9									
05	5983	X	5590	-0-		-393		-0-		16	1	5561	2	Y	12	32	1			4
										13	9									
06	5790	X	4847	-0-		-943		-0-		15	1	4826	2	Y	5	7	1			2
										6	9									

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. 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
01	7670	X	7670	-0-		-0-		-0-		16	1	7654	2	Y	-0-					-0-
02	6621	X	6621	-0-		-0-		-0-		14	1	6607	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7327	-0-		-423		-0-		16	1	7311	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7153	-0-		-347		-0-		15	1	7138	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7435	-0-		-315		-0-		16	1	7419	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6486	-0-		-924		-0-		15	1	6471	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	16 134	1 9	6554	2	Y	122	99	1			57
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	14 190	1 9	6405	2	Y	173	172	1			58
03	7905	X	7212	-0-	-693	-0-	16 155	1 9	7041	2	Y	141	120	1			79
04	7650	X	7191	-0-	-459	-0-	15 164	1 9	7012	2	Y	149	210	1			18
05	7905	X	6794	-0-	-1111	-0-	16 128	1 9	6650	2	Y	116	44	1			90
06	7080	X	4914	-0-	-2166	-0-	15 121	1 9	4778	2	Y	110	143	1			57

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
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	16	1	4000	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	14	1	3290	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3621	-0-	-750	-0-	16	1	3605	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	15	1	3959	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3856	-0-	-515	-0-	16	1	3840	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3397	-0-	-503	-0-	15	1	3382	2	Y	-0-					-0-

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
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	20 134	1 9	3569	2	Y	122	169	1			167
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	18 53	1 9	3079	2	Y	48					215
03	4061	X	2622	-0-	-1439	-0-	20 44	1 9	2558	2	Y	40	170	1			85
04	3930	X	1667	-0-	-2263	-0-	18 40	1 9	1609	2	Y	36					121
05	3720	X	1479	-0-	-2241	-0-	19	1	1460	2	Y	-0-					121
*06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	17 109	1 9	3784	2	Y	99					220

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
01	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-					-0-
03	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	16 51	1 9	4242	2	Y	46	45	1			11
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	14 46	1 9	4220	2	Y	42	37	1			16
03	5549	X	4800	-0-	-749	-0-	16 50	1 9	4734	2	Y	45	45	1			16
04	5160	X	4517	-0-	-643	-0-	15 52	1 9	4450	2	Y	47	47	1			16
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	16 61	1 9	4419	2	Y	55	53	1			18
06	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	15 57	1 9	4082	2	Y	52	48	1			22

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	16 79	1 9	11630	2	Y	72	79	1			18
02	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	14 112	1 9	10263	2	Y	102	81	1			39
03	12710	X	11384	-0-	-1326	-0-	16 119	1 9	11249	2	Y	108	108	1			39
04	11850	X	11179	-0-	-671	-0-	15 94	1 9	11070	2	Y	85	95	1			29
05	11718	X	10961	-0-	-757	-0-	16 101	1 9	10844	2	Y	92	91	1			30
06	11340	X	9790	-0-	-1550	-0-	15 108	1 9	9667	2	Y	98	87	1			41

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
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	16	1	6419	2	Y	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	14	1	5678	2	Y	-0-					-0-
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	16	1	8079	2	Y	-0-					-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	15	1	5521	2	Y	-0-					-0-
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	16	1	5433	2	Y	-0-					-0-
*06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	7554	2	Y	7	4	1			3

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
01	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	16 378	1 9	13475	2	Y	344	357	1			85
02	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	14 380	1 9	12204	2	Y	345	299	1			131
03	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	16 358	1 9	13220	2	Y	325	339	1			117
04	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	15 288	1 9	12347	2	Y	262	290	1			89
05	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	16 330	1 9	12524	2	Y	300	292	1			97
06	12420	X	11156	-0-	-1264	-0-	15 336	1 9	10805	2	Y	305	275	1			127

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
01	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	16 77	1 9	12472	2	Y	70	72	1			17
02	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	14 79	1 9	11136	2	Y	72	62	1			27
03	14074	X	12597	-0-	-1477	-0-	16 84	1 9	12497	2	Y	76	76	1			27
04	12930	X	11945	-0-	-985	-0-	15 62	1 9	11868	2	Y	56	64	1			19
05	12989	X	12828	-0-	-161	-0-	16 77	1 9	12735	2	Y	70	66	1			23
06	12150	X	10207	-0-	-1943	-0-	15 66	1 9	10126	2	Y	60	58	1			25

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	16	1	14212	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	14	1	12313	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	14539	X	13215	-0-	-1324	-0-	16	1	13184	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	14010	X	12619	-0-	-1391	-0-	15	1	12549	2	Y	50	38	1			17
							55	9									
05	14477	X	12461	-0-	-2016	-0-	16	1	12383	2	Y	56	55	1			18
							62	9									
06	13770	X	10524	-0-	-3246	-0-	14	1	10457	2	Y	48	46	1			20
							53	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7844 - 10698

01	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	16	1	9596	2	Y	-0-					-0-
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	14	1	8467	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	6628	-0-	-2672	-0-	16	1	6612	2	Y	-0-					-0-
04	9300	X	6092	-0-	-3208	-0-	15	1	6077	2	Y	-0-					-0-
05	9610	X	6110	-0-	-3500	-0-	16	1	6094	2	Y	-0-					-0-
06	8918	X	5495	-0-	-3423	-0-	15	1	5480	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	16	1	6925	2	Y	-0-					-0-
02	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	14	1	5685	2	Y	-0-					-0-
03	8122	X	6961	-0-	-1161	-0-	16	1	6945	2	Y	-0-					-0-
04	7860	X	7368	-0-	-492	-0-	15	1	7353	2	Y	-0-					-0-
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	16	1	7524	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6554	-0-	-166	-0-	15	1	6539	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	16	1	7494	2	Y	93	100	1			23
							102	9									
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	14	1	6673	2	Y	95	82	1			36
							105	9									
03	8742	X	7518	-0-	-1224	-0-	16	1	7392	2	Y	100	100	1			36
							110	9									
04	8070	X	7899	-0-	-171	-0-	15	1	7777	2	Y	97	100	1			33
							107	9									
05	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	16	1	7389	2	Y	115	111	1			37
							127	9									
06	7380	X	6556	-0-	-824	-0-	15	1	6463	2	Y	71	79	1			29
							78	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	Y	33	32	1			8
							36	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	634	2	Y	30	29	1			11
							33	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	Y	47	43	1			15
							52	9									
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	3	17	1			1
							3	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	16	1	9654	2	Y	300	316	1			74
							330	9									
02	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	14	1	8608	2	Y	307	265	1			116
							338	9									
03	10075	X	9445	-0-	-630	-0-	16	1	9112	2	Y	288	301	1			103
							317	9									
04	9750	X	8916	-0-	-834	-0-	15	1	8527	2	Y	340	328	1			115
							374	9									
05	10075	X	9548	-0-	-527	-0-	16	1	9057	2	Y	432	408	1			139
							475	9									
06	9690	X	8948	-0-	-742	-0-	15	1	8594	2	Y	308	319	1			128
							339	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	16	1	5689	2	Y	-0-					-0-
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	14	1	5260	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5407	-0-	-1041	-0-	16	1	5391	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5509	-0-	-731	-0-	15	1	5494	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5203	-0-	-811	-0-	16	1	5187	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	4821	-0-	-819	-0-	15	1	4806	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	16	1	6347	2	N	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	14	1	5729	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6401	-0-	-1101	-0-	16	1	6385	2	N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	15	1	6344	2	N	-0-					-0-
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	16	1	6407	2	N	-0-					-0-
*06	6150	X	5686	-0-	-464	-0-	15	1	5671	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	16	1	4660	2	Y	-0-					-0-
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	14	1	4010	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4856	-0-	-11	-0-	16	1	4840	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4630	-0-	-80	-0-	15	1	4615	2	Y	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	16	1	4883	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3928	-0-	-602	-0-	15	1	3913	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

01	0	W	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
02	0	W	14	-0-	14	61	14	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	411	-0-	-54	-0-	13 1	1 9	398	2	Y	-0-					-0-
*02	420	N	414	-0-	-6	-0-	50	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	54	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	55 1	1 9	371	2	Y	1	1	1			-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	363	2	Y	4	2	1			2

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
01	SWR	10	1813	-0-	1813	57779	351 10	1 9	1452	2	Y	9	12	1			4
*02	SWR	10	1772	-0-	1772	59551	509 7	1 9	1256	2	Y	6	6	1			4
03	SWR	10	1842	-0-	1842	61393	540 9	1 9	1293	2	Y	8	8	1			4
04	SWR	10	1684	-0-	1684	63077	504 11	1 9	1169	2	Y	10	10	1			4
05	SWR	10	1609	-0-	1609	64686	490 7	1 9	1112	2	Y	6	7	1			3
06	SWR	10	1469	-0-	1469	66155	449 4	1 9	1016	2	Y	4	3	1			4

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	1 4	1 9	34	2	Y	4	3	1			1
*02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4 12	1 9	27	2	Y	11					12
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					12
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	33	2	Y	1	11	1			2
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5 7	1 9	35	2	Y	6					8
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	42	2	Y	7					15

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3946	-0-	-859	-0-	123	1	3787	2	Y	33	38	1			28
							36	9									
*02	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	453	1	3277	2	Y	32	36	1			24
							35	9									
03	4805	X	4245	-0-	-560	-0-	530	1	3669	2	Y	42	37	1			29
							46	9									
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	520	1	3526	2	Y	28	48	1			9
							31	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	554	1	3730	2	Y	39	29	1			19
							43	9									
*06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	530	1	3558	2	Y	36	35	1			20
							40	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	313	1	1293	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	428	1	1058	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	557	1	1333	2	Y	10	8	1	2	8	2
							11	9									
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	503	1	1168	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	516	1	1169	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	430	1	972	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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
01	SWR 10		3665	-0-	3665	136138	836	1	2820	2	Y	8	18	1			6
							9	9									
*02	SWR 10		3470	-0-	3470	139608	759	1	2702	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
03	SWR 10		3697	-0-	3697	143305	848	1	2841	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
04	SWR 10		4112	-0-	4112	147417	977	1	3132	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
05	SWR 10		4263	-0-	4263	151680	1046	1	3210	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	SWR 10		4294	-0-	4294	155974	1040	1	3248	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

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
01	SWR 10		285	-0-	285	9624	65	1	220	2	Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		256	-0-	256	9880	56	1	199	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	SWR 10		226	-0-	226	10106	51	1	173	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	SWR 10		168	-0-	168	10274	40	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	SWR 10		232	-0-	232	10506	56	1	173	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	SWR 10		148	-0-	148	10654	36	1	111	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR	10	4459	-0-		4459	128277	1018	1	3432	2	Y	8	25	1			13
								9	9									
*02	SWR	10	3978	-0-		3978	132255	870	1	3099	2	Y	8	10	1			11
								9	9									
03	SWR	10	4462	-0-		4462	136717	1023	1	3430	2	Y	8	8	1			11
								9	9									
04	SWR	10	4243	-0-		4243	140960	1007	1	3229	2	Y	6	7	1			10
								7	9									
05	SWR	10	4218	-0-		4218	145178	1034	1	3172	2	Y	11	10	1			11
								12	9									
06	SWR	10	4220	-0-		4220	149398	1022	1	3190	2	Y	7	9	1			9
								8	9									

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. GAS	(I) 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	1333	N	717	-0-		-616	-0-	21	1	633	2	Y	57	46	1			31
								63	9									
*02	1372	N	410	-0-		-962	-0-	47	1	341	2	Y	20	33	1			18
								22	9									
03	1023	N	385	-0-		-638	-0-	46	1	317	2	Y	20	23	1			15
								22	9									
04	786	N	786	-0-		-0-	-0-	98	1	669	2	Y	17	31	1			1
								19	9									
05	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	175	1	1179	2	Y	46	32	1			15
								51	9									
*06	449	N	449	-0-		-0-	-0-	56	1	378	2	Y	14	21	1			8
								15	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4216	X	3075	-0-		-1141	-0-	95	1	2945	2	Y	32	32	1			25
								35	9									
*02	3388	X	3127	-0-		-261	-0-	376	1	2716	2	Y	32	33	1			24
								35	9									
03	3751	X	3490	-0-		-261	-0-	435	1	3009	2	Y	42	36	1			30
								46	9									
04	3300	X	3143	-0-		-157	-0-	400	1	2712	2	Y	28	48	1			10
								31	9									
05	3472	X	3298	-0-		-174	-0-	421	1	2838	2	Y	35	27	1			18
								39	9									
06	3390	X	2716	-0-		-674	-0-	349	1	2339	2	Y	25	27	1			16
								28	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2728	X		1707	-0-	-1021	-0-	53	1	1650	2	Y	4	10	1			2
								4	9									
*02	2464	X		640	-0-	-1824	-0-	76	1	552	2	Y	11					13
								12	9									
03	2480	X		433	-0-	-2047	-0-	54	1	375	2	Y	4					17
								4	9									
04	2400	X		465	-0-	-1935	-0-	59	1	400	2	Y	5	20	1			2
								6	9									
05	2480	X		431	-0-	-2049	-0-	55	1	368	2	Y	7					9
								8	9									
06	420	N		364	-0-	-56	-0-	46	1	310	2	Y	7					16
								8	9									

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
01	3379	X		2890	-0-	-489	-0-	90	1	2765	2	Y	32	30	1			21
								35	9									
*02	2884	X		2794	-0-	-90	-0-	335	1	2424	2	Y	32	33	1			20
								35	9									
03	3193	X		3088	-0-	-105	-0-	384	1	2659	2	Y	41	36	1			25
								45	9									
04	2820	X		2803	-0-	-17	-0-	356	1	2416	2	Y	28	48	1			5
								31	9									
05	3100	X		2868	-0-	-232	-0-	366	1	2463	2	Y	35	27	1			13
								39	9									
06	3000	X		2731	-0-	-269	-0-	342	1	2298	2	Y	83	64	1			32
								91	9									

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
01	2883	X		2557	-0-	-326	-0-	79	1	2443	2	Y	32	30	1			20
								35	9									
*02	2548	X		2495	-0-	-53	-0-	299	1	2161	2	Y	32	33	1			19
								35	9									
03	2861	X		2861	-0-	-0-	-0-	355	1	2461	2	Y	41	35	1			25
								45	9									
04	2765	X		2765	-0-	-0-	-0-	350	1	2379	2	Y	33	52	1			6
								36	9									
05	2898	X		2898	-0-	-0-	-0-	365	1	2461	2	Y	65	46	1			25
								72	9									
06	2760	X		2757	-0-	-3	-0-	355	1	2382	2	Y	18	29	1			14
								20	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X		2394	-0-	-396	-0-	74	1	2285	2	Y	32	29	1			21
								35	9									
*02	2380	X		2380	-0-	-0-	-0-	285	1	2060	2	Y	32	32	1			21
								35	9									
03	2611	N		2611	-0-	-0-	-0-	324	1	2242	2	Y	41	35	1			27
								45	9									
04	2505	N		2505	-0-	-0-	-0-	318	1	2156	2	Y	28	47	1			8
								31	9									
05	2635	N		2611	-0-	-24	-0-	332	1	2240	2	Y	35	26	1			17
								39	9									
06	2520	N		2489	-0-	-31	-0-	320	1	2149	2	Y	18	22	1			13
								20	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	3435	-0-	3435	58622	667	1	2759	2	Y	8	13	1			1
						9	9									
*02	SWR 10	3428	-0-	3428	62050	985	1	2431	2	Y	11	10	1			2
						12	9									
03	SWR 10	3791	-0-	3791	65841	1114	1	2666	2	Y	10	11	1			1
						11	9									
04	SWR 10	3748	-0-	3748	69589	1128	1	2619	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	SWR 10	3824	-0-	3824	73413	1168	1	2648	2	Y	7	6	1			1
						8	9									
06	SWR 10	3665	-0-	3665	77078	1121	1	2537	2	Y	6	4	1			3
						7	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

01	SWR 10	1768	-0-	1768	67031	344	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*02	SWR 10	638	-0-	638	67669	184	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	SWR 10	289	-0-	289	67958	85	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	SWR 10	397	-0-	397	68355	119	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	SWR 10	287	-0-	287	68642	88	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	SWR 10	769	-0-	769	69411	235	1	533	2	Y	1					1
						1	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

01	SWR 10	3968	-0-	3968	109043	903	1	3046	2	Y	17	36	1			9
						19	9									
*02	SWR 10	3498	-0-	3498	112541	763	1	2718	2	Y	15	16	1			8
						17	9									
03	SWR 10	3835	-0-	3835	116376	879	1	2945	2	Y	10	12	1			6
						11	9									
04	SWR 10	3510	-0-	3510	119886	832	1	2670	2	Y	7	9	1			4
						8	9									
05	SWR 10	2886	-0-	2886	122772	708	1	2171	2	Y	6	8	1			2
						7	9									
06	SWR 10	3055	-0-	3055	125827	739	1	2308	2	Y	7	9	1			-0-
						8	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

01	SWR 10	2296	-0-	2296	114935	444	1	1837	2	Y	14	19	1			2
						15	9									
*02	SWR 10	2159	-0-	2159	117094	617	1	1524	2	Y	16	13	1			5
						18	9									
03	SWR 10	2887	-0-	2887	119981	844	1	2020	2	Y	21	21	1			5
						23	9									
04	SWR 10	2338	-0-	2338	122319	693	1	1608	2	Y	34	30	1			9
						37	9									
05	SWR 10	1695	-0-	1695	124014	515	1	1167	2	Y	12	17	1			4
						13	9									
06	SWR 10	2061	-0-	2061	126075	629	1	1423	2	Y	8	6	1			6
						9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	3720	X	2953	-0-	-767	-0-	92	1	2848	2	Y	12	47	1			12
							13	9									
*02	3248	X	2580	-0-	-668	-0-	312	1	2254	2	Y	13					25
							14	9									
03	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	426	1	2949	2	Y	15					40
							17	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	429	1	2914	2	Y	6	39	1			7
							7	9									
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	437	1	2944	2	Y	6					13
							7	9									
06	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	414	1	2782	2	Y	7					20
							8	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		4869	-0-	4869	146983	1110	1	3745	2	Y	13	32	1			15
							14	9									
*02	SWR 10		4314	-0-	4314	151297	944	1	3360	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
03	SWR 10		4556	-0-	4556	155853	1043	1	3495	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
04	SWR 10		3975	-0-	3975	159828	943	1	3026	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
05	SWR 10		4121	-0-	4121	163949	1012	1	3103	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
06	SWR 10		3807	-0-	3807	167756	923	1	2880	2	Y	4	6	1			6
							4	9									

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
01	7285	X	5347	-0-	-1938	-0-	1039	1	4298	2	Y	9	18	1			6
							10	9									
*02	6300	X	3034	-0-	-3266	-0-	873	1	2155	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	6975	X	3594	-0-	-3381	-0-	1056	1	2528	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	5520	X	3198	-0-	-2322	-0-	960	1	2228	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	5704	X	3281	-0-	-2423	-0-	996	1	2260	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
06	5160	X	2389	-0-	-2771	-0-	727	1	1645	2	Y	15	9	1			13
							17	9									

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
01	SWR 10		5689	-0-	5689	147649	1298	1	4377	2	Y	13	31	1			10
							14	9									
*02	SWR 10		5211	-0-	5211	152860	1141	1	4062	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
03	SWR 10		5580	-0-	5580	158440	1281	1	4295	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
04	SWR 10		5226	-0-	5226	163666	1241	1	3982	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
05	SWR 10		5730	-0-	5730	169396	1407	1	4316	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	SWR 10		5577	-0-	5577	174973	1352	1	4221	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	136007					Y	1	19	1			6
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	136007					Y	5					11
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	136007					Y	5					16
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	136007					Y	1	14	1			3
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	136007					Y	3					6
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	136007					Y	1					7

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	170	1	574	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	262	1	932	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	155	1	519	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	258	1	826	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	193	1	592	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	171	1	534	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

01	SWR 10		9479	-0-	9479	296693	1836	1	7590	2	Y	48	78	1			22
							53	9									
*02	SWR 10		9302	-0-	9302	305995	2667	1	6585	2	Y	45	44	1			23
							50	9									
03	SWR 10		9940	-0-	9940	315935	2922	1	6992	2	Y	24	34	1			13
							26	9									
04	SWR 10		9798	-0-	9798	325733	2934	1	6812	2	Y	47	42	1			18
							52	9									
05	SWR 10		10130	-0-	10130	335863	3082	1	6990	2	Y	53	49	1			22
							58	9									
06	SWR 10		9707	-0-	9707	345570	2968	1	6714	2	Y	23	17	1			28
							25	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

01	SWR 10		5648	-0-	5648	218548	1092	1	4513	2	Y	39	46	1			14
							43	9									
*02	SWR 10		5551	-0-	5551	224099	1584	1	3912	2	Y	50	41	1			23
							55	9									
03	SWR 10		6167	-0-	6167	230266	1811	1	4333	2	Y	21	32	1			12
							23	9									
04	SWR 10		6032	-0-	6032	236298	1802	1	4182	2	Y	44	39	1			17
							48	9									
05	SWR 10		6426	-0-	6426	242724	1944	1	4409	2	Y	66	58	1			25
							73	9									
06	SWR 10		6282	-0-	6282	249006	1905	1	4308	2	Y	63	35	1			53
							69	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR	10	3068	-0-		3068	86302	671	1	2261	2	Y	124	188	1			70
								136	9									
*02	SWR	10	2792	-0-		2792	89094	578	1	2058	2	Y	142	118	1			94
								156	9									
03	SWR	10	3090	-0-		3090	92184	673	1	2257	2	Y	145	124	1			115
								160	9									
04	SWR	10	3019	-0-		3019	95203	671	1	2154	2	Y	176	148	1			143
								194	9									
05	SWR	10	3038	-0-		3038	98241	715	1	2195	2	Y	116	138	1			121
								128	9									
06	SWR	10	2888	-0-		2888	101129	671	1	2096	2	Y	110	139	1			92
								121	9									

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. GAS	(I) 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	6324	X	4487	-0-		-1837	-0-	1024	1	3454	2	Y	8	24	1			9
								9	9									
*02	5432	X	3826	-0-		-1606	-0-	837	1	2980	2	Y	8	9	1			8
								9	9									
03	5859	X	4065	-0-		-1794	-0-	932	1	3124	2	Y	8	8	1			8
								9	9									
04	5610	X	3861	-0-		-1749	-0-	916	1	2939	2	Y	5	7	1			6
								6	9									
05	5177	X	3623	-0-		-1554	-0-	889	1	2728	2	Y	5	6	1			5
								6	9									
06	4350	X	3533	-0-		-817	-0-	856	1	2673	2	Y	4	6	1			3
								4	9									

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. GAS	(I) 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	4856	X	4856	-0-		-0-	-0-	152	1	4695	2	Y	8	45	1			11
								9	9									
*02	4891	X	4891	-0-		-0-	-0-	593	1	4284	2	Y	13					24
								14	9									
03	5368	X	5368	-0-		-0-	-0-	676	1	4680	2	Y	11					35
								12	9									
04	4842	X	4842	-0-		-0-	-0-	622	1	4218	2	Y	2	31	1			6
								2	9									
05	5085	X	5085	-0-		-0-	-0-	656	1	4422	2	Y	6					12
								7	9									
*06	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	614	1	4121	2	Y	10					22
								11	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7155	X	7155	-0-		-0-	-0-	224	1	6922	2	Y	8	39	1			7
								9	9									
*02	6501	X	6501	-0-		-0-	-0-	788	1	5699	2	Y	13					20
								14	9									
03	7521	X	7521	-0-		-0-	-0-	947	1	6557	2	Y	15					35
								17	9									
04	7113	X	7113	-0-		-0-	-0-	913	1	6193	2	Y	6	37	1			4
								7	9									
05	7511	X	7511	-0-		-0-	-0-	970	1	6533	2	Y	7					11
								8	9									
*06	6648	X	6648	-0-		-0-	-0-	861	1	5779	2	Y	7					18
								8	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	5084	X	4908	-0-	-176	-0-	907	1	3749	2	Y	229	336	1			100
							252	9									
*02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1359	1	3355	2	Y	163	170	1			93
							179	9									
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	1517	1	3632	2	Y	239	242	1			90
							263	9									
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	1450	1	3367	2	Y	219	215	1			94
							241	9									
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	1498	1	3397	2	Y	184	193	1			85
							202	9									
06	4920	X	4688	-0-	-232	-0-	1384	1	3131	2	Y	157	95	1			147
							173	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	138	1	4263	2	Y	49	55	1			40
							54	9									
*02	4004	X	3602	-0-	-402	-0-	433	1	3134	2	Y	32	44	1			28
							35	9									
03	4805	X	4269	-0-	-536	-0-	533	1	3690	2	Y	42	40	1			30
							46	9									
04	4650	X	4078	-0-	-572	-0-	520	1	3526	2	Y	29	50	1	1	8	8
							32	9									
05	4805	X	4266	-0-	-539	-0-	546	1	3681	2	Y	35	27	1			16
							39	9									
06	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	518	1	3477	2	Y	18	22	1			12
							20	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	X	579	-0-	-568	-0-	18	1	549	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
*02	980	X	751	-0-	-229	-0-	89	1	640	2	Y	20	15	1			10
							22	9									
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	133	1	921	2	Y	28	21	1			17
							31	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	99	1	671	2	Y	16	27	1	1	8	5
							18	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	144	1	969	2	Y	24	17	1			12
							26	9									
06	1050	N	887	-0-	-163	-0-	114	1	763	2	Y	9	12	1			9
							10	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1774	-0-	-1295	-0-	55	1	1712	2	Y	6	31	1			4
							7	9									
*02	2240	X	1016	-0-	-1224	-0-	122	1	884	2	Y	9					13
							10	9									
03	2480	X	1170	-0-	-1310	-0-	146	1	1012	2	Y	11					24
							12	9									
04	1950	X	1021	-0-	-929	-0-	131	1	887	2	Y	3	26	1			1
							3	9									
05	1767	X	1225	-0-	-542	-0-	158	1	1063	2	Y	4					5
							4	9									
06	1710	X	1004	-0-	-706	-0-	130	1	870	2	Y	4					9
							4	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1136	-0-	-569	-0-	1132	2	4	9	N	4					37
02	1400	N	1219	-0-	-181	-0-	1219	2			N	-0-					37
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	2	7	9	N	6					43
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1418	2	9	9	N	8					51
05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1278	2	11	9	N	10					61
06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1487	2	11	9	N	10					71

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3105	2	29	9	N	26					175
02	2240	X	687	-0-	-1553	-0-	687	2			N	-0-					175
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					175
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					175
05	2480	X	899	-0-	-1581	-0-	869	2	30	9	N	27					85
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					85

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

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

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
DUDLEY, KATE WELL #: 1 RRCID -> 216617 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7637

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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2509	2	62	9	N	56					98
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2373	2	2	9	N	2					100
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	N	12					112
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2459	2	31	9	N	28					140
05	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	2220	2			N	-0-					140
*06	2550	X	2339	-0-	-211	-0-	2266	2	73	9	N	66	154	1			52

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3485	2	86	9	N	78					125
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4987	2	8	9	N	7					132
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5923	2	73	9	N	66					198
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5838	2	33	9	N	30	181	1			47
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5478	2	44	9	N	40					87
*06	4950	X	4931	-0-	-19	-0-	4899	2	32	9	N	29	34	1			82

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

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

HOLT, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126766 COMPL. DATE 01/17/1988 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8095 - 8646

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 128174 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7588 - 8760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7464 - 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
01	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	336 13	1 9	2414	2	N	12	167	1			48
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	352 24	1 9	2371	2	N	22					70
03	2914	X	2486	-0-	-428	-0-	177 68	1 9	2241	2	N	62					132
04	2820	X	1879	-0-	-941	-0-	156 11	1 9	1712	2	N	10					142
05	2914	X	1737	-0-	-1177	-0-	147	1	1590	2	N	-0-					142
06	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	132 12	1 9	1363	2	N	11					153

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	35	1	250	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	31	1	208	2	Y	6					14
							7	9									
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	7					21
							8	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	1					13
							1	9									
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	25	1	263	2	Y	1	11	1			3
							1	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

01	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	265	1	1909	2	Y	94	127	1			48
							103	9									
02	2128	N	2093	-0-	-35	-0-	258	1	1738	2	Y	88	39	1			97
							97	9									
03	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	153	1	1941	2	Y	74	88	1			83
							81	9									
04	2190	N	1607	-0-	-583	-0-	126	1	1386	2	Y	86	93	1			76
							95	9									
05	2325	N	1305	-0-	-1020	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-	76	1			-0-
06	2100	N	1138	-0-	-962	-0-	100	1	1038	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

01	T. A.		5630	-0-	5630	5630	684	1	4917	2	Y	26	55	1			26
							29	9									
02	T. A.		4861	-0-	4861	10491	625	1	4215	2	Y	19					45
							21	9									
03	14697	X	4206	-0-	-10491	-0-	306	1	3879	2	Y	19					64
							21	9									
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	291	1	3202	2	Y	20	47	1			37
							22	9									
05	5642	X	3987	-0-	-1655	-0-	333	1	3603	2	Y	46					83
							51	9									
06	5460	X	3898	-0-	-1562	-0-	343	1	3547	2	Y	7	67	1			23
							8	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

01	2015	N	1634	-0-	-381	-0-	269	1	1365	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2083	-0-	-1079	-0-	252	1	1812	2	Y	17	28	1			17
							19	9									
02	2520	X	1521	-0-	-999	-0-	195	1	1314	2	Y	11					28
							12	9									
03	2759	X	1384	-0-	-1375	-0-	101	1	1275	2	Y	7					35
							8	9									
04	2670	X	1249	-0-	-1421	-0-	104	1	1138	2	Y	6	25	1			16
							7	9									
05	2077	X	1141	-0-	-936	-0-	96	1	1045	2	Y	-0-					16
06	2010	X	1078	-0-	-932	-0-	95	1	983	2	Y	-0-	13	1			3

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	661	1	4757	2	Y	21	29	1			11
							23	9									
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	616	1	4149	2	Y	18	9	1			20
							20	9									
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	381	1	4832	2	Y	8	18	1			10
							9	9									
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	436	1	4794	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	465	1	5036	2	Y	16	11	1			12
							18	9									
*06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	471	1	4872	2	Y	19	19	1			12
							21	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	744	1	5350	2	Y	13					30
							14	9									
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	777	1	5238	2	Y	13					43
							14	9									
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	433	1	5491	2	Y	12	37	1			18
							13	9									
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	431	1	4739	2	Y	29					47
							32	9									
05	4526	X	2807	-0-	-1719	-0-	235	1	2542	2	Y	27	46	1			28
							30	9									
06	4380	X	2434	-0-	-1946	-0-	213	1	2198	2	Y	21					49
							23	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	120	1	863	2	Y	12					18
							13	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	Y	2					20
							2	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	9	11	1			18
							10	9									
04	960	N	182	-0-	-778	-0-	14	1	157	2	Y	10					28
							11	9									
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	17	1	188	2	Y	-0-	16	1			12
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					12

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

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
01	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	387	1	2780	2	Y	39	59	1			20
							43	9									
02	3388	X	2768	-0-	-620	-0-	352	1	2375	2	Y	37	16	1			41
							41	9									
03	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	219	1	2773	2	Y	29	37	1			33
							32	9									
04	3420	X	2927	-0-	-493	-0-	241	1	2650	2	Y	33	37	1			29
							36	9									
05	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	275	1	2975	2	Y	40	39	1			30
							44	9									
06	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	265	1	2743	2	Y	45	47	1			28
							50	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

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
01	5394	X	4605	-0-	-789	-0-	558	1	4012	2	Y	32	77	1			40
							35	9									
02	4872	X	4588	-0-	-284	-0-	588	1	3966	2	Y	31					71
							34	9									
03	5394	X	4037	-0-	-1357	-0-	292	1	3702	2	Y	39	79	1			31
							43	9									
04	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	352	1	3873	2	Y	73	71	1			33
							80	9									
05	5208	X	4324	-0-	-884	-0-	363	1	3927	2	Y	31					64
							34	9									
06	4920	X	4139	-0-	-781	-0-	364	1	3761	2	Y	13	66	1			11
							14	9									

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

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
01	3255	X	2575	-0-	-680	-0-	314	1	2259	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2940	X	1151	-0-	-1789	-0-	148	1	1000	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	3193	X	1081	-0-	-2112	-0-	79	1	1000	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	3090	X	583	-0-	-2507	-0-	48	1	533	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	3193	X	722	-0-	-2471	-0-	61	1	661	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2490	X	512	-0-	-1978	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

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
01	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	381	1	2738	2	Y	19	25	1			10
							21	9									
02	3556	X	2770	-0-	-786	-0-	356	1	2397	2	Y	15	8	1			17
							17	9									
03	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	221	1	2808	2	Y	12	16	1			13
							13	9									
04	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	252	1	2774	2	Y	14	15	1			12
							15	9									
05	3596	X	2856	-0-	-740	-0-	241	1	2606	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
*06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	273	1	2817	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	3392	-0-		-3180		-0-	405	1	2915	2	Y	65	90	1			33
									72	9									
02	5936	X	3581	-0-		-2355		-0-	454	1	3062	2	Y	59	28	1			64
									65	9									
03	6448	X	2196	-0-		-4252		-0-	157	1	1996	2	Y	39	58	1			45
									43	9									
04	6240	X	3697	-0-		-2543		-0-	304	1	3340	2	Y	48	50	1			43
									53	9									
05	7995	X	7995	-0-		-0-		-0-	658	1	7128	2	Y	190	87	1			146
									209	9									
*06	8615	X	8615	-0-		-0-		-0-	746	1	7712	2	Y	143	201	1			88
									157	9									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5260	-0-		-661		-0-	635	1	4564	2	Y	55	75	1			28
									61	9									
02	5124	X	4931	-0-		-193		-0-	629	1	4241	2	Y	55	23	1			60
									61	9									
03	5673	X	4570	-0-		-1103		-0-	330	1	4187	2	Y	48	54	1			54
									53	9									
04	5490	X	5041	-0-		-449		-0-	415	1	4565	2	Y	55	60	1			49
									61	9									
05	5518	X	5325	-0-		-193		-0-	448	1	4849	2	Y	25	55	1			19
									28	9									
06	5280	X	4931	-0-		-349		-0-	435	1	4494	2	Y	2	20	1			1
									2	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6067	-0-		-133		-0-	734	1	5280	2	Y	48					103
									53	9									
02	5481	X	5481	-0-		-0-		-0-	705	1	4752	2	Y	22					125
									24	9									
03	6231	X	5177	-0-		-1054		-0-	376	1	4765	2	Y	33	67	1			91
									36	9									
04	6030	X	4873	-0-		-1157		-0-	403	1	4437	2	Y	30					121
									33	9									
05	6231	X	5130	-0-		-1101		-0-	431	1	4668	2	Y	28	71	1			78
									31	9									
06	5880	X	4894	-0-		-986		-0-	427	1	4416	2	Y	46					124
									51	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	1359	-0-		-6453		-0-	161	1	1161	2	Y	34	48	1			17
									37	9									
02	6776	X	-0-	-0-		-6776		-0-					Y	23	14	1			26
03	7285	X	156	-0-		-7129		-0-	10	1	128	2	Y	16	24	1			18
									18	9									
04	6900	X	2008	-0-		-4892		-0-	166	1	1822	2	Y	18	20	1			16
									20	9									
05	6758	X	1325	-0-		-5433		-0-	111	1	1202	2	Y	11	19	1			8
									12	9									
*06	1965	X	1965	-0-		-0-		-0-	173	1	1786	2	Y	5	10	1			3
									6	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4655	-0-	-894	-0-	567	1	4078	2	Y	9	16	1			9
							10	9									
02	4620	X	4069	-0-	-551	-0-	525	1	3537	2	Y	6					15
							7	9									
03	5022	X	4444	-0-	-578	-0-	324	1	4113	2	Y	6					21
							7	9									
04	4860	X	3767	-0-	-1093	-0-	313	1	3446	2	Y	7	16	1			12
							8	9									
05	4991	X	4230	-0-	-761	-0-	357	1	3867	2	Y	5					17
							6	9									
06	4500	X	3477	-0-	-1023	-0-	303	1	3127	2	Y	43	14	1			46
							47	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5565	-0-	-573	-0-	677	1	4870	2	Y	16					66
							18	9									
02	5488	X	5076	-0-	-412	-0-	654	1	4408	2	Y	13	58	1			21
							14	9									
03	6076	X	5387	-0-	-689	-0-	392	1	4973	2	Y	20					41
							22	9									
04	5790	X	5256	-0-	-534	-0-	436	1	4799	2	Y	19					60
							21	9									
05	5983	X	5535	-0-	-448	-0-	466	1	5048	2	Y	19	58	1			21
							21	9									
06	5430	X	5283	-0-	-147	-0-	464	1	4797	2	Y	20					41
							22	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1567	-0-	-3114	-0-	189	1	1356	2	Y	20	53	1			26
							22	9									
02	4172	X	2524	-0-	-1648	-0-	323	1	2175	2	Y	24					50
							26	9									
03	4557	X	3909	-0-	-648	-0-	283	1	3587	2	Y	35	57	1			28
							39	9									
04	3840	X	2936	-0-	-904	-0-	239	1	2624	2	Y	66	64	1			30
							73	9									
05	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	274	1	2967	2	Y	32					62
							35	9									
06	3780	X	2922	-0-	-858	-0-	256	1	2644	2	Y	20	66	1			16
							22	9									

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1366	-0-	-1858	-0-	162	1	1167	2	Y	34					141
							37	9									
02	2912	X	1535	-0-	-1377	-0-	194	1	1308	2	Y	30	125	1			46
							33	9									
03	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	191	1	2424	2	Y	40					86
							44	9									
04	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	219	1	2412	2	Y	38					124
							42	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	252	1	2726	2	Y	23	119	1			28
							25	9									
06	2580	X	1448	-0-	-1132	-0-	126	1	1304	2	Y	16					44
							18	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	528	1	3796	2	Y	18	41	1			22
							20	9									
02	2324	X	1384	-0-	-940	-0-	176	1	1189	2	Y	17					39
							19	9									
03	2573	X	1390	-0-	-1183	-0-	100	1	1269	2	Y	19	43	1			15
							21	9									
04	3630	X	1435	-0-	-2195	-0-	117	1	1289	2	Y	26	29	1			12
							29	9									
05	3751	X	2012	-0-	-1739	-0-	168	1	1823	2	Y	19					31
							21	9									
06	3630	X	2043	-0-	-1587	-0-	174	1	1800	2	Y	63	43	1			51
							69	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	424	1	3052	2	Y	15					37
							17	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	431	1	2904	2	Y	16					53
							18	9									
03	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	233	1	2953	2	Y	13	46	1			20
							14	9									
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	279	1	3068	2	Y	40					60
							44	9									
05	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	255	1	2763	2	Y	36	59	1			37
							40	9									
06	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	261	1	2695	2	Y	27					64
							30	9									

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1180	-0-	-649	-0-	140	1	1005	2	Y	32					77
							35	9									
02	1652	X	1078	-0-	-574	-0-	135	1	908	2	Y	32					109
							35	9									
03	1705	X	1368	-0-	-337	-0-	98	1	1240	2	Y	27	96	1			40
							30	9									
04	1650	X	1339	-0-	-311	-0-	110	1	1205	2	Y	22					62
							24	9									
05	1705	X	1429	-0-	-276	-0-	121	1	1308	2	Y	-0-	60	1			2
*06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	Y	18					20
							20	9									

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
01	3317	X	1748	-0-	-1569	-0-	212	1	1527	2	Y	8	16	1			8
							9	9									
02	2996	X	1031	-0-	-1965	-0-	132	1	891	2	Y	7					15
							8	9									
03	3317	X	1481	-0-	-1836	-0-	108	1	1366	2	Y	6					21
							7	9									
04	3090	X	1924	-0-	-1166	-0-	160	1	1757	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
05	3193	X	2450	-0-	-743	-0-	207	1	2237	2	Y	5					17
							6	9									
*06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	216	1	2237	2	Y	14	13	1			18
							15	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 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
01	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	535	1	3846	2	Y	67					142
							74	9									
02	4256	X	3656	-0-	-600	-0-	468	1	3156	2	Y	29					171
							32	9									
03	4557	X	3622	-0-	-935	-0-	262	1	3319	2	Y	37	91	1			117
							41	9									
04	4410	X	3951	-0-	-459	-0-	326	1	3588	2	Y	34					151
							37	9									
05	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	333	1	3611	2	Y	44	89	1			106
							48	9									
06	4320	X	4027	-0-	-293	-0-	353	1	3646	2	Y	25					131
							28	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	156	1	1121	2	Y	2					5
							2	9									
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	145	1	978	2	Y	1					6
							1	9									
03	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	80	1	1010	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	1230	X	1032	-0-	-198	-0-	86	1	944	2	Y	2					7
							2	9									
05	1271	X	1074	-0-	-197	-0-	90	1	977	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
06	1230	X	1021	-0-	-209	-0-	89	1	921	2	Y	10					19
							11	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	194	1	1395	2	Y	8	15	1			8
							9	9									
02	1820	X	1489	-0-	-331	-0-	191	1	1290	2	Y	7					15
							8	9									
03	2015	X	1590	-0-	-425	-0-	116	1	1467	2	Y	6					21
							7	9									
04	1890	X	1328	-0-	-562	-0-	110	1	1210	2	Y	7	16	1			12
							8	9									
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	155	1	1673	2	Y	5					17
							6	9									
06	1590	X	1454	-0-	-136	-0-	128	1	1323	2	Y	3	14	1			6
							3	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4779	-0-	-1421	-0-	580	1	4171	2	Y	25	46	1			26
							28	9									
02	5516	X	5041	-0-	-475	-0-	649	1	4371	2	Y	19					45
							21	9									
03	5704	X	4094	-0-	-1610	-0-	298	1	3775	2	Y	19					64
							21	9									
04	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	405	1	4455	2	Y	19	47	1			36
							21	9									
05	5580	X	4183	-0-	-1397	-0-	352	1	3814	2	Y	15					51
							17	9									
06	5400	X	3534	-0-	-1866	-0-	310	1	3203	2	Y	19	41	1			29
							21	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

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
01	372	N	268	-0-	-104	-0-	32	1	233	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	364	N	141	-0-	-223	-0-	18	1	122	2	Y	1					4
							1	9									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	207	2	Y	3					7
							3	9									
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	13	1	140	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	114	2	Y	1					4
							1	9									
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	11	1	119	2	Y	-0-	3	1			1

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

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
01	5983	X	5980	-0-	-3	-0-	16	1	5780	2	Y	167	152	1			41
							184	9									
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	14	1	4763	2	Y	55	75	1			21
							61	9									
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	16	1	5250	2	Y	36	44	1			13
							40	9									
04	5460	X	4260	-0-	-1200	-0-	15	1	4232	2	Y	12	21	1			4
							13	9									
05	5642	X	4125	-0-	-1517	-0-	13	1	4112	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	15	1	4720	2	Y	74	43	1			31
							81	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

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
01	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	210	1	1508	2	N	-0-					75
02	1708	N	1462	-0-	-246	-0-	189	1	1273	2	N	-0-					75
03	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	125	1	1581	2	N	-0-					75
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	N	-0-					75
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	143	1	1548	2	N	-0-					75
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	141	1	1457	2	N	1					76
							1	9									

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

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	329	2	50	9	N	45					67
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	143	2	22	9	N	20					87
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	326	2	110	9	N	100	162	1			25
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	319	2	44	9	N	40					65
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	180	2	75	9	N	68					133
06	420	N	213	-0-	-207	-0-	194	2	19	9	N	17					150

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	818	1	13660	2	Y	-0-					12
02	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	789	1	13108	2	Y	-0-					12
03	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	852	1	12953	2	Y	-0-					12
04	13320	X	13213	-0-	-107	-0-	835	1	12358	2	Y	18					30
							20	9									
05	13764	X	12489	-0-	-1275	-0-	812	1	11483	2	Y	176	156	1			50
							194	9									
06	13320	X	10411	-0-	-2909	-0-	682	1	9655	2	Y	67					117
							74	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					56
02	784	N	547	-0-	-237	-0-	544	2	3	9	N	3					59
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					59
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					59
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					59
06	600	N	421	-0-	-179	-0-	421	2			N	-0-					59

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					41

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					75
02	392	N	76	-0-	-316	-0-	76	2			N	-0-					75
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					75
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					75
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					75
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					75

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					112
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					112
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					112
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					112
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					112
06	1470	N	1221	-0-	-249	-0-	1221	2			N	-0-					112

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

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

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	52	1	1431	2	Y	4					4
							4	9									
02	2800	N	3081	-0-	281	281	83	1	2974	2	Y	22	3	1			23
							24	9									
03	3100	N	4160	-0-	1060	1341	93	1	4039	2	Y	25	2	8			46
							28	9									
04	3000	N	3771	-0-	771	2112	90	1	3617	2	Y	58					104
							64	9									
05	5668	X	3556	-0-	-2112	-0-	93	1	3426	2	Y	34	96	1			42
							37	9									
*06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	90	1	3538	2	Y	66					108
							73	9									

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 4-U RRCID -> 155234 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 6150 - 6468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

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

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	766	1	3566	2	N	55					130
							61	9									
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	394	1	1676	2	N	22					152
							24	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	546	1	2739	2	N	49					201
							54	9									
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	502	1	2273	2	N	11					212
							12	9									
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	837	1	4141	2	N	40	188	1			64
							44	9									
*06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1032	1	5589	2	N	46					110
							51	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

01	372	N	237	-0-	-135	-0-	235	2	2	9	Y	2					22
02	T. A.		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					22
03	T. A.		84	-0-	84	190	84	2			Y	-0-					22
04	215	X	25	-0-	-190	-0-	25	2			Y	-0-					22
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					22
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

01	248	N	174	-0-	-74	-0-	21	1	153	2	N	-0-					23
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	15	1	102	2	N	-0-					23
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	18	1	144	2	N	-0-					23
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	10	1	73	2	N	-0-					23
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-					23
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	14	1	104	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	160	1	1164	2	N	-0-					32
02	1232	N	988	-0-	-244	-0-	124	1	864	2	N	-0-					32
03	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	123	1	964	2	N	-0-					32
04	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	132	1	977	2	N	-0-					32
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	143	1	1032	2	N	-0-					32
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	132	1	956	2	N	-0-					32

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					94
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					94
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					94
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					94
05	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	1002	2			N	-0-					94
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	911	2			N	-0-					94

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					13
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4541	2	107	9	N	97					110
03	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	4664	2	37	9	N	34					144
04	4740	X	1751	-0-	-2989	-0-	1751	2			N	-0-	141	1			3
05	5146	X	460	-0-	-4686	-0-	460	2			N	-0-					3
06	4980	X	2282	-0-	-2698	-0-	2280	2	2	9	N	2					5

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1612	X	967	-0-		-645	-0-	120	1	802	2	N	39	39	0			-0-
								2	4	43	9							
02	1736	X	933	-0-		-803	-0-	120	1	770	2	N	37	37	0			-0-
								2	4	41	9							
03	1922	X	873	-0-		-1049	-0-	120	1	717	2	N	31	31	0			-0-
								2	4	34	9							
04	1860	X	956	-0-		-904	-0-	120	1	795	2	N	35	35	0			-0-
								2	4	39	9							
05	1023	X	299	-0-		-724	-0-	120	1	169	2	N	7	7	0			-0-
								2	4	8	9							
*06	990	X	NO RPT	-0-		-990	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7006	X	5857	-0-		-1149	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	4588	-0-		-1740	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6350	-0-		-284	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5900	-0-		-520	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5019	-0-		-1615	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5110	-0-		-1040	-0-	5110	3			N	-0-					-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	761	-0-	-247	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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
01	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
*06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	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
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6165	-0-	-221	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5882	-0-	-88	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6287	-0-	-316	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5939	-0-	-451	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
*06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	12833	-0-	-2822	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12216	-0-	-1924	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14152	-0-	-1503	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13691	-0-	-919	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	13102	-0-	-414	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
*06	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8339	-0-	-1364	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7029	-0-	-1595	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7856	-0-	-1537	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7412	-0-	-1648	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6412	-0-	-1927	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	4416	-0-	-3654	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

01	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					5
02	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					5
03	7998	X	6534	-0-	-1464	-0-	6534	2			N	-0-					5
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					5
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					5
*06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					5

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

01	10261	X	8187	-0-	-2074	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8995	-0-	-584	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
04	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8541	-0-	-1038	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
*06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

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

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

01	10540	X	9974	-0-	-566	-0-	9974	2			N	-0-					78
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					78
03	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					78
04	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					78
05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					78
*06	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					78

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

01	12400	X	11227	-0-	-1173	-0-	11227	2			N	-0-					27
02	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					27
03	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					27
04	11130	X	10919	-0-	-211	-0-	10919	2			N	-0-					27
05	11501	X	11388	-0-	-113	-0-	11388	2			N	-0-					27
06	11130	X	10457	-0-	-673	-0-	10457	2			N	-0-					27

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

01	7502	X	3913	-0-	-3589	-0-	3913	2			N	-0-					7
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					N	-0-					7
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					7
04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					7
05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					7
06	3780	X	1789	-0-	-1991	-0-	1789	2			N	-0-					7

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3212	-0-	-92	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6758	X	6565	-0-	-193	-0-	6565	2			N	-0-					43
02	6104	X	5342	-0-	-762	-0-	5342	2			N	-0-					43
03	6789	X	6157	-0-	-632	-0-	6156	2	1	9	N	1	1	8			43
04	6570	X	5685	-0-	-885	-0-	5685	2			N	-0-					43
05	6789	X	5759	-0-	-1030	-0-	5759	2			N	-0-					43
06	6360	X	5821	-0-	-539	-0-	5821	2			N	-0-					43

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

01	12493	X	11489	-0-	-1004	-0-	11489	2			N	-0-					53
02	10668	X	10131	-0-	-537	-0-	10131	2			N	-0-					53
03	11811	X	11122	-0-	-689	-0-	11121	2	1	9	N	1	1	8			53
04	11430	X	10622	-0-	-808	-0-	10622	2			N	-0-					53
05	11625	X	10759	-0-	-866	-0-	10759	2			N	-0-					53
06	11130	X	9800	-0-	-1330	-0-	9800	2			N	-0-					53

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

01	6045	X	4311	-0-	-1734	-0-	4311	2			N	-0-					12
02	5460	X	5033	-0-	-427	-0-	5033	2			N	-0-					12
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					12
04	5400	X	4987	-0-	-413	-0-	4987	2			N	-0-					12
05	5580	X	4735	-0-	-845	-0-	4735	2			N	-0-					12
06	5760	X	4709	-0-	-1051	-0-	4709	2			N	-0-					12

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					53
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					53
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					53
04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					53
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					53
*06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					53

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

01	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	2130	2			N	-0-					42
02	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1941	2			N	-0-					42
03	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	2111	2	1	9	N	1	1	8			42
04	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	2025	2			N	-0-					42
05	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			N	-0-					42
06	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	1780	2			N	-0-					42

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14446	X	10196	-0-	-4250	-0-	10196	2			N	-0-					73
02	13972	X	12415	-0-	-1557	-0-	12415	2			N	-0-					73
03	15469	X	9261	-0-	-6208	-0-	9261	2			N	-0-					73
04	14970	X	10400	-0-	-4570	-0-	10400	2			N	-0-					73
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					73
*06	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	30438	2			N	-0-					73

FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	207	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	351	1	3276	2	N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	316	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	318	1	3312	2	N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	339	1	3704	2	N	-0-					-0-
*06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	315	1	3246	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	38	1	730	2	N	-0-					-0-
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	67	1	621	2	N	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	69	1	716	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	703	2	N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	742	2	N	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9856 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	207	1	1312	2	N	-0-					7
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	203	1	1336	2	N	-0-					7
03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	161	1	1149	2	N	-0-					7
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	165	1	1322	2	N	-0-					7
05	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	143	1	1201	2	N	-0-					7
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	150	1	1080	2	N	-0-					7

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	58	1	366	2	N	-0-					12
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	-0-					12
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-					12
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	2	N	-0-					12
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	48	1	399	2	N	-0-					12
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	49	1	353	2	N	-0-					12

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

01	279	N	215	-0-	-64	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	26	1	172	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

01	527	N	316	-0-	-211	-0-	43	1	273	2	N	-0-					-0-
02	392	N	198	-0-	-194	-0-	26	1	172	2	N	-0-					-0-
03	341	N	76	-0-	-265	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	760	1	4806	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4525	-0-	-459	-0-	597	1	3928	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4584	-0-	-934	-0-	562	1	4022	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4052	-0-	-1288	-0-	449	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4006	-0-	-1512	-0-	427	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3767	-0-	-1573	-0-	458	1	3309	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	99	1	624	2	N	-0-					10
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	116	1	760	2	N	-0-					10
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	162	1	1159	2	N	-0-					10
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	130	1	1047	2	N	-0-					10
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	N	-0-					10
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	78	1	564	2	N	-0-					10

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

01	4092	X	2202	-0-	-1890	-0-	72	1	2130	2	N	-0-					15
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					15
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					15
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					15
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					15
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					15

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	177	1	1119	2	N	-0-			13
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	156	1	1029	2	N	-0-			13
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	165	1	1181	2	N	-0-			13
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	134	1	1076	2	N	-0-			13
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	136	1	1143	2	N	-0-			13
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1102	2	N	-0-			13

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

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

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

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

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

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

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

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

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6440	-0-	-535	-0-	6440	2			N	-0-					12
02	6300	X	5939	-0-	-361	-0-	5939	2			N	-0-					12
03	6913	X	6529	-0-	-384	-0-	6529	2			N	-0-					12
04	6690	X	5859	-0-	-831	-0-	5859	2			N	-0-					12
05	6696	X	6186	-0-	-510	-0-	6186	2			N	-0-					12
06	6360	X	5909	-0-	-451	-0-	5909	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	7216	2			N	-0-					100
02	6916	X	6408	-0-	-508	-0-	6408	2			N	-0-					100
03	7657	X	6956	-0-	-701	-0-	6948	2	8	9	N	7	7	8			100
04	7230	X	6467	-0-	-763	-0-	6467	2			N	-0-					100
05	7471	X	6970	-0-	-501	-0-	6970	2			N	-0-					100
06	6990	X	6308	-0-	-682	-0-	6308	2			N	-0-					100

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	15066	X	13916	-0-	-1150	-0-	13915	2	1	9	N	1					70
02	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13396	2	28	9	N	25					95
03	14198	X	11793	-0-	-2405	-0-	11786	2	7	9	N	6	6	8			95
04	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15217	2	46	9	N	42					137
05	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16490	2	14	9	N	13					150
06	13740	X	9459	-0-	-4281	-0-	9456	2	3	9	N	3					153

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

01	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	3584	2	6	9	N	5					157
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					157
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					157
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					157
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					157
06	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	3274	2			N	-0-					157

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

01	9517	X	7830	-0-	-1687	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8817	-0-	-173	-0-	8816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8337	-0-	-653	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
*06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

01	4743	X	3330	-0-	-1413	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
*06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5686	2	2	9	N	2					35
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					35
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5282	2	3	9	N	3	3	8			35
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					35
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					35
*06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					35

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

01	2139	X	1842	-0-	-297	-0-	1842	2			N	-0-					25
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					25
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					25
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	1486	2			N	-0-					25
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					25
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					25

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2510	2	2	9	N	2					67
02	2380	N	2262	-0-	-118	-0-	2262	2			N	-0-					67
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			67
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					67
05	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2408	2	6	9	N	5					72
06	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2367	2	7	9	N	6					78

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

01	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2783	-0-	-605	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	3543	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3600	X	3540	-0-	-60	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

01	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3085	2			N	-0-					80
02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	2697	2	1	9	N	1	1	8			80
03	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2989	2	6	9	N	5	5	8			80
04	3060	X	2899	-0-	-161	-0-	2898	2	1	9	N	1	1	8			80
05	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			N	-0-					80
06	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2783	2			N	-0-					80

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

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

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					40
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	764	2			N	-0-					40
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					40
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			N	-0-					40
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					40
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					40

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

01	6603	X	5239	-0-	-1364	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3058	-0-	-848	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2885	-0-	-895	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
*06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	8494	X	7619	-0-	-875	-0-	7619	2			N	-0-					40
02	7504	X	6787	-0-	-717	-0-	6787	2			N	-0-					40
03	8122	X	7139	-0-	-983	-0-	7138	2	1	9	N	1	1	8			40
04	7590	X	6925	-0-	-665	-0-	6925	2			N	-0-					40
05	7843	X	6775	-0-	-1068	-0-	6775	2			N	-0-					40
06	7380	X	6337	-0-	-1043	-0-	6337	2			N	-0-					40

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
01	3813	X	1400	-0-	-2413	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	1569	-0-	-1931	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2789	-0-	-1086	-0-	2786	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3750	X	2332	-0-	-1418	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	507	-0-	-1229	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	136	-0-	-2564	-0-	136	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
01	15810	X	11065	-0-	-4745	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9776	-0-	-1452	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9988	-0-	-1947	-0-	9987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11220	X	9958	-0-	-1262	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	2135	-0-	-9459	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8620	-0-	-2090	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11053	-0-	-820	-0-	11053	2			N	-0-					90
02	10724	X	10260	-0-	-464	-0-	10260	2			N	-0-					90
03	11811	X	11199	-0-	-612	-0-	11199	2			N	-0-					90
04	11430	X	9881	-0-	-1549	-0-	9826	2	55	9	N	50					140
05	11532	X	11009	-0-	-523	-0-	11009	2			N	-0-					140
06	10980	X	10826	-0-	-154	-0-	10826	2			N	-0-					140

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11442	-0-	-431	-0-	11442	2			N	-0-					105
02	10724	X	10543	-0-	-181	-0-	10543	2			N	-0-					105
03	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11660	2	52	9	N	47					152
04	11280	X	10475	-0-	-805	-0-	10475	2			N	-0-					152
05	11687	X	11142	-0-	-545	-0-	11142	2			N	-0-					152
06	11340	X	10597	-0-	-743	-0-	10597	2			N	-0-					152

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	848	-0-	-113	-0-	116	1	732	2	N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	116	1	764	2	N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	106	1	759	2	N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	87	1	702	2	N	-0-					-0-
05	961	N	733	-0-	-228	-0-	78	1	655	2	N	-0-					-0-
06	840	N	679	-0-	-161	-0-	83	1	596	2	N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 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
01	558	N	137	-0-	-421	-0-	4	1	133	2	N	-0-					13
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					13
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	7	1	237	2	N	-0-					13
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					13
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	6	1	203	2	N	-0-					13
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	6	1	179	2	N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	10290	-0-	-529	-0-	1405	1	8885	2	N	-0-					27
02	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1238	1	8143	2	N	-0-					27
03	10385	X	10170	-0-	-215	-0-	1247	1	8923	2	N	-0-					27
04	10050	X	9069	-0-	-981	-0-	1004	1	8065	2	N	-0-					27
05	10385	X	9477	-0-	-908	-0-	1010	1	8467	2	N	-0-					27
06	10050	X	9129	-0-	-921	-0-	1111	1	8018	2	N	-0-					27

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
01	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	429	1	2712	2	N	-0-					17
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	372	1	2445	2	N	-0-					17
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	382	1	2737	2	N	-0-					17
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	306	1	2460	2	N	-0-					17
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	310	1	2599	2	N	-0-					17
*06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	340	1	2457	2	N	-0-					17

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
01	9517	X	8288	-0-	-1229	-0-	8288	2			N	-0-					207
02	8596	X	8291	-0-	-305	-0-	8291	2			N	-0-					207
03	9455	X	9362	-0-	-93	-0-	9362	2			N	-0-					207
04	9150	X	8342	-0-	-808	-0-	8342	2			N	-0-					207
05	9393	X	8880	-0-	-513	-0-	8808	2	72	9	N	65					272
06	9060	X	8362	-0-	-698	-0-	8362	2			N	-0-					272

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
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	90	1	566	2	N	-0-					6
02	672	N	488	-0-	-184	-0-	64	1	424	2	N	-0-					6
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	67	1	478	2	N	-0-					6
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	63	1	507	2	N	-0-					6
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	56	1	468	2	N	-0-					6
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	54	1	389	2	N	-0-					6

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
01	10230	X	9486	-0-	-744	-0-	9356	2	130	9	N	118	189	1			200
02	9240	X	8559	-0-	-681	-0-	8559	2			N	-0-					200
03	9889	X	9569	-0-	-320	-0-	9569	2			N	-0-					200
04	9570	X	8648	-0-	-922	-0-	8521	2	127	9	N	115					315
05	9610	X	9107	-0-	-503	-0-	9107	2			N	-0-					315
06	9270	X	8641	-0-	-629	-0-	8641	2			N	-0-					315

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
01	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	145	1	4266	2	N	-0-					65
02	4088	X	3723	-0-	-365	-0-	3722	2	1	9	N	1	1	8			65
03	4433	X	4403	-0-	-30	-0-	4403	2			N	-0-					65
04	4290	X	3986	-0-	-304	-0-	3986	2			N	-0-					65
05	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4089	2	1	9	N	1	1	8			65
06	4260	X	3704	-0-	-556	-0-	3704	2			N	-0-					65

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
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					230
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					230
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-	179	1			51
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					51
05	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			51
06	2370	N	2207	-0-	-163	-0-	2207	2			N	-0-					51

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
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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
01	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	2150	1	13600	2	N	-0-					-0-
02	15232	X	13031	-0-	-2201	-0-	1720	1	11311	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	11519	-0-	-5345	-0-	1412	1	10107	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	14324	-0-	-1996	-0-	1586	1	12738	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	15138	-0-	-610	-0-	1614	1	13524	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14691	-0-	-549	-0-	1788	1	12903	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7176	-0-	-574	-0-	7176	2			N	-0-					147
02	7000	X	6620	-0-	-380	-0-	6620	2			N	-0-					147
03	7626	X	7538	-0-	-88	-0-	7373	2	165	9	N	150	190	1			107
04	7380	X	6694	-0-	-686	-0-	6694	2			N	-0-					107
05	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	7047	2			N	-0-					107
06	7290	X	6716	-0-	-574	-0-	6716	2			N	-0-					107

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
01	9889	#	1572	-0-	-8317	-0-	1336	1	236	2	N	-0-					58
02	469		469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					58
03	1611		1611	-0-	-0-	-0-	1378	1	233	2	N	-0-					58
04	1530		1530	-0-	-0-	-0-	1213	1	317	2	N	-0-					58
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1156	1	58	2	N	-0-					58
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	681	1	34	2	N	-0-					58

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

01	3379	X	23	-0-	-3356	-0-	23	2			N	-0-					14
02	3052	X	6	-0-	-3046	-0-	6	2			N	-0-					14
03	2356	X	1325	-0-	-1031	-0-	1292	2	33	9	N	30					44
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2902	2	21	9	N	19					63
*05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5467	2	33	9	N	30					93
*06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4229	2	13	9	N	12					105

BEALL, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189474 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11661 - 11969

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128

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
01	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	434	1	13687	2	Y	50	66	1			11
							183	4	55	9							
02	11284	X	10601	-0-	-683	-0-	353	1	10070	2	Y	32	35	1			8
							143	4	35	9							
03	12431	X	12111	-0-	-320	-0-	453	1	11451	2	Y	32	23	1			17
							172	4	35	9							
04	13890	X	10979	-0-	-2911	-0-	411	1	10361	2	Y	34	38	1			13
							170	4	37	9							
05	14353	X	11242	-0-	-3111	-0-	381	1	10671	2	Y	30	36	1			7
							157	4	33	9							
06	13890	X	10334	-0-	-3556	-0-	436	1	9641	2	Y	76	56	1			27
							173	4	84	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
01	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	623	1	19630	2	Y	331	392	1			73
							262	4	364	9							
02	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	559	1	15957	2	Y	228	242	1			59
							226	4	251	9							
03	19809	X	15957	-0-	-3852	-0-	590	1	14932	2	Y	192	150	1			101
							224	4	211	9							
04	19170	X	11164	-0-	-8006	-0-	413	1	10411	2	Y	154	196	1			59
							171	4	169	9							
05	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	689	1	19299	2	Y	235	239	1			55
							283	4	259	9							
06	19170	X	8615	-0-	-10555	-0-	363	1	8032	2	Y	68	99	1			24
							145	4	75	9							

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9230	-0-	-907	-0-	281	1	8831	2	Y	-0-	12	1			-0-
							118	4									
02	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	330	1	9407	2	Y	-0-					-0-
							133	4									
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	225	1	5688	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	300	1	7552	2	Y	-0-					-0-
							124	4									
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	228	1	6383	2	Y	-0-					-0-
							94	4									
*06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	147	1	3241	2	Y	-0-					-0-
							58	4									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	239	1	7527	2	Y	368	384	1			81
							100	4	405	9							
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	235	1	6706	2	Y	278	287	1			72
							95	4	306	9							
03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	291	1	7370	2	Y	273	201	1			144
							111	4	300	9							
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	262	1	6598	2	Y	284	320	1			108
							108	4	312	9							
05	7068	X	6916	-0-	-152	-0-	226	1	6337	2	Y	236	289	1			55
							93	4	260	9							
06	6840	X	6544	-0-	-296	-0-	273	1	6026	2	Y	124	135	1			44
							109	4	136	9							

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10013	X	7091	-0-		-2922	-0-	212	1	6701	2	Y	81	71	1			18
								89	4	89	9							
02	11298	X	11298	-0-		-0-	-0-	374	1	10653	2	Y	109	99	1			28
								151	4	120	9							
03	11036	X	7617	-0-		-3419	-0-	283	1	7154	2	Y	66	59	1			35
								107	4	73	9							
04	10680	X	10361	-0-		-319	-0-	385	1	9705	2	Y	102	98	1			39
								159	4	112	9							
05	12524	X	11954	-0-		-570	-0-	402	1	11275	2	Y	102	117	1			24
								165	4	112	9							
06	12120	X	10491	-0-		-1629	-0-	441	1	9779	2	Y	86	79	1			31
								176	4	95	9							

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14687	X	14687	-0-		-0-	-0-	437	1	13756	2	Y	282	239	1			62
								184	4	310	9							
02	11459	X	11459	-0-		-0-	-0-	376	1	10726	2	Y	186	200	1			48
								152	4	205	9							
03	10532	X	10532	-0-		-0-	-0-	389	1	9827	2	Y	153	120	1			81
								148	4	168	9							
04	6150	X	6115	-0-		-35	-0-	226	1	5684	2	Y	102	144	1			39
								93	4	112	9							
05	9801	X	9801	-0-		-0-	-0-	327	1	9182	2	Y	143	149	1			33
								135	4	157	9							
*06	11810	X	11810	-0-		-0-	-0-	494	1	10945	2	Y	158	135	1			56
								197	4	174	9							

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2293	X	2293	-0-		-0-	-0-	68	1	2162	2	Y	31	27	1			7
								29	4	34	9							
02	2044	N	967	-0-		-1077	-0-	32	1	910	2	Y	11	15	1			3
								13	4	12	9							
03	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	53	1	1334	2	Y	15	10	1			8
								20	4	17	9							
04	2220	N	1937	-0-		-283	-0-	72	1	1810	2	Y	23	22	1			9
								30	4	25	9							
05	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	53	1	1501	2	Y	17	22	1			4
								22	4	19	9							
06	1380	N	1120	-0-		-260	-0-	48	1	1053	2	Y	-0-	4	1			-0-
								19	4									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	24893	X	24203	-0-		-690	-0-	725	1	22835	2	N	307	347	1			68
								305	4	338	9							
02	27552	X	26843	-0-		-709	-0-	887	1	25283	2	N	287	281	1			74
								357	4	316	9							
03	30349	X	28588	-0-		-1761	-0-	1061	1	26823	2	N	274	204	1			144
								403	4	301	9							
04	29370	X	27123	-0-		-2247	-0-	1007	1	25373	2	N	298	329	1			113
								415	4	328	9							
05	29729	X	23265	-0-		-6464	-0-	784	1	21912	2	N	225	286	1			52
								321	4	248	9							
06	28770	X	23551	-0-		-5219	-0-	986	1	21842	2	N	300	245	1			107
								393	4	330	9							

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18567	X	18567	-0-		-0-	-0-	1528	1	16917	2	N	111	98	1	1	8	128
								122	9									
02	15536	X	15536	-0-		-0-	-0-	1365	1	14052	2	N	108	114	1	1	8	121
								119	9									
03	16523	X	14618	-0-		-1905	-0-	1320	1	13198	2	N	91	135	1	1	8	76
								100	9									
04	17970	X	9722	-0-		-8248	-0-	812	1	8836	2	N	67	1	8			142
								74	9									
*05	18569	X	14901	-0-		-3668	-0-	1451	1	13387	2	N	57	111	1	2	8	86
								63	9									
06	17970	X	15128	-0-		-2842	-0-	1406	1	13642	2	N	73	1	8			158
								80	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11036	X	6710	-0-		-4326	-0-	549	1	6082	2	N	72	78	1	1	8	100
								79	9									
02	7392	X	5817	-0-		-1575	-0-	511	1	5266	2	N	36	65	1	1	8	70
								40	9									
03	8804	X	6143	-0-		-2661	-0-	556	1	5562	2	N	23	60	1			33
								25	9									
04	8520	X	6297	-0-		-2223	-0-	528	1	5738	2	N	28	1	8			60
								31	9									
*05	8494	X	5759	-0-		-2735	-0-	559	1	5160	2	N	36	54	1	1	8	41
								40	9									
*06	6499	X	6499	-0-		-0-	-0-	604	1	5859	2	N	33					74
								36	9									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7219	X	7219	-0-		-0-	-0-	7172	2	47	9	N	43					188
02	6602	X	6602	-0-		-0-	-0-	6502	2	100	9	N	91	194	1			85
03	7046	X	7046	-0-		-0-	-0-	7002	2	44	9	N	40					125
04	6512	X	6512	-0-		-0-	-0-	6479	2	33	9	N	30					155
05	6720	X	6720	-0-		-0-	-0-	6651	2	69	9	N	63	14	1			204
06	6390	X	6214	-0-		-176	-0-	6150	2	64	9	N	58	178	1			84

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3529	X	3529	-0-		-0-	-0-	3521	2	8	9	N	7					126
02	3315	X	3315	-0-		-0-	-0-	3297	2	18	9	N	16	7	1			135
03	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	3217	2	10	9	N	9					144
04	2813	X	2813	-0-		-0-	-0-	2804	2	9	9	N	8					152
05	2698	X	2698	-0-		-0-	-0-	2685	2	13	9	N	12	6	1			158
*06	3006	X	3006	-0-		-0-	-0-	2997	2	9	9	N	8					166

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

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	450	-0-	-325	-0-	17	1	433	2	N	-0-					-0-
02	588	N	330	-0-	-258	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
03	682	N	321	-0-	-361	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
05	372	N	136	-0-	-236	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	406	1	887	2	N	-0-					72
02	1316	N	1139	-0-	-177	-0-	421	1	712	2	N	5	65	1			12
							6	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	636	1	798	2	N	-0-					12
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	590	1	701	2	N	-0-					12
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	896	1	399	2	N	83					95
							91	9									
06	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	623	1	376	2	N	10					105
							11	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

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

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	#	1751	-0-	-1287	-0-	1751	2			N	-0-					167
02	2128	#	1227	-0-	-901	-0-	1227	2			N	-0-					167
03	1860	#	1308	-0-	-552	-0-	1308	2			N	-0-					167
04	1680	#	1257	-0-	-423	-0-	1257	2			N	-0-					167
05	1736	#	1434	-0-	-302	-0-	1434	2			N	-0-					167
*06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	1					2
							1	9									
02	784	X	673	-0-	-111	-0-	35	1	638	2	Y	-0-					2
03	868	X	696	-0-	-172	-0-	37	1	659	2	Y	-0-					2
04	840	X	762	-0-	-78	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					2
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	48	1	829	2	Y	-0-					2
06	840	X	725	-0-	-115	-0-	41	1	683	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					2
02	1008	X	698	-0-	-310	-0-	37	1	659	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1116	X	808	-0-	-308	-0-	43	1	764	2	Y	1					2
							1	9									
04	960	X	928	-0-	-32	-0-	50	1	878	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	992	X	936	-0-	-56	-0-	52	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	684	-0-	-276	-0-	39	1	644	2	Y	1					1
							1	9									

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	69	1	1231	2	Y	-0-	13	1			7
02	1540	X	1304	-0-	-236	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					7
03	1705	X	1471	-0-	-234	-0-	79	1	1392	2	Y	-0-					7
04	1530	X	1369	-0-	-161	-0-	74	1	1295	2	Y	-0-					7
05	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	70	1	1202	2	Y	-0-					7
06	1410	X	1213	-0-	-197	-0-	69	1	1141	2	Y	3					10
							3	9									

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	771	2	N	-0-					95
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	N	-0-					95
03	806	N	684	-0-	-122	-0-	24	1	660	2	N	-0-					95
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	20	1	540	2	N	-0-					95
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	27	1	677	2	N	-0-					95
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	N	-0-					95

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	274	1	3037	2	Y	2					7
							2	9									
02	3640	X	3375	-0-	-265	-0-	288	1	3087	2	Y	-0-					7
03	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	344	1	3055	2	Y	1					8
							1	9									
04	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	400	1	3326	2	Y	1					9
							1	9									
05	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	249	1	2958	2	Y	1					10
							1	9									
*06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	444	1	3467	2	Y	5					15
							6	9									

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DOUGLASS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 015999 COMPL. DATE 12/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9170 - 9184

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

01	3813 X	3734	-0-	-79	-0-	199	1	3535	2	Y	-0-					5
02	3528 X	3171	-0-	-357	-0-	167	1	3004	2	Y	-0-					5
03	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	192	1	3387	2	Y	3					8
						3	9									
04	3600 X	3554	-0-	-46	-0-	193	1	3359	2	Y	2	8	1			2
						2	9									
05	3720 X	3369	-0-	-351	-0-	186	1	3182	2	Y	1					3
						1	9									
06	3570 X	2956	-0-	-614	-0-	169	1	2785	2	Y	2					5
						2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

01	3410 X	552	-0-	-2858	-0-	29	1	522	2	Y	1					6
						1	9									
02	1568 X	415	-0-	-1153	-0-	22	1	392	2	Y	1					7
						1	9									
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	194	1	3408	2	Y	1					8
						1	9									
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	158	1	2753	2	Y	-0-					8
05	3100 N	4380	-0-	1280	1280	242	1	4137	2	Y	1					9
						1	9									
*06	5119 X	3839	-0-	-1280	-0-	219	1	3619	2	Y	1					10
						1	9									

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	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

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

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					162
02	1708	N	1584	-0-	-124	-0-	1584	2			N	-0-					162
03	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	38	1	1773	2	N	-0-					162
04	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	1928	2			N	-0-					162
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					162
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BARCLAY WELL #: 1 RRCID -> 222128 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9316 - 10273

01	1147	#	565	-0-	-582	-0-	565	2			N	-0-					97
02	868	#	483	-0-	-385	-0-	483	2			N	-0-					97
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	198	1	787	2	N	-0-					97
04	870	#	344	-0-	-526	-0-	18	1	326	2	N	-0-					97
05	682	#	613	-0-	-69	-0-	604	2	9	9	N	8					105
06	960	#	604	-0-	-356	-0-	604	2			N	-0-					105

LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					18
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					18
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					18
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					18
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					18
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					18

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					130
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					130
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					130
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					130
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					130
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					130

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	753	2	N	-0-					28
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	-0-					28
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	2	N	-0-					28
04	720	N	551	-0-	-169	-0-	33	1	518	2	N	-0-					28
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	41	1	621	2	N	-0-					28
06	720	N	541	-0-	-179	-0-	34	1	507	2	N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	180	1	3194	2	Y	-0-					10
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	151	1	2725	2	Y	-0-					10
03	3410	X	2818	-0-	-592	-0-	152	1	2666	2	Y	-0-					10
04	3300	X	2947	-0-	-353	-0-	160	1	2787	2	Y	-0-					10
05	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	171	1	2918	2	Y	3					13
							3	9									
06	3240	X	2493	-0-	-747	-0-	143	1	2350	2	Y	-0-					13

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
01	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	128	1	2261	2	Y	-0-					8
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	116	1	2078	2	Y	-0-					8
03	2976	X	2069	-0-	-907	-0-	111	1	1957	2	Y	1					9
							1	9									
04	2880	X	2094	-0-	-786	-0-	113	1	1980	2	Y	1					10
							1	9									
05	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	126	1	2167	2	Y	1					11
							1	9									
*06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	163	1	2692	2	Y	-0-					11

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
01	5983	X	5498	-0-	-485	-0-	293	1	5204	2	Y	1					8
							1	9									
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	249	1	4496	2	Y	1					9
							1	9									
03	5921	X	5468	-0-	-453	-0-	294	1	5168	2	Y	5					14
							6	9									
04	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	280	1	4867	2	Y	3					17
							3	9									
05	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	294	1	5033	2	Y	1					18
							1	9									
06	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	292	1	4824	2	Y	6					24
							7	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4538	-0-	-1817	-0-	242	1	4295	2	Y	1					7
							1	9									
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	215	1	3867	2	Y	1					8
							1	9									
03	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	424	1	7480	2	Y	8					16
							9	9									
04	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	407	1	7080	2	Y	3					19
							3	9									
*05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	410	1	7006	2	Y	2					21
							2	9									
*06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	386	1	6387	2	Y	7					28
							8	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	7688	X	7145	-0-	-543	-0-	382	1	6763	2	Y	-0-					10
02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	357	1	6418	2	Y	1					11
							1	9									
03	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	381	1	6721	2	Y	8					19
							9	9									
04	7140	X	6910	-0-	-230	-0-	375	1	6532	2	Y	3					22
							3	9									
05	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	378	1	6481	2	Y	1					23
							1	9									
06	7200	X	6510	-0-	-690	-0-	372	1	6129	2	Y	8					31
							9	9									

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

01	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	171	1	3038	2	Y	-0-					48
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	143	1	2583	2	Y	-0-					48
03	3441	X	2744	-0-	-697	-0-	147	1	2596	2	Y	1					49
							1	9									
04	3330	X	2714	-0-	-616	-0-	148	1	2566	2	Y	-0-					49
05	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	172	1	2941	2	Y	2					51
							2	9									
*06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	181	1	2996	2	Y	-0-					51

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

01	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	168	1	2976	2	Y	1					5
							1	9									
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	138	1	2483	2	Y	-0-					5
03	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	164	1	2881	2	Y	3					8
							3	9									
04	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	160	1	2783	2	Y	1					9
							1	9									
05	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	167	1	2856	2	Y	1					10
							1	9									
06	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	167	1	2763	2	Y	4					14
							4	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250

01	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	897	-0-	-157	-0-	19	1	878	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	967	-0-	-563	-0-	116	1	849	2	N	2					2
							2	9									

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
01	1612	N	1053	-0-	-559	-0-	1053	2			N	-0-					8
02	1428	N	790	-0-	-638	-0-	790	2			N	-0-					8
03	1240	N	908	-0-	-332	-0-	908	2			N	-0-					8
04	1020	N	887	-0-	-133	-0-	887	2			N	-0-					8
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					8
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					140
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					140
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					140
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					140
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					140
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					140

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

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

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
STINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246717 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9404 - 11153

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - P & A 03-15-13

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					60
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					60
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					60
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					60
05	713	N	338	-0-	-375	-0-	338	2			N	-0-					60
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					60

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

01	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	27	1	394	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					-0-
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	24	1	299	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

01	2790	N	1518	-0-	-1272	-0-	575	1	943	2	N	-0-					53
02	2352	N	2293	-0-	-59	-0-	675	1	1618	2	N	-0-					53
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	775	1	1809	2	N	-0-					53
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	750	1	1556	2	N	2					55
							2	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	750	1	1682	2	N	2					57
							2	9									
*06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	750	1	1866	2	N	27					84
							30	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					48
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3005	2	3	9	N	3	3	8			48
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	231	1	3141	2	N	5	1	8			52
							6	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	146	1	2910	2	N	-0-					52
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	98	1	3110	2	N	-0-					52
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	263	1	3025	2	N	-0-					52

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

01	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	44	1	2822	2	N	-0-					20
02	2772	X	2449	-0-	-323	-0-	2449	2			N	-0-					20
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	252	1	2825	2	N	-0-					20
04	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	254	1	2574	2	N	-0-					20
05	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	143	1	2238	2	N	-0-					20
*06	3000	N	3349	-0-	349	349	304	1	3045	2	N	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	137	1	2682	2	N	-0-					99
02	2716	X	1638	-0-	-1078	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8			99
03	3503	X	3051	-0-	-452	-0-	255	1	2795	2	N	1	1	8			99
							1	9									
04	3390	X	1820	-0-	-1570	-0-	155	1	1665	2	N	-0-					99
05	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	164	1	2832	2	N	1					100
							1	9									
06	2940	X	1426	-0-	-1514	-0-	36	1	1390	2	N	-0-					100

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					220
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	N	3	3	8			220
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	2	N	2	2	8			220
							2	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			220
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					220
06	1410	N	1034	-0-	-376	-0-	1034	2			N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					37
02	3108	X	2600	-0-	-508	-0-	2597	2	3	9	N	3	3	8			37
03	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	2550	2	6	9	N	5	1	8			41
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	256	1	3143	2	N	38	1	8			78
							42	9									
05	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3047	2	8	9	N	7					85
*06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	1552	1	2965	2	N	12					97
							13	9									

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	291	1	5461	2	N	-0-					160
02	5040	X	4346	-0-	-694	-0-	4338	2	8	9	N	7	7	8			160
03	5580	X	4844	-0-	-736	-0-	483	1	4355	2	N	5	1	8			164
							6	9									
04	5460	X	4604	-0-	-856	-0-	459	1	4145	2	N	-0-					164
05	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	326	1	4448	2	N	15					179
							17	9									
06	5460	X	4594	-0-	-866	-0-	498	1	4090	2	N	5					184
							6	9									

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
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					77
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1427	1	3081	2	N	7	7	8			77
							8	9									
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	1839	1	3339	2	N	24	4	8			97
							26	9									
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1112	1	3357	2	N	4	4	8			97
							4	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	924	1	3430	2	N	13					110
							14	9									
*06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	924	1	3430	2	N	10					120
							11	9									

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	231	1	4110	2	N	-0-					135
02	4060	X	3939	-0-	-121	-0-	3931	2	8	9	N	7	7	8			135
03	4495	X	4415	-0-	-80	-0-	453	1	3959	2	N	3	3	8			135
							3	9									
04	4350	X	4284	-0-	-66	-0-	498	1	3779	2	N	6	4	8			137
							7	9									
05	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	357	1	3814	2	N	-0-					137
06	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	520	1	3638	2	N	-0-					137

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
01	8215	X	7754	-0-	-461	-0-	202	1	7552	2	N	-0-					202
02	7644	X	6968	-0-	-676	-0-	6964	2	4	9	N	4	4	8			202
03	8463	X	7341	-0-	-1122	-0-	676	1	6659	2	N	5	2	8			205
							6	9									
04	7830	X	7214	-0-	-616	-0-	720	1	6492	2	N	2	2	8			205
							2	9									
05	7750	X	7366	-0-	-384	-0-	518	1	6848	2	N	-0-					205
06	7500	X	7024	-0-	-476	-0-	708	1	6314	2	N	2					207
							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
01	20181	X	18131	-0-	-2050	-0-	708	1	17414	2	N	8					195
							9	9									
02	18228	X	16089	-0-	-2139	-0-	16082	2	7	9	N	6	6	8			195
03	20181	X	17420	-0-	-2761	-0-	1553	1	15863	2	N	4	4	8			195
							4	9									
04	19530	X	16616	-0-	-2914	-0-	1744	1	14868	2	N	4	4	8			195
							4	9									
05	18135	X	16809	-0-	-1326	-0-	1238	1	15543	2	N	25					220
							28	9									
06	17550	X	16138	-0-	-1412	-0-	1827	1	14241	2	N	64					284
							70	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
01	9982	X	9485	-0-	-497	-0-	371	1	9103	2	N	10					100
							11	9									
02	8792	X	8411	-0-	-381	-0-	8408	2	3	9	N	3	3	8			100
03	9734	X	9457	-0-	-277	-0-	835	1	8535	2	N	79	2	8			177
							87	9									
04	9420	X	8600	-0-	-820	-0-	750	1	7828	2	N	20	2	8			195
							22	9									
05	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	486	1	8257	2	N	22					217
							24	9									
06	9180	X	8916	-0-	-264	-0-	858	1	8058	2	N	-0-					217

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

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

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
06	300	N	173	-0-	-127	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					-0-
02	728	N	490	-0-	-238	-0-	30	1	460	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-					-0-
04	630	N	337	-0-	-293	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	29	1	367	2	N	-0-					-0-
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	27	1	348	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

01	3100	N	3280	-0-	180	180	196	1	3084	2	N	-0-					-0-
02	1989	N	1809	-0-	-180	-0-	109	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	929	-0-	-249	-0-	58	1	871	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1107	-0-	-1443	-0-	78	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1609	-0-	-1026	-0-	116	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1229	-0-	-1321	-0-	90	1	1139	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	22	1	1567	2	N	-0-					187
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	17	1	1338	2	N	-0-					187
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	22	1	1571	2	N	-0-					187
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	19	1	1519	2	N	-0-					187
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	21	1	1639	2	N	3					190
							3	9									
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	21	1	1590	2	N	15					205
							17	9									

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
01	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	88	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	82	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	815	-0-	-595	-0-	58	1	757	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	758	-0-	-730	-0-	55	1	703	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	738	-0-	-522	-0-	54	1	684	2	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
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	82	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	75	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	77	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	808	-0-	-711	-0-	58	1	750	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	58	1	736	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
01	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	143	1	2251	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2294	-0-	-30	-0-	141	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2230	-0-	-343	-0-	142	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1876	-0-	-434	-0-	135	1	1741	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2081	-0-	-461	-0-	154	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	141	1	1741	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	151	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	78	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	1148	-0-	-1456	-0-	72	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1176	-0-	-1284	-0-	83	1	1093	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	78	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	617	-0-	-493	-0-	45	1	572	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
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	130	1	2048	2	N	-0-					18
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	115	1	1795	2	N	-0-					18
03	2263	N	1885	-0-	-378	-0-	118	1	1767	2	N	-0-					18
04	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	133	1	1756	2	N	-0-					18
05	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	119	1	1535	2	N	-0-					18
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	133	1	1684	2	N	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	810	2	N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	63	1	942	2	N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	N	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	64	1	825	2	N	-0-					-0-
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	59	1	746	2	N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

01	899	N	867	-0-	-32	-0-	53	1	814	2	N	-0-					-0-
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	45	1	691	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	65	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	86	1	1076	2	N	-0-					-0-
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	86	1	1060	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	161	1	2536	2	N	-0-					29
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	141	1	2145	2	N	-0-					29
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	125	1	1826	2	N	-0-					29
04	2160	N	1610	-0-	-550	-0-	116	1	1494	2	N	-0-					29
05	2232	N	1550	-0-	-682	-0-	114	1	1436	2	N	-0-					29
06	1890	N	1559	-0-	-331	-0-	117	1	1442	2	N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

01	3100	N	4193	-0-	1093	1093	251	1	3942	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1723	-0-	-1077	16	104	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1306	-0-	-585	-0-	82	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1062	-0-	-768	-0-	75	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1108	-0-	-783	-0-	80	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	829	-0-	-1001	-0-	61	1	768	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

01	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	114	1	1790	2	N	-0-					17
02	1960	N	1916	-0-	-44	-0-	116	1	1800	2	N	-0-					17
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	140	1	2090	2	N	-0-					17
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	143	1	1895	2	N	-0-					17
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	170	1	2180	2	N	-0-					17
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	174	1	2207	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

01	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	2	N	-0-					5
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					5
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					5
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

01	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	94	1	1478	2	N	-0-					5
02	1456	N	1347	-0-	-109	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					5
03	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	89	1	1341	2	N	-0-					5
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	95	1	1251	2	N	-0-					5
05	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	97	1	1245	2	N	-0-					5
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	91	1	1151	2	N	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	135	1	2131	2	N	-0-					8
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	112	1	1746	2	N	-0-					8
03	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	117	1	1754	2	N	-0-					8
04	2070	N	1663	-0-	-407	-0-	117	1	1546	2	N	-0-					8
05	2046	N	1511	-0-	-535	-0-	109	1	1402	2	N	-0-					8
06	1800	N	1490	-0-	-310	-0-	109	1	1381	2	N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	146	1	2288	2	N	-0-					199
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	117	1	1777	2	N	-0-					199
03	2356	N	1727	-0-	-629	-0-	110	1	1617	2	N	-0-					199
04	2370	N	1726	-0-	-644	-0-	124	1	1602	2	N	-0-					199
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	164	1	2061	2	N	-0-					199
06	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	109	1	1342	2	N	-0-					199

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	83	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1164	-0-	-152	-0-	70	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	80	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	85	1	1122	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	96	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	84	1	1067	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	593	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	631	-0-	-392	-0-	39	1	592	2	N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	42	1	554	2	N	-0-					-0-
05	713	N	537	-0-	-176	-0-	39	1	498	2	N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	38	1	476	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	983	-0-	-195	-0-	59	1	924	2	N	-0-					94
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	54	1	827	2	N	-0-					94
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	102	1	1490	2	N	-0-					94
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	93	1	1200	2	N	-0-					94
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	-0-					94
06	1530	N	1170	-0-	-360	-0-	85	1	1054	2	N	28					122
							31	9									

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
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	153	1	2400	2	N	-0-					95
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	N	20					115
							22	9									
03	2635	N	2018	-0-	-617	-0-	129	1	1889	2	N	-0-					115
04	2460	N	1633	-0-	-827	-0-	117	1	1516	2	N	-0-					115
05	2418	N	1711	-0-	-707	-0-	126	1	1585	2	N	-0-					115
06	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	144	1	1782	2	N	5					120
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	18	1	1293	2	N	-0-					195
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	15	1	1171	2	N	-0-					195
03	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	15	1	1067	2	N	-0-					195
04	1260	N	812	-0-	-448	-0-	10	1	802	2	N	-0-					195
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	13	1	993	2	N	-0-					195
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1066	2	N	5					200
							6	9									

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	150	1	2352	2	N	-0-					174
02	2688	N	2277	-0-	-411	-0-	138	1	2139	2	N	-0-					174
03	2573	N	2359	-0-	-214	-0-	148	1	2205	2	N	5					179
							6	9									
04	2430	N	2109	-0-	-321	-0-	149	1	1960	2	N	-0-					179
05	2511	N	2183	-0-	-328	-0-	159	1	2024	2	N	-0-					179
06	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	162	1	2033	2	N	1					180
							1	9									

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	76	1	1196	2	N	-0-					195
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	72	1	1121	2	N	-0-					195
03	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	69	1	1028	2	N	9					204
							10	9									
04	1230	N	929	-0-	-301	-0-	66	1	863	2	N	-0-					204
05	1333	N	849	-0-	-484	-0-	61	1	788	2	N	-0-					204
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	92	1	1166	2	N	1					205
							1	9									

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	14	1	985	2	N	-0-					115
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	13	1	998	2	N	-0-					115
03	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	14	1	1006	2	N	-0-					115
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	12	1	971	2	N	-0-					115
05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	12	1	901	2	N	-0-					115
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	13	1	975	2	N	-0-					115

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	N	-0-					82
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	84	1	1278	2	N	18					100
							20	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	67	1	981	2	N	-0-					100
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-					100
05	1519	N	914	-0-	-605	-0-	67	1	847	2	N	-0-					100
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	949	2	N	10					110
							11	9									

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

01	3100	N	5010	-0-	1910	8496	300	1	4710	2	N	-0-					33
02	12299	X	3803	-0-	-8496	-0-	234	1	3569	2	N	-0-					33
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	267	1	3918	2	N	-0-					33
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	265	1	3427	2	N	-0-					33
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	263	1	3303	2	N	-0-					33
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	239	1	2954	2	N	-0-					33

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
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	2	N	-0-					42
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	N	-0-					42
03	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	80	1	1196	2	N	-0-					42
04	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					42
05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	75	1	957	2	N	-0-					42
06	1230	N	948	-0-	-282	-0-	70	1	878	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	785	-0-	-145	-0-	47	1	738	2	N	-0-					-0-
02	896	N	808	-0-	-88	-0-	49	1	759	2	N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	52	1	782	2	N	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	43	1	566	2	N	-0-					-0-
05	899	N	666	-0-	-233	-0-	48	1	618	2	N	-0-					-0-
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	45	1	574	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	771	-0-	-128	-0-	46	1	725	2	N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	46	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	933	-0-	-276	-0-	58	1	875	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	N	-0-					-0-
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	55	1	704	2	N	-0-					-0-
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	54	1	681	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	275	1	4320	2	N	78					195
							86	9									
02	2772	X	2441	-0-	-331	-0-	150	1	2291	2	N	-0-					195
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	290	1	4243	2	N	46	179	1			62
							51	9									
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	219	1	2832	2	N	-0-					62
05	3069	X	2533	-0-	-536	-0-	187	1	2346	2	N	-0-					62
*06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	229	1	2833	2	N	-0-					62

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

01	27311	X	26153	-0-	-1158	-0-	2619	1	23465	2	N	63					232
							69	9									
02	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	1936	1	22629	2	N	53	188	1			97
							58	9									
03	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	2107	1	23044	2	N	28					125
							31	9									
04	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	2435	1	23117	2	N	40					165
							44	9									
05	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	2570	1	22755	2	N	30					195
							33	9									
06	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					195

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	729	1	6532	2	N	1					178
							1	9									
02	7196	X	6533	-0-	-663	-0-	515	1	6016	2	N	2					180
							2	9									
03	7967	X	6463	-0-	-1504	-0-	540	1	5910	2	N	12					192
							13	9									
04	7170	X	6630	-0-	-540	-0-	632	1	5995	2	N	3					195
							3	9									
05	7409	X	7147	-0-	-262	-0-	725	1	6418	2	N	4					199
							4	9									
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					199

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

01	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	1287	2			N	-0-					3
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	1223	2	2	9	N	2	1	8			4
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	2	2	9	N	2	1	8			5
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					5
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					5
06	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1263	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

01	2914	X	105	-0-	-2809	-0-	105	2			N	-0-					155
02	812	X	156	-0-	-656	-0-	156	2			N	-0-					155
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					155
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5	1	8			159
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					159
06	180	X	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					159

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3					204
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	2	9	9	N	8	3	8			209
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4	1	8			212
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1114	2	8	9	N	7					219
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1138	2	8	9	N	7					226
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2			N	-0-					226

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
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					56
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9	N	3	3	8			56
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	N	2	2	8			56
04	1800	N	1169	-0-	-631	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			56
05	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	1333	2			N	-0-					56
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					56

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
01	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1167	2			N	-0-					119
02	1428	N	1032	-0-	-396	-0-	1029	2	3	9	N	3					122
03	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1109	2	3	9	N	3					125
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1081	2	2	9	N	2					127
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					127
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					127

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7352	2	7	9	N	6	1	8			270
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6108	2	14	9	N	13	6	8			277
03	6820	X	6708	-0-	-112	-0-	6695	2	13	9	N	12	179	1	3	8	107
04	7110	X	6460	-0-	-650	-0-	6451	2	9	9	N	8	3	8			112
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7365	2	6	9	N	5					117
06	7110	X	5727	-0-	-1383	-0-	5721	2	6	9	N	5					122

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	102	1	1813	2	Y	-0-					4
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	112	1	2024	2	Y	-0-					4
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	2	Y	1					5
							1	9									
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	108	1	1873	2	Y	1					6
							1	9									
05	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	102	1	1752	2	Y	1					7
							1	9									
06	2100	N	1312	-0-	-788	-0-	75	1	1237	2	Y	-0-					7

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					210
02	2632	X	1883	-0-	-749	-0-	1883	2			N	-0-					210
03	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2651	2	2	9	N	2					212
04	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	2526	2	42	9	N	38					250
05	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	1933	2			N	-0-	175	1			75
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					75

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	81	1	1441	2	Y	1					6
							1	9									
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	64	1	1161	2	Y	1					7
							1	9									
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	73	1	1280	2	Y	1					8
							1	9									
04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	75	1	1300	2	Y	1					9
							1	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	77	1	1313	2	Y	2					11
							2	9									
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	75	1	1244	2	Y	-0-					11

STEWART, GRAHAM P., JR. WELL #: 2 RRCID -> 093581 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9529 - 9700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

01	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-					1
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	72	1	1294	2	Y	1					2
							1	9									
03	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-					2
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	76	1	1316	2	Y	-0-					2
05	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	79	1	1357	2	Y	2					4
							2	9									
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	84	1	1387	2	Y	1					5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	115	1	2047	2	Y	-0-					4
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	82	1	1477	2	Y	1					5
							1	9									
03	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	96	1	1683	2	Y	2					7
							2	9									
04	2070	N	1850	-0-	-220	-0-	100	1	1748	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	103	1	1755	2	Y	2					4
							2	9									
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	-0-					4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

01	310	N	250	-0-	-60	-0-	13	1	236	2	Y	1					7
							1	9									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					7
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	223	2	Y	1					8
							1	9									
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					8
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	203	2	Y	1					9
							1	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					9

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

01	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	113	1	2009	2	Y	-0-					8
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	107	1	1919	2	Y	-0-					8
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	118	1	2070	2	Y	13					21
							14	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	2	Y	1					22
							1	9									
05	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	117	1	1993	2	Y	-0-					22
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	115	1	1893	2	Y	-0-					22

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

01	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	176	1	3115	2	Y	-0-					10
02	3024	X	2886	-0-	-138	-0-	152	1	2734	2	Y	-0-					10
03	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	170	1	2997	2	Y	3					13
							3	9									
04	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	165	1	2872	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
05	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	170	1	2916	2	Y	2					4
							2	9									
06	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	169	1	2789	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1417	2	Y	-0-					19
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	-0-					19
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	91	1	1609	2	Y	-0-					19
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	106	1	1849	2	Y	-0-					19
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1704	2	Y	-0-					19
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	2	Y	2					21
							2	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	74	1	1305	2	Y	1					11
							1	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	76	1	1334	2	Y	5					9
							6	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	74	1	1283	2	Y	-0-	8	1			1
05	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	76	1	1294	2	Y	-0-					1
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	72	1	1193	2	Y	6					7
							7	9									

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	Y	-0-					5
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					5
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	Y	-0-					5
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	Y	17					22
							19	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	33	1	573	2	Y	1					23
							1	9									
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					23

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

01	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	97	1	1717	2	Y	4					19
							4	9									
02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	98	1	1761	2	Y	2					21
							2	9									
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	Y	-0-					5
05	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	103	1	1754	2	Y	1					6
							1	9									
06	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	103	1	1697	2	Y	2					8
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	143	1	2529	2	Y	-0-					39
02	2548	N	2383	-0-	-165	-0-	125	1	2258	2	Y	-0-					39
03	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	144	1	2542	2	Y	-0-					39
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	142	1	2473	2	Y	-0-					39
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	149	1	2547	2	Y	-0-					39
06	2580	N	2578	-0-	-2	-0-	147	1	2429	2	Y	2					41
							2	9									

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
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-					2
02	1008	X	993	-0-	-15	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					2
03	1116	X	1064	-0-	-52	-0-	57	1	1006	2	Y	1					3
							1	9									
04	1080	X	987	-0-	-93	-0-	53	1	915	2	Y	17					20
							19	9									
05	1085	X	871	-0-	-214	-0-	48	1	823	2	Y	-0-					20
06	1050	X	540	-0-	-510	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					20

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
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	99	1	1765	2	Y	2					10
							2	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	89	1	1607	2	Y	1					11
							1	9									
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	78	1	1368	2	Y	1					12
							1	9									
04	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	74	1	1282	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1860	N	1397	-0-	-463	-0-	77	1	1318	2	Y	2					6
							2	9									
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	75	1	1237	2	Y	2					8
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	75	1	1333	2	Y	-0-					6
02	1260	N	602	-0-	-658	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					6
03	1364	N	652	-0-	-712	-0-	35	1	616	2	Y	1					7
							1	9									
04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	70	1	1224	2	Y	1					8
							1	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	85	1	1461	2	Y	1					9
							1	9									
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	78	1	1294	2	Y	1					10
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	130	1	2305	2	Y	-0-					1
02	2240	N	2176	-0-	-64	-0-	114	1	2061	2	Y	1					2
							1	9									
03	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	127	1	2242	2	Y	-0-					2
04	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	120	1	2097	2	Y	-0-					2
05	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	116	1	1988	2	Y	2					4
							2	9									
06	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	128	1	2108	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
01	1178	N	129	-0-	-1049	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					8
02	1176	N	14	-0-	-1162	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	112	1	1914	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	76	1	1255	2	Y	2					3
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	Y	3					16
							3	9									
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	103	1	1848	2	Y	1					17
							1	9									
03	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	109	1	1925	2	Y	1					18
							1	9									
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	107	1	1858	2	Y	18					36
							20	9									
05	2139	N	1908	-0-	-231	-0-	105	1	1790	2	Y	12	43	1			5
							13	9									
06	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	99	1	1635	2	Y	1					6
							1	9									

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

01	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	143	1	2537	2	Y	2					5
							2	9									
02	2464	X	2392	-0-	-72	-0-	126	1	2266	2	Y	-0-					5
03	2728	X	2653	-0-	-75	-0-	142	1	2508	2	Y	3					8
							3	9									
04	2640	X	2545	-0-	-95	-0-	138	1	2406	2	Y	1					9
							1	9									
05	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	144	1	2465	2	Y	2					11
							2	9									
06	2580	X	2523	-0-	-57	-0-	144	1	2378	2	Y	1					12
							1	9									

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

01	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	66	1	1167	2	Y	1					4
							1	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-					4
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1203	2	Y	3					7
							3	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1183	2	Y	2					9
							2	9									
05	1240	N	934	-0-	-306	-0-	52	1	882	2	Y	-0-					9
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	64	1	1063	2	Y	1					10
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 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
01	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	157	1	2786	2	Y	4					12
							4	9									
02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	140	1	2521	2	Y	2					14
							2	9									
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	160	1	2813	2	Y	1					15
							1	9									
04	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	154	1	2689	2	Y	5					20
							6	9									
05	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	163	1	2795	2	Y	1					21
							1	9									
06	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	160	1	2646	2	Y	4					25
							4	9									

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

*08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					37
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					37
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	1					13
							1	9									
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					13
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	24	1	428	2	Y	1					14
							1	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					14
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					14
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	23	1	387	2	Y	1					15
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	73	1	1287	2	Y	-0-					1
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	Y	-0-					1
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	2	Y	-0-					1
04	1290	X	789	-0-	-501	-0-	43	1	746	2	Y	-0-					1
05	1333	X	721	-0-	-612	-0-	40	1	680	2	Y	1					2
							1	9									
06	1290	X	771	-0-	-519	-0-	44	1	726	2	Y	1					3
							1	9									

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
01	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	100	1	1767	2	Y	1					11
							1	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	2	Y	5					9
							6	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	99	1	1731	2	Y	-0-	8	1			1
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	Y	-0-					1
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	109	1	1798	2	Y	6					7
							7	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	Y	1					6
							1	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					6
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	54	1	953	2	Y	3					9
							3	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	912	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	54	1	924	2	Y	1					4
							1	9									
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	53	1	878	2	Y	1					5
							1	9									

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
01	2976	X	2842	-0-	-134	-0-	152	1	2689	2	Y	1					19
							1	9									
02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	134	1	2421	2	Y	3					22
							3	9									
03	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	153	1	2699	2	Y	3					25
							3	9									
04	2760	X	2559	-0-	-201	-0-	138	1	2408	2	Y	12	26	1			11
							13	9									
05	2821	X	1993	-0-	-828	-0-	110	1	1882	2	Y	1					12
							1	9									
*06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	160	1	2646	2	Y	1					13
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
01	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	92	1	1623	2	Y	2					8
							2	9									
02	1820	X	1740	-0-	-80	-0-	92	1	1648	2	Y	-0-					8
03	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	104	1	1833	2	Y	1					9
							1	9									
04	1950	X	1829	-0-	-121	-0-	99	1	1728	2	Y	2					11
							2	9									
05	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	103	1	1763	2	Y	-0-					11
06	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	102	1	1684	2	Y	7					18
							8	9									

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

01	4278	X	3730	-0-	-548	-0-	199	1	3531	2	Y	-0-					19
02	3920	X	3566	-0-	-354	-0-	188	1	3378	2	Y	-0-					19
03	4340	X	4167	-0-	-173	-0-	224	1	3943	2	Y	-0-					19
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	238	1	4137	2	Y	-0-					19
05	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	224	1	3826	2	Y	-0-					19
06	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	181	1	2992	2	Y	-0-					19

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

01	3379	X	1166	-0-	-2213	-0-	62	1	1103	2	Y	1					11
							1	9									
02	3052	X	2864	-0-	-188	-0-	150	1	2708	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
03	3379	X	2612	-0-	-767	-0-	140	1	2465	2	Y	6					9
							7	9									
04	2760	X	1277	-0-	-1483	-0-	69	1	1208	2	Y	-0-	8	1			1
05	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	154	1	2635	2	Y	-0-					1
06	3030	X	2709	-0-	-321	-0-	154	1	2551	2	Y	4					5
							4	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	1					11
							1	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	5					9
							6	9									
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	42	1	723	2	Y	-0-	8	1			1
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	-0-					1
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	6					7
							7	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	148	1	2622	2	Y	-0-					1
02	2716	X	2530	-0-	-186	-0-	133	1	2397	2	Y	-0-					1
03	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	152	1	2675	2	Y	-0-					1
04	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	144	1	2500	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	151	1	2577	2	Y	-0-					1
06	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	147	1	2428	2	Y	-0-					1

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
01	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	173	1	3061	2	Y	-0-					5
02	3052	X	2902	-0-	-150	-0-	153	1	2749	2	Y	-0-					5
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3271	2	Y	3					8
							3	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	180	1	3129	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	174	1	2982	2	Y	2					4
							2	9									
06	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	173	1	2854	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
01	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	81	1	1431	2	Y	-0-					25
02	1568	N	1386	-0-	-182	-0-	73	1	1313	2	Y	-0-					25
03	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	77	1	1348	2	Y	-0-					25
04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	75	1	1298	2	Y	-0-					25
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-					25
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					25

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
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	761	2	Y	4					19
							4	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	Y	2					21
							2	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	Y	-0-					5
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					5
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	2					7
							2	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
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1439	2	Y	1					11
							1	9									
02	1344	X	1277	-0-	-67	-0-	67	1	1203	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1581	X	1357	-0-	-224	-0-	73	1	1278	2	Y	5					9
							6	9									
04	1530	X	1327	-0-	-203	-0-	72	1	1255	2	Y	-0-	8	1			1
05	1581	X	1225	-0-	-356	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-					1
06	1470	X	842	-0-	-628	-0-	48	1	790	2	Y	4					5
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	182	1	3237	2	Y	6					19
							7	9									
02	3332	X	3231	-0-	-101	-0-	170	1	3058	2	Y	3					22
							3	9									
03	3658	X	3263	-0-	-395	-0-	175	1	3086	2	Y	2					24
							2	9									
04	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	164	1	2860	2	Y	-0-					24
05	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	174	1	2979	2	Y	1					25
							1	9									
06	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	169	1	2788	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
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	68	1	1209	2	Y	-0-					8
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	62	1	1119	2	Y	1					9
							1	9									
03	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	69	1	1224	2	Y	11					20
							12	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	1157	2	Y	9					29
							10	9									
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	69	1	1175	2	Y	2					31
							2	9									
*06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	68	1	1124	2	Y	-0-					31

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
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	86	1	1530	2	Y	1					4
							1	9									
02	1484	N	1450	-0-	-34	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-					4
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	86	1	1509	2	Y	2					6
							2	9									
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	83	1	1441	2	Y	1					7
							1	9									
05	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	86	1	1475	2	Y	1					8
							1	9									
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	84	1	1394	2	Y	1					9
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	77	1	1358	2	Y	1					11
							1	9									
02	1372	N	1334	-0-	-38	-0-	70	1	1257	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	79	1	1389	2	Y	2					6
							2	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-	5	1			1
05	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	77	1	1323	2	Y	-0-					1
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	76	1	1248	2	Y	6					7
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	158	1	2800	2	Y	6					33
							7	9									
02	2912	X	2633	-0-	-279	-0-	138	1	2493	2	Y	2					35
							2	9									
03	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	161	1	2833	2	Y	2	30	1			7
							2	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	167	1	2914	2	Y	1					8
							1	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	177	1	3023	2	Y	1					9
							1	9									
*06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	169	1	2791	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	60	1	1057	2	Y	1					11
							1	9									
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	47	1	841	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	83	1	1471	2	Y	5					9
							6	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	Y	-0-	8	1			1
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1800	2	Y	-0-					1
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	102	1	1679	2	Y	6					7
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	78	1	1377	2	Y	-0-					25
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	70	1	1258	2	Y	-0-					25
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	76	1	1347	2	Y	-0-					25
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	90	1	1563	2	Y	-0-					25
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	-0-					25
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1395	2	Y	1					26
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	97	1	1720	2	Y	1					4
							1	9									
02	1904	X	1660	-0-	-244	-0-	87	1	1572	2	Y	1					5
							1	9									
03	2108	X	1786	-0-	-322	-0-	96	1	1688	2	Y	2					7
							2	9									
04	2040	X	1846	-0-	-194	-0-	100	1	1746	2	Y	-0-					7
05	1984	X	1501	-0-	-483	-0-	83	1	1416	2	Y	2					9
							2	9									
06	1770	X	1397	-0-	-373	-0-	80	1	1317	2	Y	-0-					9

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	Y	-0-	20
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-	Y	-0-	20
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	Y	-0-	20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	110	1	1945	2	Y	2					8
							2	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	97	1	1754	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1913	2	Y	1					9
							1	9									
04	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	104	1	1816	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
05	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	111	1	1900	2	Y	1					3
							1	9									
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	110	1	1811	2	Y	-0-					3

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
01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	100	1	1775	2	Y	1					11
							1	9									
02	1764	N	1681	-0-	-83	-0-	88	1	1586	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	97	1	1715	2	Y	5					9
							6	9									
04	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	93	1	1623	2	Y	-0-	8	1			1
05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	98	1	1669	2	Y	-0-					1
06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	94	1	1547	2	Y	6					7
							7	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
01	0	N	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					19
02	784	N	647	-0-	-137	-0-	34	1	613	2	Y	-0-					19
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					19
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	Y	-0-					19
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					19
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	Y	-0-					19

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
01	2015	N	1516	-0-	-499	-0-	81	1	1435	2	Y	-0-					10
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	97	1	1750	2	Y	-0-					10
03	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	102	1	1801	2	Y	-0-					10
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	Y	-0-					10
05	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	104	1	1780	2	Y	-0-					10
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	103	1	1695	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	66	1	1170	2	Y	-0-					32
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					32
03	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-					32
04	1170	N	957	-0-	-213	-0-	52	1	905	2	Y	-0-					32
05	1209	N	957	-0-	-252	-0-	53	1	904	2	Y	-0-					32
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	54	1	890	2	Y	2					34
							2	9									

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
01	3906	X	3658	-0-	-248	-0-	195	1	3460	2	Y	3					9
							3	9									
02	3528	X	3385	-0-	-143	-0-	178	1	3205	2	Y	2					11
							2	9									
03	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	200	1	3515	2	Y	-0-					11
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	193	1	3366	2	Y	6					17
							7	9									
05	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	199	1	3396	2	Y	-0-					17
06	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	196	1	3231	2	Y	6					23
							7	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	181	1	3217	2	Y	1					9
							1	9									
02	3416	X	2951	-0-	-465	-0-	155	1	2796	2	Y	-0-					9
03	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	188	1	3310	2	Y	1					10
							1	9									
04	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	179	1	3115	2	Y	-0-					10
05	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	179	1	3056	2	Y	1					11
							1	9									
*06	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	173	1	2851	2	Y	-0-					11

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
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	123	1	2184	2	Y	1					18
							1	9									
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	107	1	1929	2	Y	2					20
							2	9									
03	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	111	1	1949	2	Y	3					23
							3	9									
04	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-					23
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	113	1	1937	2	Y	-0-					23
06	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	109	1	1795	2	Y	1					24
							1	9									

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
01	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	132	1	2341	2	Y	2					8
							2	9									
02	2436	X	2318	-0-	-118	-0-	122	1	2195	2	Y	1					9
							1	9									
03	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	130	1	2298	2	Y	1					10
							1	9									
04	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	129	1	2245	2	Y	1					11
							1	9									
05	2542	X	2474	-0-	-68	-0-	137	1	2336	2	Y	1					12
							1	9									
06	2460	X	2333	-0-	-127	-0-	133	1	2193	2	Y	6					18
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2263	N	1769	-0-	-494	-0-	94	1	1675	2	Y	-0-					23
02	1568	N	1534	-0-	-34	-0-	81	1	1453	2	Y	-0-					23
03	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	103	1	1815	2	Y	-0-					23
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	2	Y	-0-					23
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	103	1	1761	2	Y	-0-					23
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	105	1	1742	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

01	1612	X	1549	-0-	-63	-0-	83	1	1465	2	Y	1					10
							1	9									
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	73	1	1314	2	Y	1					11
							1	9									
03	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	79	1	1385	2	Y	1					12
							1	9									
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	73	1	1266	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	78	1	1327	2	Y	2					6
							2	9									
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	78	1	1281	2	Y	2					8
							2	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	99	1	1750	2	Y	2					8
							2	9									
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1591	2	Y	1					9
							1	9									
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	96	1	1693	2	Y	1					10
							1	9									
04	1770	X	1665	-0-	-105	-0-	90	1	1574	2	Y	1					11
							1	9									
05	1829	X	1729	-0-	-100	-0-	95	1	1634	2	Y	-0-					11
06	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	93	1	1540	2	Y	7					18
							8	9									

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	114	1	2019	2	Y	5					29
							6	9									
02	2016	N	1914	-0-	-102	-0-	101	1	1811	2	Y	2					31
							2	9									
03	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	110	1	1933	2	Y	2	27	1			6
							2	9									
04	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	106	1	1853	2	Y	2					8
							2	9									
05	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	108	1	1840	2	Y	-0-					8
06	1950	N	1739	-0-	-211	-0-	99	1	1639	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 5 RRCID -> 202797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9450 - 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
01	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	191	1	3393	2	Y	1					18
							1	9									
02	3304	X	3223	-0-	-81	-0-	169	1	3048	2	Y	5	18	1			5
							6	9									
03	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	190	1	3339	2	Y	6					11
							7	9									
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	183	1	3188	2	Y	2					13
							2	9									
05	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	190	1	3254	2	Y	17	26	1			4
							19	9									
06	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	188	1	3099	2	Y	2					6
							2	9									

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
01	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	67	1	1197	2	Y	1	53	1			6
							1	9									
02	1540	N	1461	-0-	-79	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-					6
03	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	62	1	1090	2	Y	-0-					6
04	1200	N	715	-0-	-485	-0-	39	1	675	2	Y	1					7
							1	9									
05	1612	N	326	-0-	-1286	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					7
06	1110	N	875	-0-	-235	-0-	50	1	825	2	Y	-0-					7

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
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	Y	3					26
							3	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	Y	1					27
							1	9									
03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	57	1	1000	2	Y	4	26	1			5
							4	9									
04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	Y	-0-					5
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	56	1	960	2	Y	3					8
							3	9									
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	55	1	913	2	Y	1					9
							1	9									

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
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	201	1	3568	2	Y	3					31
							3	9									
02	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	177	1	3190	2	Y	2					33
							2	9									
03	4185	X	3524	-0-	-661	-0-	189	1	3332	2	Y	3					36
							3	9									
04	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	180	1	3139	2	Y	-0-	19	1			17
05	3937	X	2785	-0-	-1152	-0-	154	1	2630	2	Y	1					18
							1	9									
06	3600	X	3276	-0-	-324	-0-	187	1	3088	2	Y	1					19
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
01	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	171	1	3040	2	Y	1					7
							1	9									
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	144	1	2600	2	Y	-0-					7
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	159	1	2796	2	Y	2					9
							2	9									
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	160	1	2777	2	Y	1					10
							1	9									
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	162	1	2772	2	Y	1					11
							1	9									
*06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	161	1	2654	2	Y	1					12
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	81	1	1435	2	Y	1					10
							1	9									
02	1624	N	1390	-0-	-234	-0-	73	1	1315	2	Y	2					12
							2	9									
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	76	1	1343	2	Y	-0-					12
04	1440	N	948	-0-	-492	-0-	51	1	893	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1519	N	824	-0-	-695	-0-	45	1	777	2	Y	2					6
							2	9									
06	1350	N	1007	-0-	-343	-0-	57	1	948	2	Y	2					8
							2	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

01	3565	X	2747	-0-	-818	-0-	146	1	2598	2	Y	3					41
							3	9									
02	2800	X	2591	-0-	-209	-0-	136	1	2454	2	Y	1					42
							1	9									
03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	147	1	2587	2	Y	2					44
							2	9									
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	180	1	3140	2	Y	3					47
							3	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	177	1	3022	2	Y	1					48
							1	9									
06	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	150	1	2476	2	Y	-0-					48

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

01	2356	N	1788	-0-	-568	-0-	95	1	1693	2	Y	-0-					16
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	116	1	2083	2	Y	-0-					16
03	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	121	1	2126	2	Y	1					17
							1	9									
04	2340	X	2228	-0-	-112	-0-	121	1	2104	2	Y	3					20
							3	9									
05	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	121	1	2063	2	Y	2					22
							2	9									
06	2340	X	1944	-0-	-396	-0-	111	1	1833	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3844	X	2608	-0-	-1236	-0-	139	1	2466	2	Y	3					16
							3	9									
02	2800	X	2294	-0-	-506	-0-	121	1	2172	2	Y	1					17
							1	9									
03	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	135	1	2371	2	Y	1					18
							1	9									
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	143	1	2487	2	Y	19					37
							21	9									
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	157	1	2680	2	Y	12	44	1			5
							13	9									
*06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	158	1	2614	2	Y	-0-					5

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

01	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	139	1	2462	2	Y	3					9
							3	9									
02	2576	X	2331	-0-	-245	-0-	123	1	2206	2	Y	2					11
							2	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	139	1	2449	2	Y	-0-					11
04	2490	X	2455	-0-	-35	-0-	133	1	2314	2	Y	7					18
							8	9									
05	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	132	1	2250	2	Y	-0-					18
06	2490	X	2407	-0-	-83	-0-	137	1	2263	2	Y	6					24
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	90	1	1592	2	Y	1					10
							1	9									
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	78	1	1401	2	Y	1					11
							1	9									
03	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	88	1	1544	2	Y	1					12
							1	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	90	1	1566	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	86	1	1465	2	Y	2					6
							2	9									
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	91	1	1510	2	Y	2					8
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

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
01	3100	X	2686	-0-		-414		-0-		143	1	2539	2	Y	4					12
										4	9									
02	2688	X	1965	-0-		-723		-0-		103	1	1860	2	Y	2					14
										2	9									
03	2790	X	2545	-0-		-245		-0-		137	1	2407	2	Y	1					15
										1	9									
04	2700	X	2411	-0-		-289		-0-		131	1	2274	2	Y	5					20
										6	9									
05	2790	X	2425	-0-		-365		-0-		134	1	2290	2	Y	1					21
										1	9									
06	2580	X	2292	-0-		-288		-0-		131	1	2157	2	Y	4					25
										4	9									

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

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
01	4898	X	4218	-0-		-680		-0-		225	1	3987	2	Y	5					33
										6	9									
02	4424	X	4141	-0-		-283		-0-		218	1	3921	2	Y	2					35
										2	9									
03	4898	X	4488	-0-		-410		-0-		241	1	4244	2	Y	3	31	1			7
										3	9									
04	4740	X	4256	-0-		-484		-0-		231	1	4024	2	Y	1					8
										1	9									
05	4526	X	4331	-0-		-195		-0-		239	1	4091	2	Y	1					9
										1	9									
06	4380	X	4127	-0-		-253		-0-		236	1	3891	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

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
01	3162	X	2806	-0-		-356		-0-		150	1	2655	2	Y	1					10
										1	9									
02	2800	X	2530	-0-		-270		-0-		133	1	2395	2	Y	2					12
										2	9									
03	3007	X	2544	-0-		-463		-0-		137	1	2406	2	Y	1					13
										1	9									
04	2790	X	2656	-0-		-134		-0-		144	1	2508	2	Y	4	13	1			4
										4	9									
05	2790	X	2679	-0-		-111		-0-		148	1	2529	2	Y	2					6
										2	9									
06	2700	X	2473	-0-		-227		-0-		141	1	2330	2	Y	2					8
										2	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

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
01	2697	X	2440	-0-		-257		-0-		130	1	2308	2	Y	2					5
										2	9									
02	2352	N	2273	-0-		-79		-0-		120	1	2153	2	Y	-0-					5
03	2542	N	2471	-0-		-71		-0-		133	1	2335	2	Y	3					8
										3	9									
04	2414	N	2414	-0-		-0-		-0-		131	1	2282	2	Y	1					9
										1	9									
05	2480	N	2439	-0-		-41		-0-		135	1	2303	2	Y	1					10
										1	9									
06	2370	N	2278	-0-		-92		-0-		130	1	2146	2	Y	2					12
										2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	117	1	2076	2	Y	-0-					1
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1861	2	Y	1					2
							1	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	126	1	2215	2	Y	-0-					2
04	2100	N	1787	-0-	-313	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-					2
05	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	101	1	1735	2	Y	2					4
							2	9									
06	2250	N	1584	-0-	-666	-0-	90	1	1493	2	Y	1					5
							1	9									

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
01	2356	X	1900	-0-	-456	-0-	101	1	1796	2	Y	3					41
							3	9									
02	2128	X	1728	-0-	-400	-0-	91	1	1636	2	Y	1					42
							1	9									
03	2356	X	1939	-0-	-417	-0-	104	1	1832	2	Y	3					45
							3	9									
04	2190	X	1774	-0-	-416	-0-	96	1	1678	2	Y	-0-	24	1			21
05	2263	X	315	-0-	-1948	-0-	17	1	297	2	Y	1					22
							1	9									
*06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	134	1	2217	2	Y	-0-					22

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
01	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	72	1	1271	2	Y	1					11
							1	9									
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	65	1	1176	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	70	1	1235	2	Y	5					9
							6	9									
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	69	1	1197	2	Y	-0-	8	1			1
05	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	70	1	1203	2	Y	-0-					1
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	84	1	1385	2	Y	6					7
							7	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
01	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	153	1	2710	2	Y	7					17
							8	9									
02	2856	X	2761	-0-	-95	-0-	145	1	2614	2	Y	2					19
							2	9									
03	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	157	1	2760	2	Y	-0-					19
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2871	2	Y	-0-					19
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	170	1	2909	2	Y	1					20
							1	9									
*06	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	161	1	2662	2	Y	-0-					20

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
01	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	185	1	3273	2	Y	1					36
							1	9									
02	3668	X	3458	-0-	-210	-0-	182	1	3276	2	Y	-0-					36
03	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	199	1	3501	2	Y	-0-					36
04	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	199	1	3462	2	Y	-0-					36
05	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	209	1	3568	2	Y	-0-					36
06	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	197	1	3248	2	Y	-0-					36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	865	-0-	-220	-0-	46	1	818	2	Y	1					11
							1	9									
02	868	X	703	-0-	-165	-0-	37	1	659	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	Y	5					9
							6	9									
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	-0-	8	1			1
05	930	X	886	-0-	-44	-0-	49	1	837	2	Y	-0-					1
*06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	Y	6					7
							7	9									

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
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	Y	-0-					25
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	Y	-0-					25
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	89	1	1559	2	Y	-0-					25
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	81	1	1415	2	Y	-0-					25
05	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	82	1	1404	2	Y	-0-					25
06	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	79	1	1308	2	Y	1					26
							1	9									

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
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	91	1	1610	2	Y	-0-					24
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	79	1	1419	2	Y	2					26
							2	9									
03	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	87	1	1536	2	Y	7					33
							8	9									
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	85	1	1481	2	Y	4					37
							4	9									
05	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	90	1	1536	2	Y	2					39
							2	9									
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	88	1	1460	2	Y	3					42
							3	9									

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
01	2139	N	1870	-0-	-269	-0-	100	1	1770	2	Y	-0-					1
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	87	1	1573	2	Y	1					2
							1	9									
03	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	99	1	1750	2	Y	-0-					2
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	97	1	1691	2	Y	-0-					2
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	100	1	1719	2	Y	2					4
							2	9									
06	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	92	1	1527	2	Y	-0-					4

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
01	4309	X	3901	-0-	-408	-0-	208	1	3692	2	Y	1					7
							1	9									
02	3892	X	3366	-0-	-526	-0-	177	1	3189	2	Y	-0-					7
03	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	204	1	3601	2	Y	2					9
							2	9									
04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	192	1	3334	2	Y	1					10
							1	9									
05	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	205	1	3514	2	Y	1					11
							1	9									
06	3750	X	3269	-0-	-481	-0-	187	1	3081	2	Y	1					12
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5580	X	5503	-0-		-77	-0-	294	1	5207	2	Y	2					23
								2	9									
02	5040	X	4947	-0-		-93	-0-	260	1	4684	2	Y	3					26
								3	9									
03	5580	X	5283	-0-		-297	-0-	284	1	4997	2	Y	2					28
								2	9									
04	5280	X	4754	-0-		-526	-0-	258	1	4493	2	Y	3	29	1			2
								3	9									
05	5456	X	4875	-0-		-581	-0-	269	1	4605	2	Y	1					3
								1	9									
06	5280	X	4641	-0-		-639	-0-	265	1	4375	2	Y	1					4
								1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	139	1	2472	2	Y	4					12
								4	9									
02	2464	N	2352	-0-		-112	-0-	124	1	2226	2	Y	2					14
								2	9									
03	2604	N	2477	-0-		-127	-0-	133	1	2343	2	Y	1					15
								1	9									
04	2490	N	2381	-0-		-109	-0-	129	1	2246	2	Y	5					20
								6	9									
05	2573	N	2536	-0-		-37	-0-	140	1	2395	2	Y	1					21
								1	9									
*06	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	136	1	2242	2	Y	4					25
								4	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2325	N	2256	-0-		-69	-0-	120	1	2135	2	Y	1					11
								1	9									
02	2072	N	1998	-0-		-74	-0-	105	1	1886	2	Y	6	13	1			4
								7	9									
03	2232	N	2218	-0-		-14	-0-	119	1	2093	2	Y	5					9
								6	9									
04	2160	N	2101	-0-		-59	-0-	114	1	1987	2	Y	-0-	8	1			1
05	2201	N	2166	-0-		-35	-0-	120	1	2046	2	Y	-0-					1
06	2130	N	2100	-0-		-30	-0-	120	1	1973	2	Y	6					7
								7	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	961	N	839	-0-		-122	-0-	45	1	792	2	Y	2	55	1			7
								2	9									
02	849	N	849	-0-		-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-					7
03	958	N	958	-0-		-0-	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					7
04	916	N	916	-0-		-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					7
05	949	N	949	-0-		-0-	-0-	52	1	897	2	Y	-0-					7
06	930	N	925	-0-		-5	-0-	53	1	872	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	162	1	2871	2	Y	1					11
							1	9									
02	2828	X	2744	-0-	-84	-0-	144	1	2593	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	161	1	2842	2	Y	5					9
							6	9									
04	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-	8	1			1
05	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	158	1	2699	2	Y	-0-					1
06	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	156	1	2575	2	Y	6					7
							7	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
01	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	163	1	2897	2	Y	2					12
							2	9									
02	3080	X	2745	-0-	-335	-0-	144	1	2590	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	156	1	2753	2	Y	2					10
							2	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	172	1	2988	2	Y	13	20	1			3
							14	9									
05	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	153	1	2616	2	Y	-0-					3
*06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	169	1	2788	2	Y	1					4
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	280	1	4959	2	Y	2					27
							2	9									
02	4648	X	4299	-0-	-349	-0-	226	1	4063	2	Y	9					36
							10	9									
03	5146	X	3163	-0-	-1983	-0-	170	1	2989	2	Y	4					40
							4	9									
04	5010	X	2887	-0-	-2123	-0-	157	1	2729	2	Y	1					41
							1	9									
05	5177	X	2602	-0-	-2575	-0-	144	1	2457	2	Y	1	36	1			6
							1	9									
06	5010	X	2423	-0-	-2587	-0-	138	1	2284	2	Y	1					7
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	156	1	2766	2	Y	-0-					1
02	2996	X	2266	-0-	-730	-0-	119	1	2146	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	151	1	2659	2	Y	-0-					2
04	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	140	1	2438	2	Y	-0-					2
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	172	1	2946	2	Y	2					4
							2	9									
*06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	175	1	2882	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
01	2759	N	2536	-0-	-223	-0-	135	1	2400	2	Y	1					10
							1	9									
02	2464	N	2285	-0-	-179	-0-	120	1	2164	2	Y	1					11
							1	9									
03	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	128	1	2248	2	Y	1					12
							1	9									
04	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	124	1	2163	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	119	1	2031	2	Y	2					6
							2	9									
06	2280	N	2067	-0-	-213	-0-	118	1	1947	2	Y	2					8
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

01	1116	N	903	-0-	-213	-0-	48	1	854	2	Y	1					9
							1	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	87	1	1565	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	115	1	2023	2	Y	5					8
							6	9									
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	2	Y	-0-	7	1			1
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	Y	-0-					1
*06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1	1777	2	Y	6					7
							7	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

01	2976	N	2815	-0-	-161	-0-	150	1	2662	2	Y	3					27
							3	9									
02	2716	X	2555	-0-	-161	-0-	134	1	2420	2	Y	1					28
							1	9									
03	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	146	1	2573	2	Y	4	27	1			5
							4	9									
04	2760	X	2578	-0-	-182	-0-	140	1	2438	2	Y	-0-					5
05	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	146	1	2493	2	Y	3					8
							3	9									
06	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	145	1	2388	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

01	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	124	1	2193	2	Y	-0-					10
02	2212	X	2088	-0-	-124	-0-	110	1	1978	2	Y	-0-					10
03	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	122	1	2149	2	Y	13					23
							14	9									
04	2280	X	1640	-0-	-640	-0-	89	1	1551	2	Y	-0-					23
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	150	1	2563	2	Y	-0-					23
*06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	130	1	2152	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	128	1	2263	2	Y	-0-					18
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1985	2	Y	-0-					18
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2114	2	Y	1					19
							1	9									
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	130	1	2256	2	Y	3					22
							3	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	137	1	2352	2	Y	3					25
							3	9									
*06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	139	1	2290	2	Y	-0-					25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

01	5301	X	5019	-0-	-282	-0-	268	1	4749	2	Y	2					26
							2	9									
02	4788	X	4577	-0-	-211	-0-	241	1	4335	2	Y	1					27
							1	9									
03	5177	X	4702	-0-	-475	-0-	252	1	4444	2	Y	5	27	1			5
							6	9									
04	5010	X	4656	-0-	-354	-0-	253	1	4403	2	Y	-0-					5
05	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	274	1	4681	2	Y	3					8
							3	9									
06	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	262	1	4331	2	Y	1					9
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

01	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	145	1	2580	2	Y	-0-					36
02	2604	N	2398	-0-	-206	-0-	126	1	2272	2	Y	-0-					36
03	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	143	1	2515	2	Y	-0-					36
04	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	135	1	2355	2	Y	2					38
							2	9									
05	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	140	1	2396	2	Y	-0-	35	1			3
06	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	145	1	2392	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

01	3596	X	3143	-0-	-453	-0-	168	1	2972	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
02	3248	X	2873	-0-	-375	-0-	151	1	2720	2	Y	2					4
							2	9									
03	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	176	1	3099	2	Y	2					6
							2	9									
04	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	166	1	2894	2	Y	6					12
							7	9									
05	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	172	1	2949	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
06	3150	X	2930	-0-	-220	-0-	167	1	2762	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					19
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					19
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

01	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	109	1	1940	2	Y	3					9
							3	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	Y	2					11
							2	9									
03	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	116	1	2045	2	Y	-0-					11
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1958	2	Y	6					17
							7	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	120	1	2049	2	Y	-0-					17
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	117	1	1931	2	Y	7					24
							8	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

01	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	90	1	1595	2	Y	2					10
							2	9									
02	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	82	1	1475	2	Y	1					11
							1	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	98	1	1722	2	Y	1					12
							1	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	79	1	1350	2	Y	2					6
							2	9									
06	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	85	1	1396	2	Y	2					8
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

01	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	164	1	2901	2	Y	1					11
							1	9									
02	2912	X	2726	-0-	-186	-0-	143	1	2576	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	161	1	2842	2	Y	5					9
							6	9									
04	3060	X	2885	-0-	-175	-0-	157	1	2728	2	Y	-0-	8	1			1
05	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	158	1	2703	2	Y	-0-					1
06	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	158	1	2610	2	Y	6					7
							7	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	170	1	3011	2	Y	-0-					14
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	152	1	2742	2	Y	-0-					14
03	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	166	1	2920	2	Y	-0-					14
04	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	164	1	2857	2	Y	-0-					14
05	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	167	1	2860	2	Y	-0-					14
06	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	171	1	2819	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1701	-0-	-686	-0-	91	1	1609	2	Y	1					20
							1	9									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	96	1	1724	2	Y	-0-					20
03	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	103	1	1814	2	Y	1					21
							1	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-					21
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	116	1	1978	2	Y	-0-					21
*06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	129	1	2136	2	Y	1					22
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3165	-0-	-183	-0-	169	1	2995	2	Y	1					12
							1	9									
02	2996	X	2841	-0-	-155	-0-	149	1	2691	2	Y	1					13
							1	9									
03	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	170	1	2990	2	Y	1					14
							1	9									
04	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	162	1	2813	2	Y	1					15
							1	9									
05	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	167	1	2861	2	Y	-0-					15
06	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	165	1	2717	2	Y	2					17
							2	9									

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
01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-					4
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	54	1	969	2	Y	-0-					4
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	65	1	1139	2	Y	-0-					4
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	2	Y	-0-					4
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	63	1	1079	2	Y	-0-					4
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	64	1	1055	2	Y	-0-					4

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
01	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	103	1	1833	2	Y	-0-					19
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	94	1	1691	2	Y	-0-					19
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	110	1	1930	2	Y	-0-					19
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	109	1	1900	2	Y	-0-					19
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	110	1	1879	2	Y	-0-					19
06	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	108	1	1778	2	Y	-0-					19

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
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	140	1	2479	2	Y	6					62
							7	9									
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	123	1	2213	2	Y	10					72
							11	9									
03	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	92	1	1615	2	Y	7					79
							8	9									
04	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	104	1	1809	2	Y	6					85
							7	9									
05	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	116	1	1986	2	Y	6					91
							7	9									
06	2520	X	1668	-0-	-852	-0-	95	1	1562	2	Y	10					101
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	64	1	1151	2	Y	2					3
							2	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	Y	1					4
							1	9									
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	67	1	1175	2	Y	6					10
							7	9									
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	67	1	1140	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
06	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	67	1	1113	2	Y	1					3
							1	9									

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	116	1	2055	2	Y	2					5
							2	9									
02	2072	N	1887	-0-	-185	-0-	99	1	1788	2	Y	-0-					5
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	113	1	1985	2	Y	3					8
							3	9									
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	107	1	1861	2	Y	1					9
							1	9									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	110	1	1880	2	Y	1					10
							1	9									
06	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	110	1	1816	2	Y	2					12
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	2	Y	-0-					20
02	1792	N	1618	-0-	-174	-0-	85	1	1533	2	Y	-0-					20
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	96	1	1699	2	Y	-0-					20
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	93	1	1610	2	Y	1					21
							1	9									
05	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	91	1	1561	2	Y	-0-					21
06	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	88	1	1446	2	Y	-0-					21

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	79	1	1403	2	Y	-0-					11
02	1652	X	1593	-0-	-59	-0-	84	1	1509	2	Y	-0-					11
03	1829	X	1561	-0-	-268	-0-	84	1	1477	2	Y	-0-					11
04	1770	X	1548	-0-	-222	-0-	84	1	1464	2	Y	-0-					11
05	1736	X	1594	-0-	-142	-0-	88	1	1506	2	Y	-0-					11
06	1680	X	1464	-0-	-216	-0-	84	1	1380	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1735	2	Y	4					12
							4	9									
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	89	1	1602	2	Y	2					14
							2	9									
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	98	1	1727	2	Y	1					15
							1	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	Y	5					20
							6	9									
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	101	1	1728	2	Y	1					21
							1	9									
06	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	95	1	1568	2	Y	4					25
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2193	-0-		-8		-0-		117	1	2074	2	Y	2					8
										2	9									
02	2044	X	1905	-0-		-139		-0-		100	1	1804	2	Y	1					9
										1	9									
03	2263	X	2071	-0-		-192		-0-		111	1	1959	2	Y	1					10
										1	9									
04	2190	X	1970	-0-		-220		-0-		107	1	1862	2	Y	1					11
										1	9									
05	2263	X	1998	-0-		-265		-0-		110	1	1887	2	Y	1					12
										1	9									
06	2100	X	1897	-0-		-203		-0-		108	1	1782	2	Y	6					18
										7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2146	-0-		-117		-0-		114	1	2026	2	Y	5					42
										6	9									
02	1915	N	1915	-0-		-0-		-0-		100	1	1796	2	Y	17					59
										19	9									
03	2031	N	2031	-0-		-0-		-0-		109	1	1922	2	Y	-0-					59
04	2530	N	2530	-0-		-0-		-0-		137	1	2390	2	Y	3					62
										3	9									
05	2603	N	2603	-0-		-0-		-0-		144	1	2457	2	Y	2	55	1			9
										2	9									
*06	2330	N	2330	-0-		-0-		-0-		133	1	2193	2	Y	4					13
										4	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3399	-0-		-197		-0-		181	1	3215	2	Y	3					9
										3	9									
02	3360	X	3323	-0-		-37		-0-		175	1	3146	2	Y	2					11
										2	9									
03	3720	X	3487	-0-		-233		-0-		187	1	3299	2	Y	1					12
										1	9									
04	3480	X	3255	-0-		-225		-0-		176	1	3069	2	Y	9					21
										10	9									
05	3627	X	3010	-0-		-617		-0-		166	1	2844	2	Y	-0-					21
06	3510	X	2402	-0-		-1108		-0-		137	1	2258	2	Y	6					27
										7	9									

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3542	-0-		-85		-0-		189	1	3352	2	Y	1					5
										1	9									
02	3248	X	3182	-0-		-66		-0-		167	1	3015	2	Y	-0-					5
03	3596	X	3482	-0-		-114		-0-		187	1	3292	2	Y	3					8
										3	9									
04	3450	X	3334	-0-		-116		-0-		181	1	3151	2	Y	2					10
										2	9									
05	3503	X	3392	-0-		-111		-0-		187	1	3204	2	Y	1					11
										1	9									
06	3390	X	3209	-0-		-181		-0-		183	1	3024	2	Y	2					13
										2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 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
01	2666	N	2318	-0-	-348	-0-	124	1	2194	2	Y	-0-					6
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2016	2	Y	-0-					6
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	127	1	2242	2	Y	-0-					6
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	130	1	2257	2	Y	-0-					6
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2313	2	Y	-0-					6
*06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	133	1	2192	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

01	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-					27
02	1568	X	1452	-0-	-116	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					27
03	1736	X	1278	-0-	-458	-0-	69	1	1209	2	Y	-0-					27
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	83	1	1446	2	Y	-0-					27
05	1581	X	1355	-0-	-226	-0-	75	1	1280	2	Y	-0-					27
06	1530	X	1304	-0-	-226	-0-	74	1	1229	2	Y	1					28
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

01	3782	X	3539	-0-	-243	-0-	189	1	3350	2	Y	-0-					4
02	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	167	1	3013	2	Y	-0-					4
03	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	193	1	3400	2	Y	-0-					4
04	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	186	1	3232	2	Y	-0-					4
05	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	192	1	3280	2	Y	-0-					4
06	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	188	1	3110	2	Y	-0-					4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

01	2480	N	1788	-0-	-692	-0-	95	1	1693	2	Y	-0-					3
02	2352	X	1330	-0-	-1022	-0-	70	1	1259	2	Y	1					4
							1	9									
03	2480	X	1831	-0-	-649	-0-	98	1	1732	2	Y	1					5
							1	9									
04	2400	X	1882	-0-	-518	-0-	102	1	1779	2	Y	1					6
							1	9									
05	2294	X	1958	-0-	-336	-0-	108	1	1849	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	1740	X	1719	-0-	-21	-0-	98	1	1619	2	Y	2					4
							2	9									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	76	1	1355	2	Y	-0-					18
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1267	2	Y	1					19
							1	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	78	1	1375	2	Y	6					25
							7	9									
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	72	1	1258	2	Y	5					30
							6	9									
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	79	1	1351	2	Y	2					32
							2	9									
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	77	1	1271	2	Y	1					33
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4465	-0-	-464	-0-	238	1	4227	2	Y	-0-					5
02	4452	X	4276	-0-	-176	-0-	225	1	4050	2	Y	1					6
							1	9									
03	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	246	1	4335	2	Y	2					8
							2	9									
04	4620	X	4392	-0-	-228	-0-	238	1	4144	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
05	4681	X	4479	-0-	-202	-0-	247	1	4230	2	Y	2					10
							2	9									
06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	243	1	4005	2	Y	2					12
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	197	1	3496	2	Y	2					24
							2	9									
02	3500	X	3261	-0-	-239	-0-	171	1	3088	2	Y	2	23	1			3
							2	9									
03	3813	X	3647	-0-	-166	-0-	196	1	3448	2	Y	3					6
							3	9									
04	3660	X	3449	-0-	-211	-0-	187	1	3261	2	Y	1					7
							1	9									
05	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	195	1	3330	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
06	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	185	1	3059	2	Y	2					11
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	241	1	4266	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
02	4172	X	4054	-0-	-118	-0-	213	1	3837	2	Y	4					6
							4	9									
03	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	238	1	4187	2	Y	4					10
							4	9									
04	4380	X	4229	-0-	-151	-0-	229	1	3989	2	Y	10					20
							11	9									
05	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	234	1	3997	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
06	4320	X	3951	-0-	-369	-0-	226	1	3725	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	121	1	2153	2	Y	2					9
							2	9									
02	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	104	1	1881	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
03	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	116	1	2037	2	Y	1					9
							1	9									
04	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	113	1	1974	2	Y	10	17	1			2
							11	9									
05	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	119	1	2037	2	Y	1					3
							1	9									
06	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	117	1	1926	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	142	1	2521	2	Y	1					10
							1	9									
02	2660	X	2421	-0-	-239	-0-	127	1	2292	2	Y	2					12
							2	9									
03	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	132	1	2320	2	Y	1					13
							1	9									
04	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	141	1	2449	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
05	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	143	1	2440	2	Y	2					6
							2	9									
*06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	161	1	2665	2	Y	2					8
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

01	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	166	1	2943	2	Y	-0-					15
02	3108	X	2991	-0-	-117	-0-	157	1	2834	2	Y	-0-					15
03	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	173	1	3052	2	Y	1					16
							1	9									
04	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	165	1	2880	2	Y	-0-					16
05	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	170	1	2903	2	Y	1					17
							1	9									
06	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	166	1	2735	2	Y	-0-					17

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

01	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	193	1	3428	2	Y	2					21
							2	9									
02	3416	X	3208	-0-	-208	-0-	168	1	3030	2	Y	9					30
							10	9									
03	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	185	1	3254	2	Y	3					33
							3	9									
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	186	1	3241	2	Y	1					34
							1	9									
05	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	191	1	3264	2	Y	2	30	1			6
							2	9									
06	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	187	1	3085	2	Y	3					9
							3	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	Y	2					8
							2	9									
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1183	2	Y	1					9
							1	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	66	1	1152	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					2
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	67	1	1106	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

01	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	72	1	1284	2	Y	-0-					9
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	68	1	1220	2	Y	-0-					9
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	Y	-0-					9
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-					9
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	74	1	1261	2	Y	-0-					9
06	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	4681	X	4089	-0-	-592	-0-	218	1	3871	2	Y	-0-					28
02	4228	X	3807	-0-	-421	-0-	200	1	3607	2	Y	-0-					28
03	4619	X	4068	-0-	-551	-0-	219	1	3849	2	Y	-0-					28
04	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	210	1	3662	2	Y	-0-					28
05	4185	X	3820	-0-	-365	-0-	211	1	3609	2	Y	-0-					28
06	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	223	1	3676	2	Y	-0-					28

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	109	1	1932	2	Y	-0-					28
02	2044	N	1876	-0-	-168	-0-	99	1	1777	2	Y	-0-					28
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	109	1	1921	2	Y	-0-					28
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	97	1	1689	2	Y	-0-					28
05	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	95	1	1629	2	Y	2					30
							2	9									
06	1950	N	1569	-0-	-381	-0-	90	1	1479	2	Y	-0-					30

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	122	1	2164	2	Y	3					9
							3	9									
02	2072	X	1888	-0-	-184	-0-	99	1	1787	2	Y	2					11
							2	9									
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	126	1	2214	2	Y	-0-					11
04	2190	X	1891	-0-	-299	-0-	102	1	1781	2	Y	7					18
							8	9									
05	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	98	1	1670	2	Y	-0-					18
06	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	99	1	1627	2	Y	6					24
							7	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	140	1	2492	2	Y	-0-					1
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	126	1	2268	2	Y	1					2
							1	9									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	144	1	2538	2	Y	-0-					2
04	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	101	1	1752	2	Y	-0-					2
05	2294	N	1693	-0-	-601	-0-	93	1	1599	2	Y	1					3
							1	9									
06	2220	N	1583	-0-	-637	-0-	90	1	1491	2	Y	2					5
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	131	1	2326	2	Y	2					35
							2	9									
02	2240	X	2155	-0-	-85	-0-	113	1	2041	2	Y	1					36
							1	9									
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	134	1	2361	2	Y	5	35	1			6
							6	9									
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	130	1	2268	2	Y	-0-					6
05	2418	X	2410	-0-	-8	-0-	133	1	2275	2	Y	2					8
							2	9									
06	2400	X	2190	-0-	-210	-0-	125	1	2063	2	Y	2					10
							2	9									

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
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	224	1	3981	2	Y	4					11
							4	9									
02	3836	X	3681	-0-	-155	-0-	194	1	3486	2	Y	1					12
							1	9									
03	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	216	1	3804	2	Y	1					13
							1	9									
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	193	1	3361	2	Y	2					15
							2	9									
05	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	209	1	3583	2	Y	1					16
							1	9									
06	4020	X	3523	-0-	-497	-0-	201	1	3320	2	Y	2					18
							2	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	170	1	3022	2	Y	3					23
							3	9									
02	2996	X	2912	-0-	-84	-0-	153	1	2759	2	Y	-0-					23
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	170	1	2995	2	Y	3					26
							3	9									
04	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	160	1	2784	2	Y	-0-					26
05	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	170	1	2910	2	Y	1					27
							1	9									
06	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	167	1	2752	2	Y	1					28
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	82	1	1459	2	N	-0-					68
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	78	1	1402	2	N	-0-					68
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	84	1	1483	2	N	-0-					68
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	2	N	-0-					68
05	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	84	1	1430	2	N	2					70
							2	9									
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	82	1	1346	2	N	2					72
							2	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	96	1	1697	2	Y	-0-					12
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	84	1	1508	2	Y	-0-					12
03	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	79	1	1391	2	Y	1					13
							1	9									
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	92	1	1607	2	Y	-0-					13
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	94	1	1612	2	Y	-0-					13
06	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	75	1	1242	2	Y	-0-					13

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	191	1	3396	2	Y	1					32
							1	9									
02	3528	X	3200	-0-	-328	-0-	168	1	3030	2	Y	2	31	1			3
							2	9									
03	3906	X	3496	-0-	-410	-0-	188	1	3307	2	Y	1					4
							1	9									
04	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	187	1	3248	2	Y	1					5
							1	9									
05	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	197	1	3373	2	Y	-0-					5
06	3450	X	3413	-0-	-37	-0-	195	1	3216	2	Y	2					7
							2	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	293	1	5205	2	Y	3					9
							3	9									
02	5712	X	5074	-0-	-638	-0-	266	1	4790	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
03	6045	X	5556	-0-	-489	-0-	298	1	5257	2	Y	1					14
							1	9									
04	5490	X	5235	-0-	-255	-0-	284	1	4943	2	Y	7	19	1			2
							8	9									
05	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	293	1	5008	2	Y	-0-					2
06	5370	X	4976	-0-	-394	-0-	284	1	4692	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	267	1	4731	2	Y	1					33
							1	9									
02	4872	X	4507	-0-	-365	-0-	237	1	4269	2	Y	1					34
							1	9									
03	5301	X	4901	-0-	-400	-0-	263	1	4637	2	Y	1					35
							1	9									
04	5040	X	4667	-0-	-373	-0-	253	1	4412	2	Y	2					37
							2	9									
05	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	260	1	4443	2	Y	1					38
							1	9									
06	4800	X	4443	-0-	-357	-0-	254	1	4187	2	Y	2					40
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3249	-0-	-285	-0-	173	1	3074	2	Y	2					37
							2	9									
02	3332	X	2888	-0-	-444	-0-	152	1	2734	2	Y	2	36	1			3
							2	9									
03	3689	X	3115	-0-	-574	-0-	167	1	2942	2	Y	5					8
							6	9									
04	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	165	1	2878	2	Y	4					12
							4	9									
05	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	172	1	2948	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
06	3120	X	3006	-0-	-114	-0-	172	1	2833	2	Y	1					3
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	145	1	2574	2	Y	2					10
							2	9									
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	129	1	2321	2	Y	14	12	1			12
							15	9									
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	142	1	2502	2	Y	2					14
							2	9									
04	2610	N	2516	-0-	-94	-0-	136	1	2370	2	Y	9	21	1			2
							10	9									
05	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	144	1	2471	2	Y	-0-					2
06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	142	1	2345	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.		-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
01	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	149	1	2649	2	Y	2					11
							2	9									
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	143	1	2567	2	Y	1					12
							1	9									
03	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	150	1	2640	2	Y	1					13
							1	9									
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	153	1	2666	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
05	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	155	1	2652	2	Y	2					6
							2	9									
06	2880	X	2598	-0-	-282	-0-	148	1	2448	2	Y	2					8
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	215	1	3820	2	Y	1					21
							1	9									
02	3892	X	3609	-0-	-283	-0-	189	1	3407	2	Y	12	27	1			6
							13	9									
03	4309	X	4186	-0-	-123	-0-	225	1	3959	2	Y	2					8
							2	9									
04	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	208	1	3626	2	Y	-0-					8
05	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	218	1	3736	2	Y	3					11
							3	9									
06	4020	X	3739	-0-	-281	-0-	213	1	3525	2	Y	1					12
							1	9									

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
01	7192	X	6780	-0-	-412	-0-	362	1	6418	2	Y	-0-					22
02	6496	X	6064	-0-	-432	-0-	319	1	5745	2	Y	-0-					22
03	7099	X	6618	-0-	-481	-0-	356	1	6262	2	Y	-0-					22
04	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	344	1	5994	2	Y	1					23
							1	9									
05	6758	X	6454	-0-	-304	-0-	356	1	6097	2	Y	1					24
							1	9									
06	6480	X	6145	-0-	-335	-0-	351	1	5794	2	Y	-0-					24

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
01	589	N	272	-0-	-317	-0-	14	1	256	2	Y	2					21
							2	9									
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					21
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	2	Y	3					24
							3	9									
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	76	1	1331	2	Y	-0-					24
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	2	Y	1					25
							1	9									
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	88	1	1450	2	Y	1					26
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5857	-0-	-777	-0-	312	1	5538	2	Y	6					63
							7	9									
02	5992	X	5243	-0-	-749	-0-	275	1	4959	2	Y	8					71
							9	9									
03	6634	X	6320	-0-	-314	-0-	339	1	5969	2	Y	11					82
							12	9									
04	6390	X	6090	-0-	-300	-0-	330	1	5742	2	Y	16					98
							18	9									
05	6417	X	5773	-0-	-644	-0-	319	1	5448	2	Y	5					103
							6	9									
06	6060	X	4548	-0-	-1512	-0-	259	1	4274	2	Y	14					117
							15	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	122	1	2162	2	Y	-0-					14
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1963	2	Y	-0-					14
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	116	1	2037	2	Y	-0-					14
04	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	108	1	1885	2	Y	2					16
							2	9									
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	121	1	2068	2	Y	-0-	15	1			1
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	126	1	2079	2	Y	1					2
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	150	1	2656	2	Y	-0-					17
02	2800	X	2483	-0-	-317	-0-	131	1	2352	2	Y	-0-					17
03	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	148	1	2615	2	Y	3					20
							3	9									
04	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	145	1	2518	2	Y	12					32
							13	9									
05	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	149	1	2550	2	Y	-0-	29	1			3
06	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	146	1	2409	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	163	1	2889	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
02	2968	X	2741	-0-	-227	-0-	144	1	2595	2	Y	2					3
							2	9									
03	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	163	1	2869	2	Y	1					4
							1	9									
04	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	157	1	2737	2	Y	6					10
							7	9									
05	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	160	1	2730	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
06	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	159	1	2630	2	Y	1					3
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	138	1	2439	2	Y	1					6
							1	9									
02	2604	X	2247	-0-	-357	-0-	118	1	2129	2	Y	-0-					6
03	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	140	1	2471	2	Y	2					8
							2	9									
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	158	1	2750	2	Y	1					9
							1	9									
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	157	1	2686	2	Y	1					10
							1	9									
*06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	151	1	2493	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	199	1	3533	2	Y	4					11
							4	9									
02	3724	X	3319	-0-	-405	-0-	175	1	3143	2	Y	1					12
							1	9									
03	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	192	1	3377	2	Y	1					13
							1	9									
04	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	191	1	3323	2	Y	2					15
							2	9									
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	204	1	3482	2	Y	2					17
							2	9									
06	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	191	1	3147	2	Y	2					19
							2	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	52	1	928	2	Y	2	53	1			7
							2	9									
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	48	1	870	2	Y	-0-					7
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					7
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					7
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	947	2	Y	-0-					7
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	53	1	877	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	110	1	1947	2	Y	-0-					25
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	101	1	1814	2	Y	-0-					25
03	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	103	1	1806	2	Y	-0-					25
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	100	1	1741	2	Y	-0-					25
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	115	1	1965	2	Y	-0-					25
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	2	Y	-0-					25

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	181	1	3206	2	Y	4					11
							4	9									
02	3248	X	3045	-0-	-203	-0-	160	1	2884	2	Y	1					12
							1	9									
03	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	177	1	3116	2	Y	2					14
							2	9									
04	3360	X	3155	-0-	-205	-0-	171	1	2981	2	Y	3					17
							3	9									
05	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	174	1	2982	2	Y	1					18
							1	9									
06	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	173	1	2849	2	Y	2					20
							2	9									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	64	1	1136	2	Y	-0-					11
02	1148	N	1097	-0-	-51	-0-	58	1	1039	2	Y	-0-					11
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	63	1	1104	2	Y	-0-					11
04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					11
05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	61	1	1050	2	Y	-0-					11
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	57	1	947	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	230	1	4086	2	Y	4					11
							4	9									
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	204	1	3666	2	Y	1					12
							1	9									
03	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	222	1	3908	2	Y	1					13
							1	9									
04	4140	X	3994	-0-	-146	-0-	217	1	3775	2	Y	2					15
							2	9									
05	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	223	1	3818	2	Y	1					16
							1	9									
06	4140	X	3774	-0-	-366	-0-	215	1	3557	2	Y	2					18
							2	9									

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
01	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	135	1	2386	2	Y	4					88
							4	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	131	1	2362	2	Y	3					91
							3	9									
03	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	131	1	2300	2	Y	4					95
							4	9									
04	2460	X	2230	-0-	-230	-0-	121	1	2109	2	Y	-0-					95
05	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	128	1	2185	2	Y	1					96
							1	9									
06	2640	X	2032	-0-	-608	-0-	115	1	1896	2	Y	19					115
							21	9									

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1353	2	Y	1					53
							1	9									
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	1					54
							1	9									
*10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	68	1	1228	2	Y	-0-					54
*11	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	58	1	1077	2	Y	-0-					54
*12	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-					54
*01	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	56	1	987	2	Y	-0-					54
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1144	2	Y	-0-					54
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-					54
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	1					55
							1	9									
*05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	68	1	1164	2	Y	-0-	55	1			-0-
*06	1170	N	167	-0-	-1003	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	852	2	Y	2					54
							2	9									
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	2	Y	-0-					54
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	Y	-0-					54
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	2	Y	-0-					54
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	2	Y	-0-					54
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					54
*02	728	N	701	-0-	-27	-0-	37	1	664	2	Y	-0-					54
*03	775	N	758	-0-	-17	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					54
*04	750	N	646	-0-	-104	-0-	35	1	610	2	Y	1					55
							1	9									
*05	775	N	649	-0-	-126	-0-	36	1	613	2	Y	-0-	55	1			-0-
*06	720	N	-0-	-0-	-720	-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
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	195	1	3462	2	Y	4					19
							4	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	177	1	3193	2	Y	2					21
							2	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	216	1	3805	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	218	1	3799	2	Y	-0-					5
05	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	195	1	3329	2	Y	-0-					5
06	3840	X	3008	-0-	-832	-0-	172	1	2834	2	Y	2					7
							2	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
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	214	1	3788	2	Y	16					31
							18	9									
02	4060	X	3551	-0-	-509	-0-	187	1	3361	2	Y	3					34
							3	9									
03	4495	X	3902	-0-	-593	-0-	210	1	3690	2	Y	2	29	1			7
							2	9									
04	4350	X	3733	-0-	-617	-0-	203	1	3530	2	Y	-0-					7
05	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	216	1	3697	2	Y	-0-					7
*06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	221	1	3650	2	Y	1					8
							1	9									

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
01	3627	X	2659	-0-	-968	-0-	142	1	2513	2	Y	4					14
							4	9									
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	134	1	2414	2	Y	1					15
							1	9									
03	2759	X	508	-0-	-2251	-0-	27	1	480	2	Y	1					16
							1	9									
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	194	1	3385	2	Y	5					21
							6	9									
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	209	1	3578	2	Y	3					24
							3	9									
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	176	1	2909	2	Y	2					26
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2573	N	2311	-0-	-262	-0-	123	1	2188	2	Y	-0-					18
02	2268	N	1995	-0-	-273	-0-	105	1	1890	2	Y	-0-					18
03	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	126	1	2213	2	Y	-0-					18
04	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	116	1	2027	2	Y	2					20
							2	9									
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	118	1	2011	2	Y	-0-	18	1			2
06	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	122	1	2018	2	Y	-0-					2

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
01	5363	X	4890	-0-	-473	-0-	261	1	4628	2	Y	1					19
							1	9									
02	4704	X	4271	-0-	-433	-0-	224	1	4040	2	Y	6	22	1			3
							7	9									
03	5208	X	4590	-0-	-618	-0-	247	1	4342	2	Y	1					4
							1	9									
04	5040	X	4461	-0-	-579	-0-	242	1	4219	2	Y	-0-					4
05	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	244	1	4174	2	Y	4					8
							4	9									
06	4680	X	4151	-0-	-529	-0-	237	1	3914	2	Y	-0-					8

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
01	5518	X	5297	-0-	-221	-0-	283	1	5014	2	Y	-0-					13
02	4928	X	4673	-0-	-255	-0-	246	1	4427	2	Y	-0-					13
03	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	274	1	4834	2	Y	1					14
							1	9									
04	5190	X	4902	-0-	-288	-0-	266	1	4634	2	Y	2	14	1			2
							2	9									
05	5239	X	4970	-0-	-269	-0-	274	1	4694	2	Y	2					4
							2	9									
06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	271	1	4467	2	Y	-0-					4

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
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	-0-					18
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	Y	-0-					18
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	Y	1					19
							1	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	Y	17					36
							19	9									
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	46	1	779	2	Y	-0-					36
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	44	1	729	2	Y	-0-					36

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
01	5301	X	4685	-0-	-616	-0-	250	1	4431	2	Y	4					10
							4	9									
02	4648	X	4308	-0-	-340	-0-	227	1	4080	2	Y	1					11
							1	9									
03	5146	X	4540	-0-	-606	-0-	244	1	4296	2	Y	-0-					11
04	4980	X	4621	-0-	-359	-0-	251	1	4369	2	Y	1					12
							1	9									
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	264	1	4511	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	246	1	4059	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
01	3007	X	1568	-0-	-1439	-0-	84	1	1484	2	Y	-0-					1
02	2800	N	3112	-0-	312	312	164	1	2947	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	2848	-0-	-252	60	153	1	2695	2	Y	-0-					2
04	2907	N	2847	-0-	-60	-0-	155	1	2692	2	Y	-0-					2
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	189	1	3225	2	Y	2					4
							2	9									
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	172	1	2843	2	Y	1					5
							1	9									

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
01	1209	N	978	-0-	-231	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					1
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	970	2	Y	1					2
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	Y	-0-					2
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	928	2	Y	-0-					2
05	1116	N	874	-0-	-242	-0-	48	1	825	2	Y	1					3
							1	9									
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1265	2	Y	2					5
							2	9									

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
01	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	133	1	2367	2	Y	-0-					1
02	2408	N	2226	-0-	-182	-0-	117	1	2108	2	Y	1					2
							1	9									
03	2604	N	2323	-0-	-281	-0-	125	1	2198	2	Y	-0-					2
04	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	130	1	2264	2	Y	-0-					2
05	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	133	1	2270	2	Y	2					4
							2	9									
*06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	135	1	2227	2	Y	1					5
							1	9									

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
01	1054	N	771	-0-	-283	-0-	41	1	730	2	Y	-0-					1
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					1
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	7440	X	6956	-0-	-484	-0-	371	1	6585	2	Y	-0-					29
02	6720	X	6490	-0-	-230	-0-	341	1	6149	2	Y	-0-					29
03	7285	X	6913	-0-	-372	-0-	371	1	6540	2	Y	2					31
							2	9									
04	6870	X	6526	-0-	-344	-0-	353	1	6149	2	Y	22					53
							24	9									
05	7099	X	6642	-0-	-457	-0-	367	1	6275	2	Y	-0-	49	1			4
06	6870	X	6168	-0-	-702	-0-	352	1	5815	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	86	1	1534	2	Y	-0-					1
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1333	2	Y	1					2
							1	9									
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	84	1	1474	2	Y	-0-					2
04	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	69	1	1196	2	Y	-0-					2
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	77	1	1309	2	Y	2					4
							2	9									
06	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	74	1	1217	2	Y	1					5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

01	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	117	1	2070	2	N	-0-					110
02	2436	N	2101	-0-	-335	-0-	111	1	1990	2	N	-0-					110
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	2	N	-0-					110
04	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	87	1	1506	2	N	2					112
							2	9									
05	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	115	1	1972	2	N	-0-					112
*06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1	1784	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	116	1	2053	2	Y	-0-					4
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	103	1	1850	2	Y	-0-					4
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	114	1	2008	2	Y	-0-					4
04	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	110	1	1909	2	Y	-0-					4
05	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	115	1	1963	2	Y	-0-					4
06	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	114	1	1879	2	Y	-0-					4

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

01	961	N	940	-0-	-21	-0-	49	1	872	2	N	17					124
							19	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	N	1					125
							1	9									
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	48	1	842	2	N	-0-					125
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	N	-0-					125
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	53	1	910	2	N	-0-					125
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	N	-0-					125

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7448	-0-	-395	-0-	397	1	7050	2	Y	1					6
							1	9									
02	6972	X	6562	-0-	-410	-0-	345	1	6216	2	Y	1					7
							1	9									
03	7688	X	7278	-0-	-410	-0-	391	1	6883	2	Y	4					11
							4	9									
04	7440	X	6906	-0-	-534	-0-	375	1	6525	2	Y	5					16
							6	9									
05	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	387	1	6628	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
06	7140	X	6649	-0-	-491	-0-	380	1	6268	2	Y	1					4
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	147	1	2614	2	Y	1					30
							1	9									
02	2996	X	2742	-0-	-254	-0-	144	1	2596	2	Y	2	29	1			3
							2	9									
03	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	154	1	2708	2	Y	1					4
							1	9									
04	3030	X	2770	-0-	-260	-0-	150	1	2619	2	Y	1					5
							1	9									
05	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	157	1	2686	2	Y	-0-					5
06	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	152	1	2515	2	Y	2					7
							2	9									

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4495	X	4147	-0-	-348	-0-	221	1	3923	2	Y	3					9
							3	9									
02	4032	X	3706	-0-	-326	-0-	195	1	3509	2	Y	2					11
							2	9									
03	4433	X	3999	-0-	-434	-0-	215	1	3784	2	Y	-0-					11
04	4170	X	3855	-0-	-315	-0-	209	1	3638	2	Y	7					18
							8	9									
05	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	222	1	3802	2	Y	-0-					18
06	3960	X	3822	-0-	-138	-0-	218	1	3597	2	Y	6					24
							7	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	106	1	1875	2	Y	1					20
							1	9									
02	1876	N	1819	-0-	-57	-0-	96	1	1723	2	Y	-0-					20
03	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	105	1	1847	2	Y	1					21
							1	9									
04	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	101	1	1758	2	Y	1					22
							1	9									
05	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	105	1	1789	2	Y	-0-					22
06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	102	1	1689	2	Y	1					23
							1	9									

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
01	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	195	1	3463	2	Y	-0-					3
02	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	173	1	3108	2	Y	-0-					3
03	3844	X	3599	-0-	-245	-0-	193	1	3406	2	Y	-0-					3
04	3660	X	3431	-0-	-229	-0-	186	1	3245	2	Y	-0-					3
05	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	194	1	3323	2	Y	-0-					3
06	3510	X	3343	-0-	-167	-0-	190	1	3144	2	Y	8					11
							9	9									

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
01	3534	X	2815	-0-	-719	-0-	150	1	2664	2	Y	1					10
							1	9									
02	2828	X	2808	-0-	-20	-0-	148	1	2659	2	Y	1					11
							1	9									
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	169	1	2983	2	Y	1					12
							1	9									
04	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	164	1	2861	2	Y	2					14
							2	9									
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	176	1	3012	2	Y	1					15
							1	9									
06	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	143	1	2361	2	Y	2					17
							2	9									

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
01	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	208	1	3694	2	Y	3					21
							3	9									
02	3640	X	3546	-0-	-94	-0-	186	1	3351	2	Y	8					29
							9	9									
03	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	202	1	3562	2	Y	4					33
							4	9									
04	3810	X	3395	-0-	-415	-0-	184	1	3210	2	Y	1					34
							1	9									
05	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	197	1	3372	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
06	3750	X	3390	-0-	-360	-0-	193	1	3194	2	Y	3					8
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	97	1	1716	2	Y	-0-					13
02	1904	N	1732	-0-	-172	-0-	91	1	1641	2	Y	-0-					13
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1928	2	Y	1					14
							1	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	100	1	1746	2	Y	-0-					14
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	111	1	1905	2	Y	-0-					14
06	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	101	1	1674	2	Y	-0-					14

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

01	2697	N	2458	-0-	-239	-0-	131	1	2324	2	Y	3					31
							3	9									
02	2436	X	2287	-0-	-149	-0-	120	1	2161	2	Y	5	30	1			6
							6	9									
03	2697	X	2484	-0-	-213	-0-	133	1	2345	2	Y	5					11
							6	9									
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	127	1	2214	2	Y	3					14
							3	9									
05	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	126	1	2155	2	Y	18	27	1			5
							20	9									
06	2430	X	2411	-0-	-19	-0-	138	1	2272	2	Y	1					6
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

01	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	117	1	2068	2	Y	1	13	1			1
							1	9									
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	103	1	1855	2	Y	2					3
							2	9									
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	115	1	2033	2	Y	1					4
							1	9									
04	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	105	1	1820	2	Y	6					10
							7	9									
05	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	106	1	1819	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
06	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	112	1	1852	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	141	1	2497	2	Y	4					9
							4	9									
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	134	1	2417	2	Y	3					12
							3	9									
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	144	1	2544	2	Y	8					20
							9	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	137	1	2378	2	Y	15					35
							17	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	141	1	2406	2	Y	4	35	1			4
							4	9									
*06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	139	1	2302	2	Y	5					9
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	5952	X	5640	-0-	-312	-0-	301	1	5337	2	Y	2					25
							2	9									
02	5348	X	5038	-0-	-310	-0-	265	1	4771	2	Y	2					27
							2	9									
03	5859	X	5520	-0-	-339	-0-	296	1	5221	2	Y	3					30
							3	9									
04	5520	X	5263	-0-	-257	-0-	286	1	4975	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
05	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	295	1	5045	2	Y	2					4
							2	9									
06	5400	X	5144	-0-	-256	-0-	294	1	4850	2	Y	-0-					4

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
01	3813	X	3473	-0-	-340	-0-	185	1	3287	2	Y	1					20
							1	9									
02	3416	X	3104	-0-	-312	-0-	163	1	2941	2	Y	-0-					20
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	205	1	3618	2	Y	1					21
							1	9									
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	199	1	3471	2	Y	1					22
							1	9									
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	225	1	3843	2	Y	-0-					22
*06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	225	1	3723	2	Y	1					23
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	4309	X	3814	-0-	-495	-0-	203	1	3597	2	Y	13					15
							14	9									
02	3836	X	3389	-0-	-447	-0-	178	1	3202	2	Y	8					23
							9	9									
03	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	202	1	3561	2	Y	24	36	1			11
							26	9									
04	3960	X	3682	-0-	-278	-0-	199	1	3471	2	Y	11					22
							12	9									
05	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	198	1	3387	2	Y	10					32
							11	9									
06	3660	X	3374	-0-	-286	-0-	192	1	3172	2	Y	9					41
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	173	1	3062	2	Y	1					35
							1	9									
02	2884	X	2875	-0-	-9	-0-	151	1	2723	2	Y	1	33	1			3
							1	9									
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	170	1	2997	2	Y	1					4
							1	9									
04	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	152	1	2645	2	Y	1					5
							1	9									
05	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	160	1	2731	2	Y	1					6
							1	9									
06	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	148	1	2451	2	Y	1					7
							1	9									

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
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	170	1	3021	2	Y	9					39
							10	9									
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	152	1	2736	2	Y	7					46
							8	9									
03	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	171	1	3010	2	Y	2	47	1			1
							2	9									
04	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	167	1	2907	2	Y	7					8
							8	9									
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	174	1	2978	2	Y	6					14
							7	9									
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	175	1	2889	2	Y	4					18
							4	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
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	264	1	4680	2	Y	1					3
							1	9									
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	241	1	4342	2	Y	-0-					3
03	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	248	1	4372	2	Y	-0-					3
04	4860	X	4592	-0-	-268	-0-	249	1	4343	2	Y	-0-					3
05	5022	X	4719	-0-	-303	-0-	261	1	4458	2	Y	-0-					3
06	4860	X	4575	-0-	-285	-0-	261	1	4308	2	Y	5					8
							6	9									

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
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	Y	-0-	41	1			21
02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	66	1	1191	2	Y	-0-					21
03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-					21
04	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1361	2	Y	-0-					21
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	5					26
							6	9									
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	Y	6					32
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
01	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					8
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	63	1	1141	2	Y	-0-					8
03	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	59	1	1039	2	Y	13					21
							14	9									
04	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	55	1	960	2	Y	1					22
							1	9									
05	1333	N	983	-0-	-350	-0-	54	1	929	2	Y	-0-					22
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	2	Y	-0-					22

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
01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-					13
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	54	1	975	2	Y	-0-					13
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	-0-					13
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	54	1	937	2	Y	-0-					13
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					13
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	2	Y	-0-					13

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
01	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	175	1	3104	2	Y	3					9
							3	9									
02	3304	X	2964	-0-	-340	-0-	156	1	2806	2	Y	2					11
							2	9									
03	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	174	1	3065	2	Y	-0-					11
04	3360	X	3099	-0-	-261	-0-	168	1	2923	2	Y	7					18
							8	9									
05	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	170	1	2909	2	Y	-0-					18
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	170	1	2800	2	Y	6					24
							7	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5917	-0-	-314	-0-	316	1	5600	2	Y	1					25
							1	9									
02	5628	X	5298	-0-	-330	-0-	278	1	5013	2	Y	6	28	1			3
							7	9									
03	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	309	1	5439	2	Y	2					5
							2	9									
04	5820	X	5398	-0-	-422	-0-	293	1	5105	2	Y	-0-					5
05	5890	X	5479	-0-	-411	-0-	302	1	5173	2	Y	4					9
							4	9									
06	5670	X	5185	-0-	-485	-0-	296	1	4889	2	Y	-0-					9

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-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
01	1891	X	644	-0-	-1247	-0-	34	1	607	2	Y	3					10
							3	9									
02	1708	X	1306	-0-	-402	-0-	69	1	1234	2	Y	3					13
							3	9									
03	1891	X	1410	-0-	-481	-0-	75	1	1318	2	Y	15					28
							17	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	73	1	1263	2	Y	2	27	1			3
							2	9									
05	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	66	1	1127	2	Y	1					4
							1	9									
*06	3000	N	3282	-0-	282	282	187	1	3092	2	Y	3					7
							3	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	5766	X	3450	-0-	-2316	-0-	184	1	3263	2	Y	3					26
							3	9									
02	5208	X	4209	-0-	-999	-0-	221	1	3987	2	Y	1					27
							1	9									
03	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	270	1	4759	2	Y	4	26	1			5
							4	9									
04	5550	X	4987	-0-	-563	-0-	271	1	4716	2	Y	-0-					5
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	276	1	4726	2	Y	3					8
							3	9									
06	4830	X	4686	-0-	-144	-0-	268	1	4417	2	Y	1					9
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

01	6603	X	4366	-0-	-2237	-0-	233	1	4133	2	Y	-0-					17
02	5880	X	5735	-0-	-145	-0-	302	1	5433	2	Y	-0-					17
03	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	326	1	5750	2	Y	3					20
							3	9									
04	5970	X	5532	-0-	-438	-0-	300	1	5230	2	Y	2					22
							2	9									
05	6293	X	5623	-0-	-670	-0-	311	1	5312	2	Y	-0-	20	1			2
06	6090	X	4554	-0-	-1536	-0-	260	1	4294	2	Y	-0-					2

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

01	3565	X	3174	-0-	-391	-0-	169	1	2999	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
02	3500	X	3216	-0-	-284	-0-	169	1	3040	2	Y	6					11
							7	9									
03	3875	X	3571	-0-	-304	-0-	191	1	3371	2	Y	8					19
							9	9									
04	3540	X	3512	-0-	-28	-0-	190	1	3315	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
05	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	190	1	3247	2	Y	7					15
							8	9									
06	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	189	1	3120	2	Y	5	17	1			3
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	4123	X	3776	-0-	-347	-0-	201	1	3571	2	Y	4					10
							4	9									
02	3724	X	3511	-0-	-213	-0-	185	1	3325	2	Y	1					11
							1	9									
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	209	1	3682	2	Y	-0-					11
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	210	1	3649	2	Y	1					12
							1	9									
05	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	212	1	3624	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	205	1	3390	2	Y	1					2
							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
01	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	203	1	3597	2	Y	1					18
							1	9									
02	3668	X	3411	-0-	-257	-0-	179	1	3232	2	Y	-0-					18
03	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	184	1	3238	2	Y	-0-					18
04	3660	X	3167	-0-	-493	-0-	172	1	2995	2	Y	-0-					18
05	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	204	1	3490	2	Y	1					19
							1	9									
06	3630	X	2998	-0-	-632	-0-	171	1	2823	2	Y	4					23
							4	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7555	-0-	-598	-0-	403	1	7151	2	Y	1					6
							1	9									
02	7280	X	6592	-0-	-688	-0-	347	1	6244	2	Y	1					7
							1	9									
03	7936	X	7381	-0-	-555	-0-	396	1	6981	2	Y	4					11
							4	9									
04	7530	X	6758	-0-	-772	-0-	367	1	6389	2	Y	2					13
							2	9									
05	7564	X	7111	-0-	-453	-0-	393	1	6718	2	Y	-0-	12	1			1
06	7230	X	6858	-0-	-372	-0-	392	1	6466	2	Y	-0-					1

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
01	5425	X	4668	-0-	-757	-0-	249	1	4415	2	Y	4					10
							4	9									
02	7000	X	4615	-0-	-2385	-0-	243	1	4371	2	Y	1					11
							1	9									
03	7750	X	5012	-0-	-2738	-0-	269	1	4743	2	Y	-0-					11
04	7500	X	4648	-0-	-2852	-0-	252	1	4395	2	Y	1					12
							1	9									
05	5053	X	3755	-0-	-1298	-0-	207	1	3545	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	4890	X	4555	-0-	-335	-0-	260	1	4294	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	185	1	3288	2	Y	1					34
							1	9									
02	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	171	1	3085	2	Y	1	32	1			3
							1	9									
03	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	187	1	3301	2	Y	1					4
							1	9									
04	3600	X	3285	-0-	-315	-0-	178	1	3106	2	Y	1					5
							1	9									
05	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	185	1	3161	2	Y	-0-					5
06	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	179	1	2948	2	Y	1					6
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	242	1	4291	2	Y	-0-					19
02	4396	X	4062	-0-	-334	-0-	214	1	3848	2	Y	-0-					19
03	4805	X	4479	-0-	-326	-0-	241	1	4238	2	Y	-0-					19
04	4560	X	4248	-0-	-312	-0-	231	1	4015	2	Y	2					21
							2	9									
05	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	239	1	4094	2	Y	-0-	19	1			2
06	4350	X	4115	-0-	-235	-0-	235	1	3880	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	241	1	4279	2	Y	4					10
							4	9									
02	4368	X	4170	-0-	-198	-0-	219	1	3950	2	Y	1					11
							1	9									
03	4836	X	4559	-0-	-277	-0-	245	1	4314	2	Y	-0-					11
04	4680	X	4252	-0-	-428	-0-	231	1	4020	2	Y	1					12
							1	9									
05	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	242	1	4141	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	236	1	3889	2	Y	1					2
							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
01	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	154	1	2723	2	Y	5	14	1			5
							6	9									
02	2800	X	2622	-0-	-178	-0-	138	1	2478	2	Y	5					10
							6	9									
03	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	154	1	2706	2	Y	3					13
							3	9									
04	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	148	1	2568	2	Y	20	14	1			19
							22	9									
05	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	153	1	2611	2	Y	7					26
							8	9									
06	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	149	1	2458	2	Y	3	24	1			5
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	248	1	4402	2	Y	2					31
							2	9									
02	4508	X	4223	-0-	-285	-0-	222	1	4000	2	Y	1	29	1			3
							1	9									
03	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	245	1	4312	2	Y	1					4
							1	9									
04	4680	X	4376	-0-	-304	-0-	238	1	4137	2	Y	1					5
							1	9									
05	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	247	1	4228	2	Y	-0-					5
06	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	241	1	3980	2	Y	2					7
							2	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6507	-0-	-220	-0-	347	1	6159	2	Y	1					21
							1	9									
02	6076	X	5764	-0-	-312	-0-	303	1	5454	2	Y	6	24	1			3
							7	9									
03	6727	X	6156	-0-	-571	-0-	331	1	5824	2	Y	1					4
							1	9									
04	6390	X	5812	-0-	-578	-0-	316	1	5496	2	Y	-0-					4
05	6448	X	5678	-0-	-770	-0-	313	1	5359	2	Y	5					9
							6	9									
06	6240	X	4870	-0-	-1370	-0-	278	1	4592	2	Y	-0-					9

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	242	1	4287	2	Y	1					6
							1	9									
02	4368	X	4091	-0-	-277	-0-	215	1	3875	2	Y	1					7
							1	9									
03	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	238	1	4198	2	Y	22					29
							24	9									
04	4590	X	4218	-0-	-372	-0-	228	1	3969	2	Y	19					48
							21	9									
05	4557	X	4239	-0-	-318	-0-	234	1	4002	2	Y	3	44	1			7
							3	9									
06	4350	X	4030	-0-	-320	-0-	230	1	3800	2	Y	-0-					7

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
01	7781	X	7280	-0-	-501	-0-	389	1	6891	2	Y	-0-					14
02	6972	X	6372	-0-	-600	-0-	335	1	6037	2	Y	-0-					14
03	7626	X	7058	-0-	-568	-0-	379	1	6678	2	Y	1					15
							1	9									
04	7260	X	6732	-0-	-528	-0-	366	1	6366	2	Y	-0-					15
05	7223	X	6665	-0-	-558	-0-	368	1	6297	2	Y	-0-	14	1			1
06	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	379	1	6255	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5394	-0-	-341	-0-	288	1 3 9	5103	2	Y	3					90
02	5180	X	4819	-0-	-361	-0-	253	1 2 9	4564	2	Y	2					92
03	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	282	1 4 9	4959	2	Y	4					96
04	5340	X	5009	-0-	-331	-0-	272	1 4 9	4733	2	Y	4					100
05	5363	X	5135	-0-	-228	-0-	284	1	4851	2	Y	-0-	89	1			11
06	5160	X	4878	-0-	-282	-0-	278	1 7 9	4593	2	Y	6					17

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	219	1 4 9	3880	2	Y	4					11
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	227	1 1 9	4084	2	Y	1					12
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	284	1 1 9	5010	2	Y	1					13
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	288	1 2 9	5017	2	Y	2					15
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	312	1 1 9	5339	2	Y	1					16
*06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	314	1 2 9	5180	2	Y	2					18

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	3937	X	3262	-0-		-675	-0-	174	1	3084	2	Y	4					10
								4	9									
02	3556	X	2864	-0-		-692	-0-	151	1	2712	2	Y	1					11
								1	9									
03	3937	X	3127	-0-		-810	-0-	168	1	2959	2	Y	-0-					11
04	3810	X	2875	-0-		-935	-0-	156	1	2718	2	Y	1					12
								1	9									
05	3844	X	2901	-0-		-943	-0-	160	1	2738	2	Y	3	14	1			1
								3	9									
06	3120	X	2616	-0-		-504	-0-	149	1	2466	2	Y	1					2
								1	9									

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-					5
02	1288	N	1231	-0-		-57	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-					5
03	1302	N	1128	-0-		-174	-0-	61	1	1067	2	Y	-0-					5
04	1230	N	1078	-0-		-152	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-					5
05	1364	N	1107	-0-		-257	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-					5
*06	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	69	1	1142	2	Y	6					11
								7	9									

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. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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. GAS	(I) 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	4026	X	4026	-0-		-0-	-0-	215	1	3808	2	Y	3					9
								3	9									
02	3892	X	3658	-0-		-234	-0-	192	1	3464	2	Y	2					11
								2	9									
03	4154	X	3745	-0-		-409	-0-	201	1	3544	2	Y	-0-					11
04	4020	X	3720	-0-		-300	-0-	202	1	3510	2	Y	7					18
								8	9									
05	4030	X	3676	-0-		-354	-0-	203	1	3473	2	Y	-0-					18
06	3870	X	3401	-0-		-469	-0-	194	1	3200	2	Y	6					24
								7	9									

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. GAS	(I) 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	3441	X	3202	-0-		-239	-0-	171	1	3030	2	Y	1					20
								1	9									
02	3080	X	2909	-0-		-171	-0-	153	1	2756	2	Y	-0-					20
03	3410	X	3121	-0-		-289	-0-	168	1	2953	2	Y	-0-					20
04	3210	X	2926	-0-		-284	-0-	159	1	2765	2	Y	2					22
								2	9									
05	3193	X	2926	-0-		-267	-0-	162	1	2764	2	Y	-0-					22
06	3090	X	2711	-0-		-379	-0-	155	1	2556	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	11315	X	10388	-0-	-927	-0-	554	1	9834	2	Y	-0-					8
								4		9							
02	10052	X	9302	-0-	-750	-0-	489	1	8813	2	Y	-0-					8
								4		9							
03	11005	X	10147	-0-	-858	-0-	545	1	9601	2	Y	1					9
								1		9							
04	10410	X	9683	-0-	-727	-0-	526	1	9148	2	Y	8					17
								9		9							
05	10447	X	9683	-0-	-764	-0-	535	1	9145	2	Y	3	14	1			6
								3		9							
06	9960	X	9162	-0-	-798	-0-	523	1	8639	2	Y	-0-					6

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
01	4743	X	4737	-0-	-6	-0-	253	1	4482	2	Y	2	15	1			2
								2		9							
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	226	1	4071	2	Y	3					5
								3		9							
03	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	245	1	4307	2	Y	2					7
								2		9							
04	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	232	1	4038	2	Y	7					14
								8		9							
05	4712	X	4406	-0-	-306	-0-	243	1	4160	2	Y	3	14	1			3
								3		9							
06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	243	1	4011	2	Y	-0-					3

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
01	4743	X	3946	-0-	-797	-0-	210	1	3732	2	Y	4					10
								4		9							
02	4144	X	3783	-0-	-361	-0-	199	1	3583	2	Y	1					11
								1		9							
03	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	222	1	3910	2	Y	-0-					11
04	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	213	1	3701	2	Y	1					12
								1		9							
05	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	223	1	3811	2	Y	3	14	1			1
								3		9							
06	4020	X	3747	-0-	-273	-0-	214	1	3532	2	Y	1					2
								1		9							

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	282	1	5002	2	Y	4					10
								4		9							
02	5236	X	4736	-0-	-500	-0-	249	1	4486	2	Y	1					11
								1		9							
03	5797	X	4717	-0-	-1080	-0-	253	1	4464	2	Y	-0-					11
04	5460	X	4619	-0-	-841	-0-	251	1	4367	2	Y	1					12
								1		9							
05	5425	X	4569	-0-	-856	-0-	252	1	4314	2	Y	3	14	1			1
								3		9							
06	5070	X	4149	-0-	-921	-0-	237	1	3911	2	Y	1					2
								1		9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	315	1	5580	2	Y	2					20
							2	9									
02	5852	X	5491	-0-	-361	-0-	288	1	5193	2	Y	9					29
							10	9									
03	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	309	1	5440	2	Y	5					34
							6	9									
04	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	305	1	5314	2	Y	1					35
							1	9									
05	6014	X	5504	-0-	-510	-0-	304	1	5198	2	Y	2	31	1			6
							2	9									
06	5820	X	5220	-0-	-600	-0-	298	1	4918	2	Y	4					10
							4	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8357	-0-	-509	-0-	446	1	7911	2	Y	-0-					22
02	7952	X	7502	-0-	-450	-0-	395	1	7107	2	Y	-0-					22
03	8680	X	8122	-0-	-558	-0-	436	1	7686	2	Y	-0-					22
04	8310	X	7762	-0-	-548	-0-	422	1	7340	2	Y	-0-					22
05	8339	X	7938	-0-	-401	-0-	438	1	7498	2	Y	2					24
							2	9									
06	8010	X	7528	-0-	-482	-0-	430	1	7098	2	Y	-0-					24

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
01	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	189	1	3353	2	Y	4					11
							4	9									
02	3696	X	3333	-0-	-363	-0-	175	1	3157	2	Y	1					12
							1	9									
03	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	194	1	3409	2	Y	1					13
							1	9									
04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	192	1	3349	2	Y	2					15
							2	9									
05	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	199	1	3403	2	Y	1					16
							1	9									
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	196	1	3238	2	Y	2					18
							2	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4991	X	3952	-0-	-1039	-0-	211	1	3740	2	Y	1					31
							1	9									
02	4508	X	3769	-0-	-739	-0-	198	1	3570	2	Y	1	29	1			3
							1	9									
03	4898	X	4045	-0-	-853	-0-	217	1	3827	2	Y	1					4
							1	9									
04	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	211	1	3666	2	Y	1					5
							1	9									
05	4340	X	3963	-0-	-377	-0-	219	1	3744	2	Y	-0-					5
06	3990	X	3722	-0-	-268	-0-	212	1	3508	2	Y	2					7
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

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
01	4929	X	4771	-0-	-158	-0-	253	1	4485	2	Y	30					45
							33	9									
02	4368	X	4060	-0-	-308	-0-	213	1	3837	2	Y	9	33	1			21
							10	9									
03	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	238	1	4187	2	Y	10					31
							11	9									
04	4560	X	3556	-0-	-1004	-0-	193	1	3351	2	Y	11					42
							12	9									
05	4712	X	4051	-0-	-661	-0-	223	1	3822	2	Y	5	40	1			7
							6	9									
06	4560	X	3995	-0-	-565	-0-	228	1	3765	2	Y	2					9
							2	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

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
01	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	128	1	2265	2	Y	-0-					1
02	2240	N	2212	-0-	-28	-0-	116	1	2096	2	Y	-0-					1
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	134	1	2354	2	Y	-0-					1
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	129	1	2253	2	Y	-0-					1
05	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	133	1	2267	2	Y	-0-					1
06	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	127	1	2095	2	Y	-0-					1

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

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
01	6758	X	6019	-0-	-739	-0-	319	1	5666	2	Y	31					36
							34	9									
02	6104	X	5445	-0-	-659	-0-	286	1	5150	2	Y	8	26	1			18
							9	9									
03	6293	X	5822	-0-	-471	-0-	312	1	5499	2	Y	10					28
							11	9									
04	5790	X	5006	-0-	-784	-0-	271	1	4723	2	Y	11					39
							12	9									
05	5952	X	5595	-0-	-357	-0-	309	1	5280	2	Y	5	37	1			7
							6	9									
06	5760	X	5373	-0-	-387	-0-	307	1	5062	2	Y	4					11
							4	9									

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

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
01	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	171	1	3032	2	Y	6	20	1			6
							7	9									
02	3192	X	3166	-0-	-26	-0-	161	1	2903	2	Y	93					99
							102	9									
03	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	177	1	3110	2	Y	17					116
							19	9									
04	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	162	1	2825	2	Y	12	117	1			11
							13	9									
05	3472	X	3030	-0-	-442	-0-	167	1	2855	2	Y	7					18
							8	9									
06	3360	X	2668	-0-	-692	-0-	152	1	2507	2	Y	8	17	1			9
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6081	-0-	-2444	-0-	324	1	5753	2	Y	4					28
							4	9									
02	8288	X	6619	-0-	-1669	-0-	348	1	6269	2	Y	2					30
							2	9									
03	8587	X	6598	-0-	-1989	-0-	354	1	6229	2	Y	14					44
							15	9									
04	7530	X	6652	-0-	-878	-0-	361	1	6290	2	Y	1					45
							1	9									
05	7254	X	5852	-0-	-1402	-0-	323	1	5525	2	Y	4					49
							4	9									
06	7020	X	3434	-0-	-3586	-0-	196	1	3228	2	Y	9					58
							10	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3782	-0-	-1302	-0-	201	1	3566	2	Y	14	35	1			14
							15	9									
02	4508	X	3426	-0-	-1082	-0-	180	1	3236	2	Y	9					23
							10	9									
03	4743	X	3624	-0-	-1119	-0-	194	1	3421	2	Y	8					31
							9	9									
04	4470	X	3436	-0-	-1034	-0-	186	1	3243	2	Y	6	28	1			9
							7	9									
05	4247	X	3389	-0-	-858	-0-	187	1	3198	2	Y	4					13
							4	9									
06	3630	X	2943	-0-	-687	-0-	168	1	2767	2	Y	7	15	1			5
							8	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5038	-0-	-883	-0-	268	1	4751	2	Y	17					47
							19	9									
02	5292	X	5023	-0-	-269	-0-	264	1	4748	2	Y	10	33	1			24
							11	9									
03	5766	X	5455	-0-	-311	-0-	292	1	5148	2	Y	14					38
							15	9									
04	5520	X	5088	-0-	-432	-0-	276	1	4805	2	Y	6					44
							7	9									
05	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	281	1	4805	2	Y	7					51
							8	9									
06	5340	X	4776	-0-	-564	-0-	272	1	4489	2	Y	14	55	1			10
							15	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4206	-0-	-568	-0-	224	1	3978	2	Y	4					11
							4	9									
02	4200	X	3814	-0-	-386	-0-	201	1	3612	2	Y	1					12
							1	9									
03	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	226	1	3974	2	Y	1					13
							1	9									
04	4170	X	3958	-0-	-212	-0-	215	1	3741	2	Y	2					15
							2	9									
05	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	218	1	3731	2	Y	-0-					15
06	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	214	1	3526	2	Y	1					16
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	209	1	3703	2	Y	1					19
							1	9									
02	4200	X	3808	-0-	-392	-0-	200	1	3602	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
03	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	231	1	4061	2	Y	1					4
							1	9									
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	240	1	4178	2	Y	-0-					4
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	236	1	4030	2	Y	4					8
							4	9									
*06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	242	1	3997	2	Y	-0-					8

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

01	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	177	1	3145	2	Y	14					23
							15	9									
02	3360	X	2909	-0-	-451	-0-	153	1	2749	2	Y	6					29
							7	9									
03	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	182	1	3203	2	Y	13	33	1			9
							14	9									
04	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	174	1	3035	2	Y	11					20
							12	9									
05	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	180	1	3073	2	Y	10					30
							11	9									
06	3240	X	3119	-0-	-121	-0-	176	1	2913	2	Y	27					57
							30	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

01	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	164	1	2915	2	Y	3					9
							3	9									
02	3276	X	2972	-0-	-304	-0-	156	1	2814	2	Y	2					11
							2	9									
03	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	175	1	3086	2	Y	-0-					11
04	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	170	1	2955	2	Y	7					18
							8	9									
05	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	170	1	2909	2	Y	-0-					18
06	3150	X	2925	-0-	-225	-0-	167	1	2751	2	Y	6					24
							7	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

01	5766	X	2018	-0-	-3748	-0-	107	1	1905	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
02	4452	X	2869	-0-	-1583	-0-	151	1	2711	2	Y	6					11
							7	9									
03	4805	X	3902	-0-	-903	-0-	209	1	3684	2	Y	8					19
							9	9									
04	4530	X	4249	-0-	-281	-0-	230	1	4012	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	255	1	4360	2	Y	4					12
							4	9									
*06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	251	1	4137	2	Y	4	13	1			3
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4712	-0-	-341	-0-	251	1 9	4460	2	Y	1					17
02	4536	X	4180	-0-	-356	-0-	220	1 9	3959	2	Y	1					18
03	4991	X	4524	-0-	-467	-0-	243	1 9	4280	2	Y	1					19
04	4710	X	4295	-0-	-415	-0-	233	1 9	4060	2	Y	2					21
05	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	241	1 9	4125	2	Y	1					22
06	4500	X	4109	-0-	-391	-0-	235	1 9	3873	2	Y	1					23

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7722	-0-	-1640	-0-	412	1 9	7303	2	Y	6	23	1			5
02	8456	X	7257	-0-	-1199	-0-	381	1 9	6869	2	Y	6					11
03	8835	X	8110	-0-	-725	-0-	435	1 9	7666	2	Y	8					19
04	8550	X	7863	-0-	-687	-0-	427	1 9	7429	2	Y	6	17	1			8
05	8401	X	7970	-0-	-431	-0-	439	1 9	7507	2	Y	22					30
06	7770	X	7592	-0-	-178	-0-	433	1 9	7152	2	Y	6	32	1			4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	3951	-0-	-730	-0-	211	1 9	3739	2	Y	1					31
02	4088	X	3850	-0-	-238	-0-	203	1	3647	2	Y	-0-					31
03	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	220	1	3881	2	Y	-0-					31
04	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	211	1	3677	2	Y	-0-					31
05	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	218	1	3734	2	Y	-0-					31
06	4080	X	3690	-0-	-390	-0-	211	1	3479	2	Y	-0-					31

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	254	1 9	4504	2	Y	19	42	1			18
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	287	1 9	5163	2	Y	13					31
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	311	1 9	5473	2	Y	8					39
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	306	1 9	5333	2	Y	6	36	1			9
05	5983	X	5536	-0-	-447	-0-	305	1 9	5218	2	Y	12					21
06	5790	X	4988	-0-	-802	-0-	284	1 9	4691	2	Y	12	25	1			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6758	X	4804	-0-		-1954	-0-	256	1	4544	2	Y	4					12
								4	9									
02	5852	X	5732	-0-		-120	-0-	301	1	5429	2	Y	2					14
								2	9									
03	6479	X	5762	-0-		-717	-0-	309	1	5435	2	Y	16					30
								18	9									
04	5940	X	5456	-0-		-484	-0-	296	1	5158	2	Y	2	29	1			3
								2	9									
05	6293	X	5529	-0-		-764	-0-	305	1	5222	2	Y	2					5
								2	9									
06	6090	X	5101	-0-		-989	-0-	291	1	4808	2	Y	2					7
								2	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3875	X	3505	-0-		-370	-0-	186	1	3301	2	Y	16					68
								18	9									
02	3500	X	3273	-0-		-227	-0-	172	1	3089	2	Y	11	48	1			31
								12	9									
03	3906	X	3906	-0-		-0-	-0-	209	1	3688	2	Y	8					39
								9	9									
04	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-	217	1	3778	2	Y	3					42
								3	9									
05	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-	231	1	3947	2	Y	6					48
								7	9									
*06	3958	X	3958	-0-		-0-	-0-	225	1	3722	2	Y	10	51	1			7
								11	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3751	X	3581	-0-		-170	-0-	189	1	3359	2	Y	30					116
								33	9									
02	3388	X	3260	-0-		-128	-0-	171	1	3080	2	Y	8	84	1			40
								9	9									
03	3596	X	3346	-0-		-250	-0-	179	1	3156	2	Y	10					50
								11	9									
04	3420	X	2982	-0-		-438	-0-	161	1	2809	2	Y	11					61
								12	9									
05	3565	X	3219	-0-		-346	-0-	177	1	3032	2	Y	9	58	1			12
								10	9									
06	3450	X	3126	-0-		-324	-0-	177	1	2924	2	Y	23					35
								25	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3627	X	3308	-0-		-319	-0-	176	1	3128	2	Y	4					10
								4	9									
02	3248	X	2948	-0-		-300	-0-	155	1	2792	2	Y	1					11
								1	9									
03	3565	X	3232	-0-		-333	-0-	174	1	3058	2	Y	-0-					11
04	3390	X	2958	-0-		-432	-0-	161	1	2796	2	Y	1					12
								1	9									
05	3348	X	2777	-0-		-571	-0-	153	1	2621	2	Y	3	14	1			1
								3	9									
06	3180	X	2807	-0-		-373	-0-	160	1	2646	2	Y	1					2
								1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	96	1	1702	2	Y	-0-					3
02	1764	N	1559	-0-	-205	-0-	82	1	1476	2	Y	1					4
							1	9									
03	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	90	1	1577	2	Y	-0-					4
04	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	92	1	1598	2	Y	-0-					4
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	90	1	1541	2	Y	-0-					4
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	86	1	1424	2	Y	4					8
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	207	1	3675	2	Y	3					16
							3	9									
02	3724	X	3586	-0-	-138	-0-	189	1	3396	2	Y	1					17
							1	9									
03	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	205	1	3604	2	Y	2					19
							2	9									
04	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	201	1	3494	2	Y	18					37
							20	9									
05	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	205	1	3509	2	Y	12	44	1			5
							13	9									
06	3810	X	3401	-0-	-409	-0-	194	1	3206	2	Y	1					6
							1	9									

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	139	1	2471	2	Y	16					86
							18	9									
02	2548	N	2396	-0-	-152	-0-	125	1	2254	2	Y	15					101
							17	9									
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	142	1	2496	2	Y	21	108	1			14
							23	9									
04	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	133	1	2320	2	Y	13					27
							14	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	149	1	2542	2	Y	13					40
							14	9									
*06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	160	1	2634	2	Y	14					54
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3328	-0-	-423	-0-	178	1	3149	2	Y	1					21
							1	9									
02	3388	X	3021	-0-	-367	-0-	159	1	2862	2	Y	-0-					21
03	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	178	1	3142	2	Y	-0-					21
04	3480	X	3141	-0-	-339	-0-	171	1	2968	2	Y	2					23
							2	9									
05	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	176	1	3014	2	Y	-0-					23
06	3210	X	2956	-0-	-254	-0-	169	1	2787	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	113	1	2006	2	Y	1					32
							1	9									
02	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	106	1	1903	2	Y	-0-					32
03	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	116	1	2035	2	Y	1					33
							1	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	113	1	1962	2	Y	-0-					33
05	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	116	1	1992	2	Y	3					36
							3	9									
06	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	113	1	1873	2	Y	-0-					36

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
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	229	1	4070	2	Y	13					21
							14	9									
02	4676	X	3821	-0-	-855	-0-	201	1	3611	2	Y	8					29
							9	9									
03	5177	X	4083	-0-	-1094	-0-	218	1	3839	2	Y	24	42	1			11
							26	9									
04	5010	X	3923	-0-	-1087	-0-	212	1	3699	2	Y	11					22
							12	9									
05	4495	X	3790	-0-	-705	-0-	209	1	3570	2	Y	10					32
							11	9									
*06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	243	1	4018	2	Y	31					63
							34	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7480	-0-	-1386	-0-	399	1	7078	2	Y	3					16
							3	9									
02	7812	X	6634	-0-	-1178	-0-	349	1	6284	2	Y	1					17
							1	9									
03	8153	X	7115	-0-	-1038	-0-	382	1	6732	2	Y	1					18
							1	9									
04	7380	X	6987	-0-	-393	-0-	378	1	6588	2	Y	19					37
							21	9									
05	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	390	1	6677	2	Y	12	44	1			5
							13	9									
06	7170	X	6425	-0-	-745	-0-	367	1	6057	2	Y	1					6
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	170	1	3022	2	Y	28					70
							31	9									
02	5768	X	3024	-0-	-2744	-0-	159	1	2855	2	Y	9	51	1			28
							10	9									
03	6386	X	4506	-0-	-1880	-0-	242	1	4254	2	Y	9					37
							10	9									
04	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	254	1	4421	2	Y	12					49
							13	9									
05	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	253	1	4327	2	Y	18	46	1			21
							20	9									
*06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	265	1	4375	2	Y	8					29
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5701	-0-	-468	-0-	304	1	5394	2	Y	3					9
							3	9									
02	5488	X	5058	-0-	-430	-0-	266	1	4790	2	Y	2					11
							2	9									
03	6014	X	5493	-0-	-521	-0-	295	1	5198	2	Y	-0-					11
04	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	287	1	4994	2	Y	7					18
							8	9									
05	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	294	1	5022	2	Y	-0-					18
06	5460	X	5023	-0-	-437	-0-	286	1	4730	2	Y	6					24
							7	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

01	4278	X	2132	-0-	-2146	-0-	114	1	2018	2	Y	-0-					24
02	3752	X	3715	-0-	-37	-0-	195	1	3517	2	Y	3					27
							3	9									
03	3999	X	2871	-0-	-1128	-0-	154	1	2714	2	Y	3					30
							3	9									
04	3870	X	1986	-0-	-1884	-0-	108	1	1876	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
05	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	221	1	3788	2	Y	2					4
							2	9									
06	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	206	1	3404	2	Y	-0-					4

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

01	13888	X	12635	-0-	-1253	-0-	674	1	11948	2	Y	12					22
							13	9									
02	12544	X	10934	-0-	-1610	-0-	575	1	10358	2	Y	1					23
							1	9									
03	13702	X	12208	-0-	-1494	-0-	656	1	11551	2	Y	1					24
							1	9									
04	12900	X	11296	-0-	-1604	-0-	614	1	10681	2	Y	1					25
							1	9									
05	12710	X	11697	-0-	-1013	-0-	646	1	11051	2	Y	-0-	8	1			17
06	12090	X	11017	-0-	-1073	-0-	629	1	10387	2	Y	1					18
							1	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	310	1	5493	2	Y	30					85
							33	9									
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	275	1	4954	2	Y	9	59	1			35
							10	9									
03	5766	X	5742	-0-	-24	-0-	308	1	5425	2	Y	8					43
							9	9									
04	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	290	1	5053	2	Y	7					50
							8	9									
05	5766	X	5212	-0-	-554	-0-	287	1	4910	2	Y	14					64
							15	9									
06	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	286	1	4727	2	Y	9	66	1			7
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1337	2	N	-0-					10
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	69	1	1240	2	N	-0-					10
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-					10
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					10
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	79	1	1348	2	N	2					12
							2	9									
06	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	69	1	1146	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4465	-0-	-2944	-0-	237	1	4206	2	Y	20	26	1			21
							22	9									
02	6580	X	4272	-0-	-2308	-0-	225	1	4044	2	Y	3					24
							3	9									
03	7285	X	4420	-0-	-2865	-0-	237	1	4181	2	Y	2					26
							2	9									
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	383	1	6661	2	Y	59	29	1			56
							65	9									
05	6944	X	5920	-0-	-1024	-0-	326	1	5580	2	Y	13					69
							14	9									
*06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	308	1	5090	2	Y	19	66	1			22
							21	9									

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
01	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	84	1	1498	2	Y	4					11
							4	9									
02	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	77	1	1382	2	Y	3					14
							3	9									
03	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	87	1	1540	2	Y	16					30
							18	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	2	29	1			3
							2	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	Y	2					5
							2	9									
06	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	87	1	1429	2	Y	2					7
							2	9									

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
01	4681	X	3543	-0-	-1138	-0-	189	1	3350	2	Y	4					12
							4	9									
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	223	1	4023	2	Y	3					15
							3	9									
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	261	1	4605	2	Y	15					30
							17	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	252	1	4392	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	259	1	4432	2	Y	3					6
							3	9									
*06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	256	1	4226	2	Y	3					9
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	159	1	2826	2	Y	1					28
							1	9									
02	3080	X	2937	-0-	-143	-0-	155	1	2782	2	Y	-0-					28
03	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	160	1	2822	2	Y	-0-					28
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	150	1	2614	2	Y	2					30
							2	9									
05	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	152	1	2603	2	Y	-0-					30
06	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	150	1	2481	2	Y	-0-					30

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
01	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	180	1	3193	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
02	3584	X	3147	-0-	-437	-0-	165	1	2975	2	Y	6					11
							7	9									
03	3844	X	3055	-0-	-789	-0-	163	1	2873	2	Y	17					28
							19	9									
04	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	184	1	3205	2	Y	6	25	1			9
							7	9									
05	3596	X	3423	-0-	-173	-0-	189	1	3226	2	Y	7					16
							8	9									
06	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	153	1	2521	2	Y	5	18	1			3
							6	9									

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
01	3534	X	1843	-0-	-1691	-0-	98	1	1743	2	Y	2					32
							2	9									
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	178	1	3203	2	Y	1					33
							1	9									
03	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	159	1	2796	2	Y	-0-					33
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	161	1	2796	2	Y	1					34
							1	9									
05	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	159	1	2721	2	Y	2					36
							2	9									
06	3600	X	2410	-0-	-1190	-0-	138	1	2272	2	Y	-0-					36

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
01	6324	X	5781	-0-	-543	-0-	308	1	5464	2	Y	8	17	1			9
							9	9									
02	5684	X	5553	-0-	-131	-0-	292	1	5254	2	Y	6					15
							7	9									
03	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	328	1	5768	2	Y	1					16
							1	9									
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	328	1	5715	2	Y	26	18	1			24
							29	9									
05	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	331	1	5660	2	Y	24					48
							26	9									
06	5880	X	5714	-0-	-166	-0-	325	1	5372	2	Y	15	45	1			18
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5421	-0-	-1244	-0-	289	1	5119	2	Y	12					14
							13	9									
02	5768	X	5038	-0-	-730	-0-	265	1	4764	2	Y	8					22
							9	9									
03	6076	X	5455	-0-	-621	-0-	292	1	5137	2	Y	24	35	1			11
							26	9									
04	5880	X	5168	-0-	-712	-0-	280	1	4876	2	Y	11					22
							12	9									
05	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	283	1	4837	2	Y	10					32
							11	9									
06	5340	X	4669	-0-	-671	-0-	266	1	4392	2	Y	10					42
							11	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2914	-0-	-1581	-0-	155	1	2753	2	Y	5	14	1			5
							6	9									
02	4060	X	3391	-0-	-669	-0-	178	1	3206	2	Y	6					11
							7	9									
03	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	209	1	3682	2	Y	8					19
							9	9									
04	3900	X	3686	-0-	-214	-0-	200	1	3479	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
05	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	205	1	3507	2	Y	4					12
							4	9									
06	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	194	1	3201	2	Y	8	15	1			5
							9	9									

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2449	-0-	-992	-0-	131	1	2318	2	Y	-0-					14
02	3024	X	1371	-0-	-1653	-0-	72	1	1299	2	Y	-0-					14
03	3348	X	1078	-0-	-2270	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-					14
04	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	164	1	2862	2	Y	-0-					14
05	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	148	1	2536	2	Y	-0-					14
*06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	156	1	2579	2	Y	-0-					14

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
01	4278	X	3532	-0-	-746	-0-	188	1	3331	2	Y	12					30
							13	9									
02	3864	X	3513	-0-	-351	-0-	184	1	3321	2	Y	7					37
							8	9									
03	4247	X	2925	-0-	-1322	-0-	156	1	2745	2	Y	22	49	1			10
							24	9									
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	208	1	3629	2	Y	11					21
							12	9									
05	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	182	1	3121	2	Y	9					30
							10	9									
06	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	178	1	2934	2	Y	8					38
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	152	1	2696	2	Y	17					32
							19	9									
02	3276	X	2394	-0-	-882	-0-	126	1	2265	2	Y	3					35
							3	9									
03	5642	X	2827	-0-	-2815	-0-	152	1	2673	2	Y	2	19	1			18
							2	9									
04	5460	X	2870	-0-	-2590	-0-	156	1	2714	2	Y	-0-					18
05	5642	X	3002	-0-	-2640	-0-	166	1	2833	2	Y	3					21
							3	9									
06	5460	X	2752	-0-	-2708	-0-	157	1	2593	2	Y	2					23
							2	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5140	-0-	-1029	-0-	274	1	4865	2	Y	1					3
							1	9									
02	5460	X	5442	-0-	-18	-0-	286	1	5156	2	Y	-0-					3
03	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	307	1	5413	2	Y	-0-					3
04	5700	X	5097	-0-	-603	-0-	277	1	4820	2	Y	-0-					3
05	5952	X	4950	-0-	-1002	-0-	273	1	4677	2	Y	-0-					3
06	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	297	1	4899	2	Y	5					8
							6	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7867	-0-	-565	-0-	420	1	7446	2	Y	1					14
							1	9									
02	7420	X	7016	-0-	-404	-0-	369	1	6640	2	Y	6	17	1			3
							7	9									
03	8215	X	7624	-0-	-591	-0-	410	1	7213	2	Y	1					4
							1	9									
04	7860	X	7277	-0-	-583	-0-	395	1	6882	2	Y	-0-					4
05	7874	X	7400	-0-	-474	-0-	408	1	6988	2	Y	4					8
							4	9									
06	7530	X	7032	-0-	-498	-0-	402	1	6630	2	Y	-0-					8

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4105	-0-	-421	-0-	219	1	3880	2	Y	5					12
							6	9									
02	4088	X	3770	-0-	-318	-0-	198	1	3572	2	Y	-0-					12
03	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	221	1	3885	2	Y	1					13
							1	9									
04	4230	X	3575	-0-	-655	-0-	194	1	3380	2	Y	1					14
							1	9									
05	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	222	1	3800	2	Y	3	16	1			1
							3	9									
06	3990	X	3858	-0-	-132	-0-	220	1	3637	2	Y	1					2
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	223	-0-	-1172	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					29
02	1148	N	92	-0-	-1056	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	20	1			9
03	1240	N	262	-0-	-978	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					9
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					9
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					9
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	9	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	240	1	4255	2	Y	3					42
							3	9									
02	4452	X	3925	-0-	-527	-0-	206	1	3718	2	Y	1					43
							1	9									
03	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	228	1	4021	2	Y	1					44
							1	9									
04	4530	X	4027	-0-	-503	-0-	219	1	3806	2	Y	2					46
							2	9									
05	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	224	1	3834	2	Y	1					47
							1	9									
06	4320	X	3858	-0-	-462	-0-	220	1	3636	2	Y	2					49
							2	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6105	-0-	-467	-0-	325	1	5771	2	Y	8					27
							9	9									
02	5852	X	5415	-0-	-437	-0-	285	1	5127	2	Y	3					30
							3	9									
03	6479	X	5960	-0-	-519	-0-	320	1	5640	2	Y	-0-					30
04	6090	X	5663	-0-	-427	-0-	308	1	5354	2	Y	1					31
							1	9									
05	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	319	1	5463	2	Y	-0-	28	1			3
06	5850	X	5479	-0-	-371	-0-	313	1	5165	2	Y	1					4
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6414	-0-	-654	-0-	342	1	6071	2	Y	1					16
							1	9									
02	6384	X	5816	-0-	-568	-0-	306	1	5503	2	Y	6	19	1			3
							7	9									
03	6913	X	6294	-0-	-619	-0-	338	1	5955	2	Y	1					4
							1	9									
04	6510	X	5930	-0-	-580	-0-	322	1	5608	2	Y	-0-					4
05	6479	X	6051	-0-	-428	-0-	334	1	5707	2	Y	9					13
							10	9									
06	6180	X	5679	-0-	-501	-0-	324	1	5354	2	Y	1					14
							1	9									

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
01	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	62	1	1095	2	Y	3					111
							3	9									
02	1232	N	1072	-0-	-160	-0-	56	1	1016	2	Y	-0-					111
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	61	1	1077	2	Y	1					112
							1	9									
04	1110	N	960	-0-	-150	-0-	52	1	908	2	Y	-0-					112
05	1178	N	987	-0-	-191	-0-	55	1	932	2	Y	-0-					112
06	1080	N	118	-0-	-962	-0-	6	1	106	2	Y	5					117
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	265	1	4697	2	N	56	193	1			60
							62	9									
02	4844	X	4597	-0-	-247	-0-	237	1	4275	2	N	77					137
							85	9									
03	5332	X	5018	-0-	-314	-0-	265	1	4668	2	N	77	189	1			25
							85	9									
04	5100	X	4851	-0-	-249	-0-	258	1	4492	2	N	92					117
							101	9									
05	5053	X	4676	-0-	-377	-0-	254	1	4352	2	N	64	153	1			28
							70	9									
06	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	255	1	4205	2	N	71					99
							78	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

01	5270	X	4262	-0-	-1008	-0-	227	1	4031	2	Y	4					10
							4	9									
02	4760	X	4103	-0-	-657	-0-	216	1	3886	2	Y	1					11
							1	9									
03	5115	X	4240	-0-	-875	-0-	228	1	4012	2	Y	-0-					11
04	4860	X	4105	-0-	-755	-0-	223	1	3881	2	Y	1					12
							1	9									
05	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	232	1	3976	2	Y	5	15	1			2
							6	9									
06	4350	X	3945	-0-	-405	-0-	225	1	3720	2	Y	-0-					2

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	243	1	4308	2	Y	2					28
							2	9									
02	4004	X	3981	-0-	-23	-0-	209	1	3772	2	Y	-0-					28
03	4433	X	4258	-0-	-175	-0-	229	1	4029	2	Y	-0-					28
04	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	217	1	3774	2	Y	1					29
							1	9									
05	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	222	1	3804	2	Y	-0-					29
06	4350	X	3742	-0-	-608	-0-	214	1	3528	2	Y	-0-					29

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

01	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	193	1	3428	2	Y	3					32
							3	9									
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	246	1	4423	2	Y	1					33
							1	9									
03	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	223	1	3920	2	Y	3					36
							3	9									
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	289	1	5022	2	Y	-0-	19	1			17
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	337	1	5765	2	Y	1					18
							1	9									
*06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	346	1	5711	2	Y	1					19
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	10170	-0-	-3501	-0-	542	1	9620	2	N	7					95
							8	9									
02	12348	X	12025	-0-	-323	-0-	632	1	11382	2	N	10					105
							11	9									
03	13671	X	12502	-0-	-1169	-0-	667	1	11749	2	N	78	153	1			30
							86	9									
04	12870	X	11653	-0-	-1217	-0-	633	1	11020	2	N	-0-					30
05	13175	X	12102	-0-	-1073	-0-	665	1	11374	2	N	57					87
							63	9									
06	12750	X	11327	-0-	-1423	-0-	646	1	10672	2	N	8					95
							9	9									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

01	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	198	1	3519	2	N	-0-					90
02	3584	X	3343	-0-	-241	-0-	176	1	3167	2	N	-0-					90
03	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	195	1	3427	2	N	-0-					90
04	3750	X	3463	-0-	-287	-0-	188	1	3275	2	N	-0-					90
05	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	194	1	3324	2	N	-0-					90
06	3570	X	2829	-0-	-741	-0-	162	1	2667	2	N	-0-					90

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

01	4464	X	3611	-0-	-853	-0-	192	1	3413	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
02	3864	X	3316	-0-	-548	-0-	174	1	3135	2	Y	6					11
							7	9									
03	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	189	1	3325	2	Y	8					19
							9	9									
04	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	185	1	3226	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
05	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	199	1	3401	2	Y	4					12
							4	9									
06	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	197	1	3255	2	Y	4	13	1			3
							4	9									

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

01	10230	X	7781	-0-	-2449	-0-	415	1	7366	2	Y	-0-					16
02	8820	X	8417	-0-	-403	-0-	442	1	7962	2	Y	12					28
							13	9									
03	9703	X	8849	-0-	-854	-0-	475	1	8367	2	Y	6					34
							7	9									
04	9390	X	8363	-0-	-1027	-0-	454	1	7900	2	Y	8					42
							9	9									
05	9362	X	8385	-0-	-977	-0-	463	1	7920	2	Y	2					44
							2	9									
06	8940	X	7992	-0-	-948	-0-	455	1	7516	2	Y	19					63
							21	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	9052	X	7633	-0-	-1419	-0-	407	1	7226	2	Y	-0-					6
02	8176	X	7089	-0-	-1087	-0-	373	1	6713	2	Y	3					9
							3	9									
03	9052	X	7673	-0-	-1379	-0-	412	1	7259	2	Y	2					11
							2	9									
04	8130	X	6892	-0-	-1238	-0-	374	1	6518	2	Y	-0-					11
05	8060	X	7329	-0-	-731	-0-	405	1	6924	2	Y	-0-	10	1			1
06	7530	X	6583	-0-	-947	-0-	376	1	6207	2	Y	-0-					1

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
01	3751	X	1879	-0-	-1872	-0-	100	1	1779	2	Y	-0-					7
02	3612	X	2520	-0-	-1092	-0-	132	1	2375	2	Y	12					19
							13	9									
03	3999	X	2954	-0-	-1045	-0-	158	1	2790	2	Y	5					24
							6	9									
04	3870	X	2612	-0-	-1258	-0-	141	1	2461	2	Y	9					33
							10	9									
05	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	150	1	2563	2	Y	10					43
							11	9									
06	2820	X	2542	-0-	-278	-0-	144	1	2377	2	Y	19					62
							21	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
01	6386	X	5128	-0-	-1258	-0-	272	1	4833	2	Y	21					38
							23	9									
02	5768	X	4644	-0-	-1124	-0-	244	1	4386	2	Y	13					51
							14	9									
03	6386	X	4915	-0-	-1471	-0-	263	1	4631	2	Y	19					70
							21	9									
04	5370	X	4494	-0-	-876	-0-	243	1	4236	2	Y	14					84
							15	9									
05	5177	X	4477	-0-	-700	-0-	247	1	4217	2	Y	12	86	1			10
							13	9									
*06	4920	X	3937	-0-	-983	-0-	223	1	3680	2	Y	31					41
							34	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
01	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	274	1	4853	2	Y	-0-					3
02	5096	X	4793	-0-	-303	-0-	252	1	4541	2	Y	-0-					3
03	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	281	1	4948	2	Y	-0-					3
04	5280	X	4976	-0-	-304	-0-	270	1	4706	2	Y	-0-					3
05	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	279	1	4773	2	Y	-0-					3
06	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	267	1	4415	2	Y	4					7
							4	9									

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
01	8587	X	7613	-0-	-974	-0-	406	1	7207	2	Y	-0-					8
02	7532	X	6892	-0-	-640	-0-	363	1	6529	2	Y	-0-					8
03	8277	X	7464	-0-	-813	-0-	401	1	7063	2	Y	-0-					8
04	7710	X	7032	-0-	-678	-0-	382	1	6649	2	Y	1					9
							1	9									
05	7595	X	7189	-0-	-406	-0-	397	1	6792	2	Y	-0-	8	1			1
06	7320	X	6747	-0-	-573	-0-	385	1	6361	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4598	-0-	-1540	-0-		245	1	4349	2	Y	4					9
								4	9									
02	5432	X	5061	-0-	-371	-0-		266	1	4792	2	Y	3					12
								3	9									
03	5673	X	5087	-0-	-586	-0-		273	1	4811	2	Y	3					15
								3	9									
04	5310	X	4994	-0-	-316	-0-		271	1	4711	2	Y	11					26
								12	9									
05	5549	X	4953	-0-	-596	-0-		273	1	4672	2	Y	7	26	1			7
								8	9									
06	5370	X	4590	-0-	-780	-0-		262	1	4324	2	Y	4					11
								4	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3610	-0-	-451	-0-		192	1	3412	2	Y	5	110	1			7
								6	9									
02	3668	X	2891	-0-	-777	-0-		152	1	2733	2	Y	5					12
								6	9									
03	3813	X	3164	-0-	-649	-0-		170	1	2992	2	Y	2					14
								2	9									
04	3480	X	2905	-0-	-575	-0-		157	1	2738	2	Y	9	14	1			9
								10	9									
05	3565	X	2991	-0-	-574	-0-		165	1	2815	2	Y	10					19
								11	9									
06	3450	X	2611	-0-	-839	-0-		149	1	2458	2	Y	4	18	1			5
								4	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9334	-0-	-1082	-0-		498	1	8835	2	Y	1					19
								1	9									
02	9268	X	8391	-0-	-877	-0-		441	1	7944	2	Y	5	21	1			3
								6	9									
03	9889	X	9042	-0-	-847	-0-		486	1	8555	2	Y	1					4
								1	9									
04	9420	X	8517	-0-	-903	-0-		463	1	8054	2	Y	-0-					4
05	9393	X	8711	-0-	-682	-0-		481	1	8226	2	Y	4					8
								4	9									
06	8940	X	8137	-0-	-803	-0-		465	1	7671	2	Y	1					9
								1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3968	-0-	-558	-0-		212	1	3752	2	Y	4					10
								4	9									
02	3892	X	3611	-0-	-281	-0-		190	1	3420	2	Y	1					11
								1	9									
03	4309	X	3943	-0-	-366	-0-		212	1	3731	2	Y	-0-					11
04	4110	X	3627	-0-	-483	-0-		197	1	3429	2	Y	1					12
								1	9									
05	4123	X	3788	-0-	-335	-0-		209	1	3575	2	Y	4	14	1			2
								4	9									
06	3840	X	3548	-0-	-292	-0-		203	1	3345	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	277	1	4905	2	Y	6					87
							7	9									
02	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	251	1	4528	2	Y	6					93
							7	9									
03	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	277	1	4885	2	Y	2					95
							2	9									
04	5280	X	4649	-0-	-631	-0-	252	1	4391	2	Y	5					100
							6	9									
05	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	277	1	4740	2	Y	4	87	1			17
							4	9									
06	5070	X	4698	-0-	-372	-0-	268	1	4424	2	Y	5					22
							6	9									

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7928	-0-	-1124	-0-	423	1	7499	2	Y	5					32
							6	9									
02	8176	X	6591	-0-	-1585	-0-	347	1	6242	2	Y	2					34
							2	9									
03	8866	X	7799	-0-	-1067	-0-	418	1	7360	2	Y	19					53
							21	9									
04	8400	X	7827	-0-	-573	-0-	425	1	7401	2	Y	1					54
							1	9									
05	8370	X	7976	-0-	-394	-0-	440	1	7532	2	Y	4					58
							4	9									
06	7590	X	6705	-0-	-885	-0-	382	1	6313	2	Y	9					67
							10	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5744	-0-	-1293	-0-	303	1	5383	2	Y	53					91
							58	9									
02	6356	X	4750	-0-	-1606	-0-	248	1	4473	2	Y	26					117
							29	9									
03	6665	X	5587	-0-	-1078	-0-	299	1	5268	2	Y	18	122	1			13
							20	9									
04	6180	X	5712	-0-	-468	-0-	309	1	5373	2	Y	27					40
							30	9									
05	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	320	1	5477	2	Y	14					54
							15	9									
*06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	353	1	5822	2	Y	47					101
							52	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7299	-0-	-730	-0-	389	1	6908	2	Y	2					53
							2	9									
02	6776	X	6503	-0-	-273	-0-	342	1	6161	2	Y	-0-					53
03	7502	X	7009	-0-	-493	-0-	376	1	6631	2	Y	2					55
							2	9									
04	7260	X	6609	-0-	-651	-0-	359	1	6249	2	Y	1					56
							1	9									
05	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	383	1	6543	2	Y	2					58
							2	9									
06	6990	X	6490	-0-	-500	-0-	371	1	6118	2	Y	1					59
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	6572	X	5571	-0-	-1001	-0-	297	1	5270	2	Y	4					10
							4	9									
02	5628	X	5144	-0-	-484	-0-	271	1	4872	2	Y	1					11
							1	9									
03	6231	X	4713	-0-	-1518	-0-	253	1	4460	2	Y	-0-					11
04	5760	X	5171	-0-	-589	-0-	281	1	4888	2	Y	2					13
							2	9									
05	5642	X	5249	-0-	-393	-0-	290	1	4955	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
06	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	275	1	4541	2	Y	-0-					2

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
01	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	221	1	3926	2	Y	-0-					3
02	3976	X	3679	-0-	-297	-0-	194	1	3485	2	Y	-0-					3
03	4402	X	4007	-0-	-395	-0-	215	1	3792	2	Y	-0-					3
04	4140	X	3827	-0-	-313	-0-	208	1	3619	2	Y	-0-					3
05	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	213	1	3646	2	Y	-0-					3
06	3960	X	3677	-0-	-283	-0-	209	1	3449	2	Y	17					20
							19	9									

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
01	5828	X	4502	-0-	-1326	-0-	240	1	4258	2	Y	4					12
							4	9									
02	5096	X	4861	-0-	-235	-0-	256	1	4602	2	Y	3					15
							3	9									
03	5549	X	4963	-0-	-586	-0-	266	1	4680	2	Y	15					30
							17	9									
04	5370	X	4622	-0-	-748	-0-	251	1	4368	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
05	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	277	1	4747	2	Y	1					4
							1	9									
06	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	254	1	4187	2	Y	3					7
							3	9									

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
01	15686	X	13889	-0-	-1797	-0-	741	1	13140	2	Y	7					25
							8	9									
02	13804	X	12315	-0-	-1489	-0-	648	1	11660	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
03	14942	X	13273	-0-	-1669	-0-	713	1	12558	2	Y	2					14
							2	9									
04	14010	X	12483	-0-	-1527	-0-	678	1	11805	2	Y	-0-					14
05	13981	X	12647	-0-	-1334	-0-	698	1	11945	2	Y	4					18
							4	9									
06	13290	X	11863	-0-	-1427	-0-	677	1	11186	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	5890	X	4604	-0-	-1286	-0-	246	1	4357	2	Y	1					25
							1	9									
02	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	256	1	4601	2	Y	-0-					25
03	5611	X	5253	-0-	-358	-0-	282	1	4970	2	Y	1					26
							1	9									
04	5370	X	4896	-0-	-474	-0-	266	1	4623	2	Y	6					32
							7	9									
05	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	273	1	4668	2	Y	11					43
							12	9									
06	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	251	1	4144	2	Y	-0-					43

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
01	3627	X	3140	-0-	-487	-0-	167	1	2966	2	Y	6					87
							7	9									
02	3136	X	2972	-0-	-164	-0-	156	1	2809	2	Y	6					93
							7	9									
03	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	168	1	2956	2	Y	4					97
							4	9									
04	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	163	1	2830	2	Y	5					102
							6	9									
05	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	169	1	2887	2	Y	2	89	1			15
							2	9									
06	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	159	1	2631	2	Y	6					21
							7	9									

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12237	-0-	-1682	-0-	651	1	11555	2	Y	28					58
							31	9									
02	12292	X	10996	-0-	-1296	-0-	577	1	10390	2	Y	26					84
							29	9									
03	13392	X	11900	-0-	-1492	-0-	638	1	11234	2	Y	25					109
							28	9									
04	12480	X	11248	-0-	-1232	-0-	609	1	10607	2	Y	29					138
							32	9									
05	12462	X	11378	-0-	-1084	-0-	627	1	10718	2	Y	30	121	1			47
							33	9									
06	11730	X	10670	-0-	-1060	-0-	609	1	10049	2	Y	11					58
							12	9									

J. SMITH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6450	-0-	-1300	-0-	344	1	6106	2	N	-0-					70
02	7000	X	5806	-0-	-1194	-0-	305	1	5495	2	N	5					75
							6	9									
03	7750	X	5257	-0-	-2493	-0-	282	1	4975	2	N	-0-					75
04	6960	X	6480	-0-	-480	-0-	352	1	6128	2	N	-0-					75
05	6386	X	5559	-0-	-827	-0-	307	1	5252	2	N	-0-					75
06	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	331	1	5463	2	N	-0-					75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	287	1	6515	2	N	-0-					-0-
02	6608 X	6278	-0-	-330	-0-	290	1	5988	2	N	-0-					-0-
03	7316 X	6774	-0-	-542	-0-	302	1	6472	2	N	-0-					-0-
04	7080 X	6504	-0-	-576	-0-	289	1	6215	2	N	-0-					-0-
05	7161 X	6723	-0-	-438	-0-	305	1	6418	2	N	-0-					-0-
06	6720 X	6072	-0-	-648	-0-	291	1	5781	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
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	126	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	172	1	3549	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	166	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	1484	-0-	-1366	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	1692	-0-	-1253	-0-	77	1	1615	2	N	-0-					-0-
*06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	149	1	2972	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
01	5022 X	4261	-0-	-761	-0-	180	1	4081	2	N	-0-					-0-
02	4508 X	2895	-0-	-1613	-0-	134	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	4123 X	2729	-0-	-1394	-0-	122	1	2607	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	2144	-0-	-2026	-0-	95	1	2049	2	N	-0-					-0-
05	4247 X	1933	-0-	-2314	-0-	88	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	2575	-0-	-1535	-0-	123	1	2452	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
01	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	240	1	5446	2	N	-0-					-0-
02	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	243	1	5026	2	N	-0-					-0-
03	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	256	1	5482	2	N	-0-					-0-
04	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	238	1	5123	2	N	-0-					-0-
05	5177 X	5018	-0-	-159	-0-	228	1	4790	2	N	-0-					-0-
06	5010 X	4453	-0-	-557	-0-	213	1	4240	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	1232	#	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					48
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

01	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3392	-0-	-192	-0-	3391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3616	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3690	X	3441	-0-	-249	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3329	-0-	-361	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

01	8494	X	8052	-0-	-442	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7174	-0-	-358	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7787	-0-	-428	-0-	7783	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7860	X	7283	-0-	-577	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7950	-0-	-110	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7531	-0-	-269	-0-	7531	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

01	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2389	-0-	-159	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2677	-0-	-144	-0-	2673	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

01	7161	X	6099	-0-	-1062	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5507	-0-	-961	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6141	-0-	-555	-0-	6137	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5970	X	5925	-0-	-45	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6075	-0-	-32	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5727	-0-	-213	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

01	1426	X	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1228	-0-	-60	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1352	-0-	-74	-0-	1349	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	5859	X	4963	-0-	-896	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4082	-0-	-426	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3677	-0-	-1314	-0-	3670	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4830	X	2607	-0-	-2223	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3037	-0-	-1954	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2907	-0-	-1893	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1818	-0-	-290	-0-	1818	2			N	-0-					73
02	1876	X	1824	-0-	-52	-0-	1824	2			N	-0-					73
03	2077	X	2032	-0-	-45	-0-	2030	2	2	9	N	2					75
04	2010	X	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			N	-0-					75
05	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-					75
06	1980	X	1938	-0-	-42	-0-	1938	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			N	-0-					87
02	1428	X	1324	-0-	-104	-0-	1324	2			N	-0-					87
03	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			N	-0-					87
04	1500	X	1356	-0-	-144	-0-	1356	2			N	-0-					87
05	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			N	-0-					87
06	1410	X	1302	-0-	-108	-0-	1302	2			N	-0-					87

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
01	7161	X	6466	-0-	-695	-0-	6114	2	352	3	Y	-0-					83
02	6468	X	5828	-0-	-640	-0-	5501	2	327	3	Y	-0-					83
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6521	2	349	3	Y	-0-					83
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6310	2	367	3	Y	-0-					83
05	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	5857	2	356	3	Y	-0-					83
06	6660	X	6003	-0-	-657	-0-	5547	2	456	3	Y	-0-					83

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
01	4526	X	4323	-0-	-203	-0-	4087	2	236	3	N	-0-					108
02	4088	X	3564	-0-	-524	-0-	3364	2	200	3	N	-0-					108
03	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	3809	2	204	3	N	-0-					108
04	4230	X	3878	-0-	-352	-0-	3665	2	213	3	N	-0-					108
05	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	3849	2	234	3	N	-0-					108
06	4170	X	3940	-0-	-230	-0-	3641	2	299	3	N	-0-					108

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7251	-0-	-840	-0-	6856	2	395	3	Y	-0-					101
02	7196	X	6480	-0-	-716	-0-	6116	2	364	3	Y	-0-					101
03	7719	X	7035	-0-	-684	-0-	6672	2	357	3	Y	5					106
							6	9									
04	7440	X	6850	-0-	-590	-0-	6472	2	377	3	Y	1					107
							1	9									
05	7409	X	7071	-0-	-338	-0-	6664	2	406	3	Y	1					108
							1	9									
06	7020	X	6904	-0-	-116	-0-	6378	2	524	3	Y	2					110
							2	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	5363	X	4577	-0-	-786	-0-	4328	2	249	3	N	-0-					89
02	4844	X	4040	-0-	-804	-0-	3813	2	227	3	N	-0-					89
03	5146	X	4793	-0-	-353	-0-	4549	2	244	3	N	-0-					89
04	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	4341	2	253	3	N	-0-					89
05	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	4406	2	268	3	N	-0-					89
06	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4237	2	348	3	N	-0-					89

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4333	-0-	-441	-0-	4097	2	236	3	Y	-0-					84
02	4312	X	3907	-0-	-405	-0-	3688	2	219	3	Y	-0-					84
03	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	4077	2	218	3	Y	-0-					84
04	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	3983	2	232	3	Y	-0-					84
05	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	4066	2	247	3	Y	-0-					84
06	4200	X	4166	-0-	-34	-0-	3848	2	316	3	Y	2					86
							2	9									

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
01	9052	X	8662	-0-	-390	-0-	7711	2	951	3	N	-0-					104
02	7952	X	7603	-0-	-349	-0-	6756	2	847	3	N	-0-					104
03	8773	X	8231	-0-	-542	-0-	7238	2	992	3	N	1					105
							1	9									
04	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	7040	2	919	3	N	-0-					105
05	8649	X	8191	-0-	-458	-0-	7462	2	729	3	N	-0-					105
06	8370	X	7969	-0-	-401	-0-	7484	2	482	3	N	3					108
							3	9									

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
01	7533	X	6157	-0-	-1376	-0-	5821	2	336	3	Y	-0-					61
02	6804	X	6223	-0-	-581	-0-	5873	2	350	3	Y	-0-					61
03	7068	X	6384	-0-	-684	-0-	6059	2	325	3	Y	-0-					61
04	6810	X	6352	-0-	-458	-0-	6002	2	350	3	Y	-0-					61
05	6882	X	6433	-0-	-449	-0-	6064	2	369	3	Y	-0-					61
06	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	5773	2	475	3	Y	-0-					61

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
01	5673	X	4777	-0-	-896	-0-	4517	2	260	3	Y	-0-					72
02	4928	X	4419	-0-	-509	-0-	4168	2	248	3	Y	3					75
							3	9									
03	5394	X	4811	-0-	-583	-0-	4566	2	245	3	Y	-0-					75
04	5190	X	4838	-0-	-352	-0-	4572	2	266	3	Y	-0-					75
05	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	4711	2	287	3	Y	-0-					75
*06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4478	2	368	3	Y	-0-					75

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
01	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	2748	2	158	3	Y	-0-					66
02	3052	X	2700	-0-	-352	-0-	2548	2	152	3	Y	-0-					66
03	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	2791	2	149	3	Y	-0-					66
04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2704	2	157	3	Y	-0-					66
05	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2776	2	169	3	Y	-0-					66
06	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	2601	2	214	3	Y	-0-					66

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	6913	X	6520	-0-	-393	-0-	6165	2	355	3	N	-0-					23
02	6244	X	5497	-0-	-747	-0-	5188	2	309	3	N	-0-					23
03	6851	X	6075	-0-	-776	-0-	5763	2	309	3	N	3					26
							3	9									
04	6630	X	5939	-0-	-691	-0-	5612	2	327	3	N	-0-					26
05	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	5617	2	342	3	N	-0-					26
06	6300	X	5971	-0-	-329	-0-	5517	2	454	3	N	-0-					26

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

01	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	3535	2	204	3	Y	-0-					49
							12873	5									
02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	2680	2	159	3	Y	-0-					49
							11690	5									
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3612	2	193	3	Y	7					56
							8	9									
04	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	2822	2	164	3	Y	-0-					56
							12300	5									
05	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	2818	2	172	3	Y	1					57
							11008	5	1	9							
*06	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	2670	2	220	3	Y	2					59
							11163	5	2	9							

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

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

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

01	4154	X	3374	-0-	-780	-0-	3190	2	184	3	Y	-0-					52
02	3752	X	3259	-0-	-493	-0-	3076	2	183	3	Y	-0-					52
03	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	3596	2	193	3	Y	-0-					52
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3920	2	228	3	Y	-0-					52
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3687	2	224	3	Y	-0-					52
*06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3495	2	287	3	Y	3					55
							3	9									

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

01	5425	X	4632	-0-	-793	-0-	4123	2	509	3	N	-0-					159
02	4900	X	4317	-0-	-583	-0-	3836	2	481	3	N	-0-					159
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	4849	2	665	3	N	-0-					159
04	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	4183	2	546	3	N	3					162
							3	9									
05	5177	X	4397	-0-	-780	-0-	4006	2	391	3	N	-0-					162
06	5340	X	4251	-0-	-1089	-0-	3994	2	257	3	N	-0-					162

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3022	2	174	3	Y	-0-					24
02	3360	X	2932	-0-	-428	-0-	2767	2	165	3	Y	-0-					24
03	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	2885	2	155	3	Y	-0-					24
04	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3012	2	175	3	Y	2					26
							2	9									
05	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3008	2	183	3	Y	-0-					26
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3042	2	250	3	Y	-0-					26

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

01	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	2823	2	348	3	Y	-0-					25
							11360	5									
02	13496	X	13439	-0-	-57	-0-	2494	2	313	3	Y	-0-					25
							10632	5									
03	14942	X	2986	-0-	-11956	-0-	2626	2	360	3	Y	-0-					25
04	14460	X	14231	-0-	-229	-0-	2561	2	334	3	Y	-0-					25
							11336	5									
05	14880	X	10594	-0-	-4286	-0-	2576	2	252	3	Y	-0-					25
							7766	5									
06	14400	X	1948	-0-	-12452	-0-	1802	2	116	3	Y	-0-					25
							30	5									

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

01	7719	X	7233	-0-	-486	-0-	6439	2	794	3	Y	-0-					34
02	6972	X	6435	-0-	-537	-0-	5718	2	717	3	Y	-0-					34
03	7502	X	6983	-0-	-519	-0-	6141	2	842	3	Y	-0-					34
04	6990	X	6649	-0-	-341	-0-	5881	2	768	3	Y	-0-					34
05	7223	X	6582	-0-	-641	-0-	5996	2	586	3	Y	-0-					34
06	6990	X	6732	-0-	-258	-0-	6325	2	407	3	Y	-0-					34

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

01	1705	X	1329	-0-	-376	-0-	1183	2	146	3	Y	-0-					42
02	1372	N	1099	-0-	-273	-0-	977	2	122	3	Y	-0-					42
03	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1050	2	144	3	Y	-0-					42
04	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	980	2	128	3	Y	-0-					42
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1050	2	103	3	Y	-0-					42
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1034	2	67	3	Y	-0-					42

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

01	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	2452	2	141	3	Y	-0-					24
02	2464	X	2178	-0-	-286	-0-	2056	2	122	3	Y	-0-					24
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2700	2	145	3	Y	-0-					24
04	2520	X	2273	-0-	-247	-0-	2148	2	125	3	Y	-0-					24
05	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	2041	2	124	3	Y	-0-					24
06	2760	X	2213	-0-	-547	-0-	2045	2	168	3	Y	-0-					24

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

01	6913	X	6559	-0-	-354	-0-	6202	2	357	3	Y	-0-					35
02	6160	X	5803	-0-	-357	-0-	5477	2	326	3	Y	-0-					35
03	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	5848	2	313	3	Y	-0-					35
04	6570	X	5970	-0-	-600	-0-	5641	2	329	3	Y	-0-					35
05	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	5781	2	352	3	Y	-0-					35
06	6360	X	5963	-0-	-397	-0-	5510	2	453	3	Y	-0-					35

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	7967	X	7305	-0-	-662	-0-	6907	2	398	3	Y	-0-					28
02	7196	X	5061	-0-	-2135	-0-	4777	2	284	3	Y	-0-					28
03	7688	X	7408	-0-	-280	-0-	7031	2	377	3	Y	-0-					28
04	7440	X	6711	-0-	-729	-0-	6342	2	369	3	Y	-0-					28
05	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	6411	2	390	3	Y	-0-					28
06	7170	X	6809	-0-	-361	-0-	6292	2	517	3	Y	-0-					28

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

01	6882	X	6773	-0-	-109	-0-	6403	2	369	3	Y	1					25
							1	9									
02	6216	X	5524	-0-	-692	-0-	5213	2	310	3	Y	1					26
							1	9									
03	6665	X	6118	-0-	-547	-0-	5804	2	311	3	Y	3					29
							3	9									
04	6540	X	5858	-0-	-682	-0-	5534	2	322	3	Y	2					31
							2	9									
05	6758	X	6104	-0-	-654	-0-	5753	2	350	3	Y	1					32
							1	9									
06	6540	X	5904	-0-	-636	-0-	5454	2	448	3	Y	2					34
							2	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

01	3689	X	3107	-0-	-582	-0-	2938	2	169	3	Y	-0-					26
02	3332	X	2990	-0-	-342	-0-	2822	2	168	3	Y	-0-					26
03	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3003	2	161	3	Y	-0-					26
04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	2878	2	168	3	Y	-0-					26
05	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	2944	2	179	3	Y	-0-					26
06	3210	X	2944	-0-	-266	-0-	2720	2	224	3	Y	-0-					26

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

01	8928	X	8328	-0-	-600	-0-	7413	2	915	3	N	-0-					73
02	7896	X	7522	-0-	-374	-0-	6683	2	837	3	N	2					75
							2	9									
03	8587	X	8014	-0-	-573	-0-	7048	2	966	3	N	-0-					75
04	8250	X	7730	-0-	-520	-0-	6837	2	893	3	N	-0-					75
05	8339	X	7912	-0-	-427	-0-	7208	2	704	3	N	-0-					75
06	8070	X	7756	-0-	-314	-0-	7285	2	469	3	N	2					77
							2	9									

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

01	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	179	1	3501	2	Y	-0-					33
02	3696	X	3400	-0-	-296	-0-	161	1	3239	2	Y	-0-					33
03	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	182	1	3429	2	Y	-0-					33
04	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	174	1	3270	2	Y	-0-					33
05	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	179	1	3518	2	Y	-0-					33
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	132	1	3510	2	Y	-0-					33

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7874	X	6904	-0-		-970	-0-	6526	2	376	3	Y	2					29
								2	9									
02	7112	X	6324	-0-		-788	-0-	5968	2	355	3	Y	1					30
								1	9									
03	7409	X	6708	-0-		-701	-0-	6358	2	341	3	Y	8					38
								9	9									
04	7140	X	6400	-0-		-740	-0-	6045	2	352	3	Y	3					41
								3	9									
05	7006	X	6478	-0-		-528	-0-	6105	2	372	3	Y	1					42
								1	9									
06	6780	X	6216	-0-		-564	-0-	5743	2	472	3	Y	1					43
								1	9									

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13578	X	11470	-0-		-2108	-0-	10844	2	625	3	Y	1					34
								1	9									
02	12264	X	10347	-0-		-1917	-0-	9764	2	581	3	Y	2					36
								2	9									
03	12276	X	11007	-0-		-1269	-0-	10444	2	559	3	Y	4					40
								4	9									
04	11880	X	10646	-0-		-1234	-0-	10057	2	586	3	Y	3					43
								3	9									
05	11470	X	10869	-0-		-601	-0-	10244	2	623	3	Y	2					45
								2	9									
06	11100	X	10399	-0-		-701	-0-	9608	2	790	3	Y	1					46
								1	9									

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5239	X	4691	-0-		-548	-0-	4176	2	515	3	Y	-0-					55
02	4564	X	4131	-0-		-433	-0-	3671	2	460	3	Y	-0-					55
03	4991	X	4516	-0-		-475	-0-	3972	2	544	3	Y	-0-					55
04	4740	X	4348	-0-		-392	-0-	3846	2	502	3	Y	-0-					55
05	4743	X	4397	-0-		-346	-0-	4006	2	391	3	Y	-0-					55
06	4530	X	4186	-0-		-344	-0-	3933	2	253	3	Y	-0-					55

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10292	X	8957	-0-		-1335	-0-	7973	2	984	3	Y	-0-					61
02	8736	X	8071	-0-		-665	-0-	7172	2	899	3	Y	-0-					61
03	9672	X	8621	-0-		-1051	-0-	7582	2	1039	3	Y	-0-					61
04	9240	X	8224	-0-		-1016	-0-	7274	2	950	3	Y	-0-					61
05	8959	X	8392	-0-		-567	-0-	7645	2	747	3	Y	-0-					61
06	8670	X	8036	-0-		-634	-0-	7550	2	486	3	Y	-0-					61

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6231	X	5654	-0-		-577	-0-	5033	2	621	3	Y	-0-					52
02	5516	X	4758	-0-		-758	-0-	4228	2	530	3	Y	-0-					52
03	6014	X	5270	-0-		-744	-0-	4635	2	635	3	Y	-0-					52
04	5700	X	5273	-0-		-427	-0-	4664	2	609	3	Y	-0-					52
05	5704	X	5450	-0-		-254	-0-	4965	2	485	3	Y	-0-					52
06	5460	X	5264	-0-		-196	-0-	4946	2	318	3	Y	-0-					52

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					8
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					8
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					8
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					8
05	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					8
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

01	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5340	-0-	-240	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

01	6448	X	5513	-0-	-935	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5313	-0-	-511	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5847	-0-	-508	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5611	-0-	-119	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5429	-0-	-271	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

01	12059	X	10296	-0-	-1763	-0-	434	1	9862	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10235	-0-	-405	-0-	472	1	9763	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11530	-0-	-250	-0-	514	1	11016	2	N	-0-					-0-
04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	456	1	9812	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9750	-0-	-1596	-0-	442	1	9308	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	9030	-0-	-2130	-0-	432	1	8598	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

01	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	117	1	2655	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2319	-0-	-425	-0-	107	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2740	-0-	-236	-0-	122	1	2618	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2576	-0-	-124	-0-	114	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	117	1	2464	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2525	-0-	-145	-0-	121	1	2404	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					10
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					10
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					10
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					10
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					10
*06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	369	1	8382	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	345	1	7131	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	3773	-0-	-1962	-0-	168	1	3605	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4476	-0-	-1074	-0-	199	1	4277	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4440	-0-	-1295	-0-	201	1	4239	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4277	-0-	-1273	-0-	205	1	4072	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

01	9300	X	8107	-0-	-1193	-0-	342	1	7765	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	5708	-0-	-1712	-0-	263	1	5445	2	N	-0-					-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	405	1	8689	2	N	-0-					-0-
04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	428	1	9216	2	N	-0-					-0-
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	392	1	8239	2	N	-0-					-0-
*06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	393	1	7827	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	367	1	8344	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8201	-0-	-731	-0-	378	1	7823	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8455	-0-	-1434	-0-	377	1	8078	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8127	-0-	-603	-0-	361	1	7766	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	386	1	8125	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8244	-0-	-546	-0-	394	1	7850	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	332	1	7544	2	N	-0-					-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	362	1	7483	2	N	-0-					-0-
03	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	350	1	7494	2	N	-0-					-0-
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	342	1	7365	2	N	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	333	1	7000	2	N	-0-					-0-
*06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	331	1	6583	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. 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
01	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	117	1	2669	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2588	-0-	-100	-0-	119	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	121	1	2591	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	113	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2455	-0-	-397	-0-	111	1	2344	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2213	-0-	-547	-0-	106	1	2107	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

01	7254	X	6805	-0-	-449	-0-	287	1	6518	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6456	-0-	-96	-0-	298	1	6158	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6927	-0-	-327	-0-	309	1	6618	2	N	-0-					-0-
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	336	1	7240	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	7024	-0-	-137	-0-	319	1	6705	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6316	-0-	-614	-0-	302	1	6014	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

01	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	272	1	6184	2	N	-0-					-0-
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	277	1	5733	2	N	-0-					-0-
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	338	1	7250	2	N	-0-					-0-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	311	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	354	1	7452	2	N	-0-					-0-
*06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	340	1	6775	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

01	6944	X	5527	-0-	-1417	-0-	233	1	5294	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5276	-0-	-996	-0-	243	1	5033	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5660	-0-	-1129	-0-	252	1	5408	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5408	-0-	-712	-0-	240	1	5168	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	248	1	5214	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5201	-0-	-439	-0-	249	1	4952	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

01	6045	X	4182	-0-	-1863	-0-	176	1	4006	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4270	-0-	-1190	-0-	197	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2869	-0-	-2587	-0-	128	1	2741	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4241	-0-	-919	-0-	188	1	4053	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	1324	-0-	-3419	-0-	60	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

01	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	227	1	5148	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4806	-0-	-318	-0-	222	1	4584	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5103	-0-	-508	-0-	227	1	4876	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	216	1	4658	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4734	-0-	-629	-0-	215	1	4519	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4497	-0-	-693	-0-	215	1	4282	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

01	9393	X	8702	-0-	-691	-0-	367	1	8335	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	8046	-0-	-354	-0-	371	1	7675	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8417	-0-	-511	-0-	375	1	8042	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8180	-0-	-310	-0-	363	1	7817	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8615	-0-	-282	-0-	391	1	8224	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8391	-0-	-219	-0-	401	1	7990	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7347	X	6774	-0-	-573	-0-	286	1	6488	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6255	-0-	-381	-0-	289	1	5966	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6711	-0-	-512	-0-	299	1	6412	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6417	-0-	-333	-0-	285	1	6132	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6366	-0-	-578	-0-	289	1	6077	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6082	-0-	-608	-0-	291	1	5791	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

01	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3296	-0-	-204	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3433	-0-	-167	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

01	4309	X	3665	-0-	-644	-0-	155	1	3510	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3559	-0-	-333	-0-	164	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	175	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	168	1	3610	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	169	1	3565	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	173	1	3440	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

01	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	247	1	5604	2	N	-0-					-0-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	259	1	5366	2	N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	255	1	5470	2	N	-0-					-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	255	1	5494	2	N	-0-					-0-
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	261	1	5499	2	N	-0-					-0-
*06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	260	1	5171	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	275	1	6246	2	N	-0-					-0-
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	259	1	5361	2	N	-0-					-0-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	292	1	6270	2	N	-0-					-0-
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	275	1	5922	2	N	-0-					-0-
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	302	1	6354	2	N	-0-					-0-
*06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	317	1	6306	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

01	4774	X	2714	-0-	-2060	-0-	114	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2459	-0-	-1853	-0-	113	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	122	1	2631	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	121	1	2541	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2556	-0-	-84	-0-	122	1	2434	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	184	1	4189	2	N	-0-					-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	173	1	3583	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3445	-0-	-647	-0-	154	1	3291	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3255	-0-	-705	-0-	145	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3201	-0-	-891	-0-	145	1	3056	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2961	-0-	-999	-0-	142	1	2819	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	131	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	91	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	89	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	86	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	234	1	4921	2	N	-0-					-0-
*06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	227	1	4507	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

01	3968	X	3452	-0-	-516	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2888	-0-	-724	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3221	-0-	-902	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3035	-0-	-955	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	446	-0-	-3677	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	262	1	5955	2	N	-0-					-0-
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	232	1	4792	2	N	-0-					-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	204	1	4364	2	N	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	179	1	3854	2	N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	184	1	3868	2	N	-0-					-0-
*06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	178	1	3543	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

01	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	449	1	10192	2	N	-0-					-0-
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	420	1	8676	2	N	-0-					-0-
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	422	1	9056	2	N	-0-					-0-
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	397	1	8544	2	N	-0-					-0-
05	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	433	1	9111	2	N	-0-					-0-
*06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	391	1	7788	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	306	1	6944	2	N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	239	1	4939	2	N	-0-					-0-
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	283	1	6059	2	N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	256	1	5502	2	N	-0-					-0-
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	279	1	5874	2	N	-0-					-0-
*06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	270	1	5367	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1708	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1514	-0-	-418	-0-	70	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	72	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	66	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	69	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	72	1	1426	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

01	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	403	1	9150	2	N	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	231	1	4779	2	N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	267	1	5722	2	N	-0-					-0-
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	292	1	6274	2	N	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	323	1	6800	2	N	-0-					-0-
*06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	336	1	6696	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6386	X	6072	-0-	-314	-0-	256	1	5816	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4795	-0-	-973	-0-	221	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	277	1	5941	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	4622	-0-	-1678	-0-	205	1	4417	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	288	1	6062	2	N	-0-					-0-
*06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	333	1	6634	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

01	5394	X	2663	-0-	-2731	-0-	112	1	2551	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2270	-0-	-278	-0-	105	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	106	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	95	1	2034	2	N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	189	1	3967	2	N	-0-					-0-
*06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	212	1	4212	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	315	1	7155	2	N	-0-					-0-
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	314	1	6499	2	N	-0-					-0-
03	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	358	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	343	1	7389	2	N	-0-					-0-
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	357	1	7511	2	N	-0-					-0-
*06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	353	1	7015	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	170	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3230	-0-	-214	-0-	149	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	158	1	3383	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	165	1	3555	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	156	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2792	-0-	-898	-0-	134	1	2658	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	127	1	2889	2	N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	146	1	3029	2	N	-0-					-0-
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	156	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	149	1	3215	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	142	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3220	-0-	-170	-0-	154	1	3066	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

01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	176	1	4004	2	N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	175	1	3610	2	N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	208	1	4464	2	N	-0-					-0-
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	200	1	4314	2	N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	202	1	4249	2	N	-0-					-0-
*06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	205	1	4076	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

01	12741	X	12173	-0-	-568	-0-	513	1	11660	2	N	-0-					-0-
02	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	527	1	10904	2	N	-0-					-0-
03	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	558	1	11970	2	N	-0-					-0-
04	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	580	1	12486	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	595	1	12518	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	12033	-0-	-207	-0-	576	1	11457	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2821	X	244	-0-	-2577	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	924	-0-	-1624	-0-	43	1	881	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1996	-0-	-825	-0-	89	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	101	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	2	N	-0-					-0-
*06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	135	1	2685	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

01	6727	X	4928	-0-	-1799	-0-	208	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4182	-0-	-1894	-0-	193	1	3989	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4548	-0-	-1714	-0-	203	1	4345	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3726	-0-	-1434	-0-	165	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	2824	-0-	-2508	-0-	128	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	1241	-0-	-3529	-0-	59	1	1182	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

01	7781	X	5053	-0-	-2728	-0-	213	1	4840	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	4715	-0-	-1501	-0-	217	1	4498	2	N	-0-					-0-
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	338	1	7251	2	N	-0-					-0-
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	504	1	10848	2	N	-0-					-0-
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	370	1	7789	2	N	-0-					-0-
*06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	335	1	6663	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

01	5952	X	4757	-0-	-1195	-0-	201	1	4556	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3004	-0-	-1784	-0-	139	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4920	-0-	-381	-0-	219	1	4701	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4345	-0-	-785	-0-	193	1	4152	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4178	-0-	-1123	-0-	190	1	3988	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3955	-0-	-815	-0-	189	1	3766	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

01	9114	X	7644	-0-	-1470	-0-	322	1	7322	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6929	-0-	-743	-0-	320	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7664	-0-	-799	-0-	342	1	7322	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7214	-0-	-586	-0-	320	1	6894	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6996	-0-	-847	-0-	317	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6645	-0-	-765	-0-	318	1	6327	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

01	18166	X	15437	-0-	-2729	-0-	651	1	14786	2	N	-0-					-0-
02	16184	X	14145	-0-	-2039	-0-	652	1	13493	2	N	-0-					-0-
03	17639	X	14823	-0-	-2816	-0-	661	1	14162	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	13874	-0-	-2266	-0-	616	1	13258	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	13435	-0-	-2561	-0-	610	1	12825	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	12487	-0-	-2663	-0-	597	1	11890	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

01	18135	X	16301	-0-	-1834	-0-	687	1	15614	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	15126	-0-	-498	-0-	698	1	14428	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	15981	-0-	-1317	-0-	712	1	15269	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	15026	-0-	-1474	-0-	667	1	14359	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	14902	-0-	-1838	-0-	676	1	14226	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	14175	-0-	-2025	-0-	678	1	13497	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 #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9319	-0-	-1128	-0-	393	1	8926	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8563	-0-	-397	-0-	395	1	8168	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8961	-0-	-959	-0-	399	1	8562	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8625	-0-	-675	-0-	383	1	8242	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8928	-0-	-558	-0-	405	1	8523	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8140	-0-	-1040	-0-	389	1	7751	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

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

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

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

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	644	N	429	-0-	-215	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	R	682	-0-	-0-	-0-	177	1	505	2	N	-0-					117
02	524	R	524	-0-	-0-	-0-	166	1	358	2	N	-0-					117
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	174	1	522	2	N	-0-					117
04	746	R	746	-0-	-0-	-0-	304	1	442	2	N	-0-					117
05	682	#	449	-0-	-233	-0-	121	1	328	2	N	-0-					117
06	660	#	327	-0-	-333	-0-	77	1	250	2	N	-0-					117

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PARTEN OPERATING INC. 642718
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11308 - 11451

01	2077	N	1487	-0-	-590	-0-	5	1	1446	2	N	33						130
							36	9										
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	5	1	1389	2	N	38						168
							42	9										
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	5	1	1312	2	N	38	179	1				27
							42	9										
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	798	2	N	43						70
							47	9										
05	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	3	1	1416	2	N	15						85
							17	9										
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	2	1	1318	2	N	25						110
							28	9										

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

01	186	N	152	-0-	-34	-0-	48	1	104	2	N	-0-						-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	78	1	133	2	N	-0-						-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	83	1	104	2	N	-0-						-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	82	1	97	2	N	-0-						-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	127	1	57	2	N	-0-						-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	105	1	64	2	N	-0-						-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

01	248	N	157	-0-	-91	-0-	49	1	108	2	N	-0-						-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	61	1	104	2	N	-0-						-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	80	1	101	2	N	-0-						-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	84	1	100	2	N	-0-						-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	146	1	65	2	N	-0-						-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	130	1	79	2	N	-0-						-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

01	434	N	412	-0-	-22	-0-	129	1	283	2	N	-0-						-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	146	1	248	2	N	-0-						-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	132	1	165	2	N	-0-						-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	2	N	-0-						-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	193	1	86	2	N	-0-						-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	135	1	82	2	N	-0-						-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

01	434	N	412	-0-	-22	-0-	129	1	283	2	N	-0-						-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	147	1	247	2	N	-0-						-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	132	1	165	2	N	-0-						-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	2	N	-0-						-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	193	1	86	2	N	-0-						-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	136	1	81	2	N	-0-						-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
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
01	2697	X	1966	-0-	-731	-0-	300	1 2 9	1664	2	N	2					79
02	2604	X	1681	-0-	-923	-0-	285	1	1396	2	N	-0-					79
03	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	270	1	1536	2	N	-0-					79
04	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	285	1	1544	2	N	18					97
							20	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	315	1	2084	2	N	13					110
							14	9									
*06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	390	1	2362	2	N	15					125
							17	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					136
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

XTO ENERGY INC. 945936
ELKHART DO GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELKHART DO GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10116 - 10152

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ELKHART (RODESSA) 28379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 257440 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8936 - 8943

01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	315	1 2 9	646	2	N	2					65
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	270	1	613	2	N	-0-					65
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	270	1	695	2	N	10					75
							11	9									
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	300	1	570	2	N	7					82
							8	9									
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	315	1	592	2	N	14	1	8			95
							15	9									
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	390	1	471	2	N	-0-					95

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950		10977	-0-	-2973	-0-	62 1 123 9		10792	2	N	112	158	1			21
02	12600		8279	-0-	-4321	-0-	56 1 59 9		8164	2	N	54					75
03	13950		8603	-0-	-5347	-0-	52 1 109 9		8442	2	N	99	153	1			21
04	13542		13542	-0-	-0-	-0-	56 1 62 9		13424	2	N	56					77
05	18659		18659	-0-	-0-	-0-	62 1 117 9		18480	2	N	106	139	1			44
*06	13839		13839	-0-	-0-	-0-	60 1 143 9		13636	2	N	130	138	1			36

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 122570 COMPL. DATE 09/16/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6164 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	143	2	19	9	N	17					82
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	99	2	36	9	N	33					115
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					115
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	199	2	33	9	N	30	109	1			36
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	2	19	9	N	17	1	8			52
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12					64

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					68
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					68
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					68
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					68
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					68
06	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5312	3	17	9	N	15					138
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5144	3	13	9	N	12					150
03	5425	X	3915	-0-	-1510	-0-	3904	3	11	9	N	10					160
04	5250	X	4562	-0-	-688	-0-	4554	3	8	9	N	7					167
05	5332	X	4012	-0-	-1320	-0-	4011	3	1	9	N	1					168
06	5520	X	3990	-0-	-1530	-0-	3968	3	22	9	N	20					188

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

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	1296	2	Y	2					58
02	T. A.		1431	-0-	1431	1431	179 4	1 9	1248	2	Y	4					62
03	T. A.		1227	-0-	1227	2658	133 52	1 9	1042	2	Y	47	1	8			108
04	3783		1125	-0-	-2658	-0-	133 9	1 9	983	2	Y	8	1	8			115
05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	405	2	Y	2					117
06	1200	N	452	-0-	-748	-0-	54 7	1 9	391	2	Y	6					123

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
01	620	N	403	-0-	-217	-0-	361	3	42	9	N	38	19	8			86
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	427	3	9	9	N	8	3	8			91
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	585	3	22	9	N	20	9	8			102
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	532	3	30	9	N	27	8	8			121
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					121
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					121

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

01	1426	X	993	-0-	-433	-0-	242	1	751	2	N	-0-					60
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	252	1	1016	2	N	21	1	8			80
							23	9									
03	1426	X	91	-0-	-1335	-0-	54	1	36	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					80
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					80

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

01	651	N	562	-0-	-89	-0-	217	1	345	2	N	-0-					24
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	223	1	311	2	N	8					32
							9	9									
03	930	N	298	-0-	-632	-0-	62	1	236	2	N	-0-					32
04	540	N	133	-0-	-407	-0-	15	1	118	2	N	-0-					32
05	589	N	152	-0-	-437	-0-	18	1	134	2	N	-0-					32
06	300	N	131	-0-	-169	-0-	46	1	85	2	N	-0-					32

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

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					53
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			N	-0-					53
03	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					53
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			N	-0-					53
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					53
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					113
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					113
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					113
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					113
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					113
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					113

EZIM (TRAVIS PEAK) 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. 090870
GIBBARD, GRAHAM S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228123 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9038 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228898 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8921 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					257
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	179	1			140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	176	1			88
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	3	88	9	N	80					168
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	3	81	9	N	74					242

TREADWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229164 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8830 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	180	1			165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	179	1			132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	167	1			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155					268
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	3	83	9	N	75	175	1			168
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					168

PEAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232237 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8694 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					108
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					122
05		14B2 EXT	38	-0-	38	38	10	3	28	9	N	25					147
*06		14B2 EXT	128	-0-	128	166	11	3	117	9	N	106					253

KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	560		-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600		-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) //CONT.// 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					146
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					146
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					146
06	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					146

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BUCCANEER OPERATING LLC 105157
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

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

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

01	30287	X	13545	-0-	-16742	-0-	13047	3	498	9	N	453	440	1			59
02	27272	X	17532	-0-	-9740	-0-	17052	3	480	9	N	436	449	1			46
03	30194	X	15446	-0-	-14748	-0-	14947	3	499	9	N	454	430	1			70
04	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	17177	3	532	9	N	484	498	1			56
05	19406	X	17831	-0-	-1575	-0-	17332	3	499	9	N	454	457	1			53
06	18780	X	17098	-0-	-1682	-0-	16704	3	394	9	N	358	361	1			50

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

01	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	974	3	61	9	N	55	52	1			10
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	958	3	25	9	N	23	28	1			5
03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	3			N	-0-	5	1			-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2110	3	19	9	N	17	14	1			3
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1	4	1			-0-
*06	3000	N	3320	-0-	320	320	3160	3	160	9	N	145	106	1			39

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	3	11	9	N	10	8	1			2
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	N	1	3	1			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
01	1426	X	534	-0-	-892	-0-	534	3			N	-0-	5	1			-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1653	3	443	9	N	403	323	1			80
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	3	18	9	N	16	92	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2631	3	21	9	N	19	17	1			4
02	2800	N	3352	-0-	552	552	3349	3	3	9	N	3	6	1			1
03	4085	X	3533	-0-	-552	-0-	3214	3	319	9	N	290	232	1			59
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3351	3	183	9	N	166	200	1			25
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2749	3	25	9	N	23	43	1			5
*06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-	5	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

01	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4914	-0-	2114	2114	4914	3			N	-0-					-0-
03	6827	X	4713	-0-	-2114	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6325	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10662	3	33	9	N	30	25	1			5
*06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10605	3	178	9	N	162	133	1			34

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4091	3	328	9	N	298	260	1			39
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	4815	3	422	9	N	384	382	1			41
03	5828	X	4090	-0-	-1738	-0-	4090	3			N	-0-	41	1			-0-
04	5640	X	4725	-0-	-915	-0-	4567	3	158	9	N	144	127	1			17
05	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	5513	3	237	9	N	215	207	1			25
*06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5726	3	153	9	N	139	145	1			19

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

01	10664	X	4867	-0-	-5797	-0-	4833	3	34	9	N	31	31	1			4
02	10360	X	8253	-0-	-2107	-0-	8220	3	33	9	N	30	31	1			3
03	10850	X	9441	-0-	-1409	-0-	9406	3	35	9	N	32	30	1			5
04	10500	X	6285	-0-	-4215	-0-	6248	3	37	9	N	34	35	1			4
05	9145	X	6369	-0-	-2776	-0-	6333	3	36	9	N	33	33	1			4
06	9150	X	6537	-0-	-2613	-0-	6495	3	42	9	N	38	37	1			5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
01	4061	X	2273	-0-	-1788	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	2743	-0-	-2651	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	3123	-0-	-2097	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	3097	-0-	-2297	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
*06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

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
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4210	3	66	9	N	60	54	1			6
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4196	3	9	9	N	8	13	1			1
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-	1	1			-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
*06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

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
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3842	3	34	9	N	31	31	1			4
02	6832	X	4735	-0-	-2097	-0-	4702	3	33	9	N	30	31	1			3
03	7750	X	4477	-0-	-3273	-0-	4442	3	35	9	N	32	30	1			5
04	7500	X	5311	-0-	-2189	-0-	5253	3	58	9	N	53	52	1			6
05	7750	X	4899	-0-	-2851	-0-	4860	3	39	9	N	35	37	1			4
06	5070	X	5000	-0-	-70	-0-	4957	3	43	9	N	39	38	1			5

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
01	3100	N	3141	-0-	41	3023	3107	3	34	9	N	31	31	1			4
02	2800	N	3746	-0-	946	3969	3713	3	33	9	N	30	31	1			3
03	7172	X	3203	-0-	-3969	-0-	3167	3	36	9	N	33	31	1			5
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3992	3	24	9	N	22	24	1			3
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-	3	1			-0-
*06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-

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
01	6014	X	3205	-0-	-2809	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	11004	X	3915	-0-	-7089	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	2749	-0-	-8876	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	3537	-0-	-7713	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	3643	-0-	-3146	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
*06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-

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
01	4619	X	2568	-0-	-2051	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	2790	-0-	-7066	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	1198	-0-	-9342	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	10200	X	1428	-0-	-8772	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	1550	-0-	-4154	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3407	3	30	9	N	27	20	1			7

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
01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10762	3	58	9	N	53	48	1			21
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5879	3	46	9	N	42	33	1			30
03	5425	X	4819	-0-	-606	-0-	4782	3	37	9	N	34	33	1			31
04	5250	X	5054	-0-	-196	-0-	5020	3	34	9	N	31	44	1			18
05	5425	X	4225	-0-	-1200	-0-	4190	3	35	9	N	32	35	1			15
06	5250	X	4333	-0-	-917	-0-	4296	3	37	9	N	34	34	1			15

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
01	5766	X	1234	-0-	-4532	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	1421	-0-	-3619	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	1266	-0-	-4159	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	1407	-0-	-3813	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1388	-0-	-1371	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1423	-0-	-107	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

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
01	11718	X	2036	-0-	-9682	-0-	1968	3	68	9	N	62	101	1			8
02	5964	X	2364	-0-	-3600	-0-	2308	3	56	9	N	51	54	1			5
03	5952	X	1970	-0-	-3982	-0-	1947	3	23	9	N	21	23	1			3
04	5760	X	3308	-0-	-2452	-0-	3141	3	167	9	N	152	137	1			18
05	4681	X	3716	-0-	-965	-0-	3503	3	213	9	N	194	189	1			23
*06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2627	3	136	9	N	124	130	1			17

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
01	6665	X	6443	-0-	-222	-0-	6432	3	11	9	N	10	13	1			2
02	9800	X	7732	-0-	-2068	-0-	7711	3	21	9	N	19	17	1			4
03	10137	X	7034	-0-	-3103	-0-	6992	3	42	9	N	38	34	1			8
04	9810	X	6698	-0-	-3112	-0-	6651	3	47	9	N	43	44	1			7
05	10137	X	6344	-0-	-3793	-0-	6299	3	45	9	N	41	40	1			8
06	8280	X	6531	-0-	-1749	-0-	6495	3	36	9	N	33	32	1			9

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
01	6727	X	6494	-0-	-233	-0-	6436	3	58	9	N	53	48	1			21
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7943	3	46	9	N	42	33	1			30
03	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	8863	3	66	9	N	60	34	1			56
04	9120	X	8836	-0-	-284	-0-	8769	3	67	9	N	61	81	1			36
05	9424	X	8337	-0-	-1087	-0-	8267	3	70	9	N	64	70	1			30
06	8640	X	7389	-0-	-1251	-0-	7336	3	53	9	N	48	57	1			21

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14155	X	5957	-0-	-8198	-0-	5856	3	101	9	N	92	118	1			12
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7105	3	90	9	N	82	85	1			9
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6238	3	87	9	N	79	76	1			12
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6518	3	76	9	N	69	73	1			8
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5927	3	36	9	N	33	37	1			4
*06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6190	3	24	9	N	22	23	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	2302	-0-	-6502	-0-	2268	3	34	9	N	31	31	1			4
02	7420	X	2584	-0-	-4836	-0-	2551	3	33	9	N	30	31	1			3
03	7936	X	2500	-0-	-5436	-0-	2465	3	35	9	N	32	30	1			5
04	7530	X	1909	-0-	-5621	-0-	1896	3	13	9	N	12	16	1			1
05	2852	X	1345	-0-	-1507	-0-	1345	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2760	X	1379	-0-	-1381	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	3086	-0-	-8973	-0-	3019	3	67	9	N	61	61	1			8
02	9632	X	3870	-0-	-5762	-0-	3803	3	67	9	N	61	63	1			6
03	10664	X	3680	-0-	-6984	-0-	3608	3	72	9	N	65	61	1			10
04	10320	X	4118	-0-	-6202	-0-	4074	3	44	9	N	40	45	1			5
05	6014	X	4098	-0-	-1916	-0-	4063	3	35	9	N	32	33	1			4
*06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4167	3	42	9	N	38	37	1			5

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	21390	X	5901	-0-	-15489	-0-	5757	3	144	9	N	131	128	1			25
02	15792	X	7750	-0-	-8042	-0-	7364	3	386	9	N	351	303	1			73
03	17484	X	6556	-0-	-10928	-0-	6479	3	77	9	N	70	129	1			14
04	16500	X	7651	-0-	-8849	-0-	7579	3	72	9	N	65	69	1			10
05	11315	X	7370	-0-	-3945	-0-	7278	3	92	9	N	84	77	1			17
06	8310	X	7444	-0-	-866	-0-	7212	3	232	9	N	211	171	1			57

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
*06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

01	10199	X	3015	-0-	-7184	-0-	3015	3			N	-0-	1	1			-0-
02	7308	X	3704	-0-	-3604	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	3387	-0-	-4704	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	4057	-0-	-3773	-0-	3839	3	218	9	N	198	168	1			30
05	5549	X	4015	-0-	-1534	-0-	3961	3	54	9	N	49	69	1			10
*06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3914	3	156	9	N	142	114	1			38

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

01	90706	X	26952	-0-	-63754	-0-	26035	3	917	9	N	834	906	1			132
02	66388	X	36855	-0-	-29533	-0-	35983	3	872	9	N	793	835	1			90
03	73501	X	37260	-0-	-36241	-0-	36561	3	699	9	N	635	554	1			171
04	69300	X	41858	-0-	-27442	-0-	41099	3	759	9	N	690	749	1			112
05	42780	X	41442	-0-	-1338	-0-	40544	3	898	9	N	816	796	1			132
*06	42711	X	42711	-0-	-0-	-0-	42059	3	652	9	N	593	601	1			124

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	3	N	-0-					30
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	22	1	86	3	N	-0-					30
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	18	1	70	3	N	-0-					30
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	18	1	66	3	N	-0-					30
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	15	1	46	3	N	-0-					30
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	15	1	68	3	N	-0-					30

OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
MANESS WELL #: 1 RRCID -> 174570 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 7756 - 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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
MANESS, R D WELL #: 1 RRCID -> 110483 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9222 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12476 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	68	-0-	68	131883	60	1	8	9	N	7					204
02	0	Z	1165	-0-	1165	133048	400	1	326	3	N	399	369	1			234
							439	9									
03	0	Z	568	-0-	568	133616	280	1	288	9	N	262	371	1			125
04	0	Z	1196	-0-	1196	134812	400	3	796	9	N	724	721	1			128
05	0	Z	1771	-0-	1771	136583	560	1	410	3	N	728	694	1			162
							801	9									
06	0	Z	2312	-0-	2312	138895	500	1	1028	3	N	713	704	1			171
							784	9									

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

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					63
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					63
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					63
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					63
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					63
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	279	N	273	-0-	-6	-0-	25	1	241	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	25	1	200	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	24	1	202	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
*08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	121	1	2656	3	Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	106	1	2490	3	Y	-0-					-0-
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	111	1	2436	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2174	-0-	-376	-0-	103	1	2071	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2301	-0-	-334	-0-	106	1	2192	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	99	1	2176	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	98	1	2002	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	108	1	2193	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	107	1	2153	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	95	1	1970	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	86	1	1767	3	Y	-0-					-0-

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	91	1	2000	3	Y	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	78	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*10	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	88	1	1931	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	92	1	1848	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	89	1	1851	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	93	1	2028	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2027	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	119	1	2415	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2520	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2579	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	3	Y	38	38	1			-0-
							42	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

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

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					30
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					30
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					30
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					30
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					30

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

01	1023	N	746	-0-	-277	-0-	729	2	17	9	N	15					104
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					104
03	806	N	97	-0-	-709	-0-	49	2	48	9	N	44					148
04	720	N	289	-0-	-431	-0-	289	2			N	-0-					148
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	573	2	9	9	N	8					156
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					156

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

01	527	N	145	-0-	-382	-0-	145	2			Y	-0-					28
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	327	2	23	9	Y	21					49
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	188	2	12	9	Y	11					60
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					60
05	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			Y	-0-	60	1			-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	473	2	9	9	Y	8					8

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RANDALL, L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 154761 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7686 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			14

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					14
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					14
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1015	2	39	9	N	35					49
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	313	2	92	9	N	84					133
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	411	2	53	9	N	48					181
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	580	2			N	-0-					181

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					105
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	25	2			N	-0-					105
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					105
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					105
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					108
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-	88	1			20

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
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	217	2	128	9	N	116					142
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					142
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					142
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	390	2	46	9	N	42	158	1			26
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					26
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					26

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
01	5270	X	4730	-0-	-540	-0-	4696	2	34	9	N	31	178	1	3	8	89
02	4032	X	3982	-0-	-50	-0-	3965	2	17	9	N	15	2	8			102
03	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3522	2	57	9	N	52					154
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5515	2	40	9	N	36	3	8			187
*05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4778	2	4	9	N	4	159	1	4	8	28
06	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	3986	2	121	9	N	110	1	8			137

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	673	2	17	9	N	15					113
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	620	2	24	9	N	22					135
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	737	2	64	9	N	58	175	1			18
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	N	9					27
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	660	2	29	9	N	26					53
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	585	2	50	9	N	45					98

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	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

01	7223	X	623	-0-	-6600	-0-	29	1	586	2	N	7					55
							8	9									
02	6160	X	721	-0-	-5439	-0-	29	1	686	2	N	5					60
							6	9									
03	1209	X	529	-0-	-680	-0-	18	1	510	2	N	1					61
							1	9									
04	750	X	589	-0-	-161	-0-	24	1	555	2	N	9					70
							10	9									
*05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					70
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					70

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	N	44	134	1			59
							48	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1106	2	N	75					134
							83	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	N	28					162
							31	9									
04	1080	N	890	-0-	-190	-0-	36	1	843	2	N	10	169	1			3
							11	9									
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	N	66					69
							73	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					69

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					120
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	3					123
							3	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	2	N	-0-					123
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	49	1	125	2	N	-0-					123
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	N	-0-					123
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					123

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	N	50					92
							55	9									
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	20	1	483	2	N	61					153
							67	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	N	67	80	1			140
							74	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	N	45	100	1			85
							50	9									
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	N	48					133
							53	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					133

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	199	1	4084	2	N	-0-					85
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	158	1	3725	2	N	14					99
							15	9									
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	143	1	4027	2	N	13					112
							14	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	138	1	3211	2	N	20					132
							22	9									
*05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	222	1	4338	2	N	5					137
							6	9									
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					137

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
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	92	1	1898	2	N	53					118
							58	9									
02	1428	N	1405	-0-	-23	-0-	53	1	1240	2	N	102					220
							112	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	78	1	2193	2	N	50	179	1			91
							55	9									
04	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	71	1	1655	2	N	54					145
							59	9									
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	N	33					178
							36	9									
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					178

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
01	2015	N	849	-0-	-1166	-0-	25	1	792	2	N	29					220
							32	9									
02	1540	N	290	-0-	-1250	-0-	8	1	276	2	N	5	172	1			53
							6	9									
03	1333	N	43	-0-	-1290	-0-	1	1	42	2	N	-0-					53
04	810	N	68	-0-	-742	-0-	2	1	66	2	N	-0-					53
05	310	N	53	-0-	-257	-0-	2	1	51	2	N	-0-					53
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					53

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
01	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	52	1	1067	2	N	10					104
							11	9									
02	1456	N	950	-0-	-506	-0-	38	1	906	2	N	5					109
							6	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	2	N	33					142
							36	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	55	1	1286	2	N	28					170
							31	9									
*05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	36	1	708	2	N	7	172	1			5
							8	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					5

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1483	2	N	32					65
							35	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	61	1	1436	2	N	11					76
							12	9									
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	63	1	1759	2	N	38					114
							42	9									
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	47	1	1094	2	N	30					144
							33	9									
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	N	24					168
							26	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					168

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
01	1271	X	813	-0-	-458	-0-	25	1	788	2	N	-0-					71
02	1148	X	890	-0-	-258	-0-	25	1	856	2	N	8					79
							9	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	20	1	872	2	N	-0-					79
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	18	1	731	2	N	-0-					79
05	992	N	668	-0-	-324	-0-	26	1	631	2	N	10					89
							11	9									
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					89

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
01	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	134	1	2739	2	N	132					270
							145	9									
02	1064	N	552	-0-	-512	-0-	20	1	465	2	N	61	160	1			171
							67	9									
03	2015	N	1238	-0-	-777	-0-	42	1	1182	2	N	13	160	1			24
							14	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	98	1	2278	2	N	24					48
							26	9									
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	106	1	2069	2	N	16					64
							18	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					64

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
01	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	80	1	1645	2	N	5					105
							6	9									
02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	50	1	1174	2	N	6					111
							7	9									
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	79	1	2210	2	N	84					195
							92	9									
04	3000	N	3139	-0-	139	139	128	1	2987	2	N	22	165	1			52
							24	9									
*05	2580	N	2441	-0-	-139	-0-	117	1	2288	2	N	33					85
							36	9									
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					85

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	235 128	1 9	7421	2	N	116	168	1			47
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	171 103	1 9	5806	2	N	94					141
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	152 149	1 9	6735	2	N	135	160	1			116
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	128 97	1 9	5385	2	N	88					204
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	225 99	1 9	5423	2	N	90	181	1			113
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					113

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
01	1767	N	1119	-0-	-648	-0-	34 9	1 9	1076	2	N	8					97
02	1568	N	812	-0-	-756	-0-	23 23	1 9	766	2	N	21					118
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	41 207	1 9	1785	2	N	188					306
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	37 34	1 9	1537	2	N	31	177	1			160
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	78 50	1 9	1878	2	N	45					205
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					205

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
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	47 58	1 9	971	2	N	53					193
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	37 37	1 9	866	2	N	34	162	1			65
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37 45	1 9	1048	2	N	41					106
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	43 46	1 9	1002	2	N	42					148
*05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	46 35	1 9	905	2	N	32					180
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					180

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	2	N	22					82
							24	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	71	1	1678	2	N	28					110
							31	9									
03	2201	N	1729	-0-	-472	-0-	59	1	1653	2	N	15					125
							17	9									
04	1860	N	1061	-0-	-799	-0-	44	1	1014	2	N	3					128
							3	9									
*05	1984	N	1110	-0-	-874	-0-	54	1	1050	2	N	5					133
							6	9									
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					133

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
01	2839	N	2775	-0-	-64	-0-	85	1	2690	2	N	-0-					50
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	74	1	2518	2	N	8					58
							9	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	57	1	2518	2	N	12					70
							13	9									
04	2370	X	2057	-0-	-313	-0-	48	1	1994	2	N	14					84
							15	9									
05	2449	X	2044	-0-	-405	-0-	81	1	1963	2	N	-0-					84
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					84

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
01	1209	N	335	-0-	-874	-0-	81	1	254	2	N	-0-					150
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	162	1	283	2	N	-0-					150
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	60	1	231	2	N	-0-					150
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	56	1	119	2	N	-0-					150
05	496	N	197	-0-	-299	-0-	145	1	52	2	N	-0-					150
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					150

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
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	106	1	2187	2	N	62					163
							68	9									
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	76	1	1828	2	N	68	151	1			80
							75	9									
03	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	69	1	1925	2	N	59					139
							65	9									
04	2100	X	1916	-0-	-184	-0-	77	1	1792	2	N	43					182
							47	9									
*05	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	99	1	1939	2	N	44	151	1			75
							48	9									
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					75

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	49 109	1 9	1011	2	N	99	180	1			151
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	48 101	1 9	1124	2	N	92	187	1			56
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	32 123	1 9	921	2	N	112					168
04	1140	N	664	-0-	-476	-0-	23 116	1 9	525	2	N	105	178	1			95
*05	1395	N	777	-0-	-618	-0-	31 141	1 9	605	2	N	128					223
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					223

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 8837

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

01	1674	N	832	-0-	-842	-0-	35 72	1 9	725	2	N	65					193
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	27 31	1 9	627	2	N	28	159	1			62
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	20 29	1 9	564	2	N	26					88
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	31 30	1 9	716	2	N	27					115
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56 30	1 9	1097	2	N	27					142
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					142

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	3279	2	N	3					168
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	95 36	1 9	3245	2	N	33	176	1			25
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	116 13	1 9	5146	2	N	12					37
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	3823	2	N	6					43
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	4228	2	N	3					46
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					46

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	N	64					240
							70	9									
02	1512	N	1183	-0-	-329	-0-	46	1	1082	2	N	50	174	1			116
							55	9									
03	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	37	1	1045	2	N	59					175
							65	9									
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	44	1	1024	2	N	42					217
							46	9									
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	63	1	1230	2	N	78	174	1			121
							86	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					121

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
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	68	1	238	2	N	-0-					119
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	183	1	217	2	N	-0-					119
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	76	1	174	2	N	-0-					119
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	36	1	163	2	N	-0-					119
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	562	2	N	115					234
							127	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					234

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
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	2	N	75					234
							83	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	74	1	1762	2	N	104	188	1			150
							114	9									
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	73	1	2041	2	N	89	170	1			69
							98	9									
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	80	1	1873	2	N	66					135
							73	9									
*05	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	82	1	1600	2	N	16					151
							18	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					151

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
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	92	1	326	2	N	-0-					80
02	896	N	649	-0-	-247	-0-	297	1	352	2	N	-0-					80
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	272	1	620	2	N	148					228
							163	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	252	1	1127	2	N	124	175	1			177
							136	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	147	1	1027	2	N	74	154	1			97
							81	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					97

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
01	3472	X	1949	-0-	-1523	-0-	78	1	1588	2	N	257	330	1			111
							283	9									
02	4592	X	2397	-0-	-2195	-0-	88	1	2089	2	N	200	180	1			131
							220	9									
03	5084	X	3249	-0-	-1835	-0-	103	1	2884	2	N	238	177	1			192
							262	9									
04	4920	X	2810	-0-	-2110	-0-	107	1	2510	2	N	175	166	1			201
							193	9									
*05	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	116	1	2282	2	N	146	181	1			166
							161	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					166

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	463	-0-	-808	-0-	109	1	348	2	N	5					141
							6	9									
02	1120	N	535	-0-	-585	-0-	158	1	362	2	N	14					155
							15	9									
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	142	1	420	2	N	20					175
							22	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	136	1	347	2	N	26	163	1			38
							29	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	174	1	1134	2	N	40					78
							44	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					78

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
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	124	1	2545	2	N	237	174	1			172
							261	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	71	1	1665	2	N	103	170	1			105
							113	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	N	106	186	1			25
							117	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	76	1	1767	2	N	102					127
							112	9									
*05	868	N	340	-0-	-528	-0-	17	1	323	2	N	-0-					127
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					127

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
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	139	1	433	2	N	-0-					101
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	268	1	469	2	N	94					195
							103	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	122	1	476	2	N	38	169	1			64
							42	9									
04	540	N	423	-0-	-117	-0-	119	1	253	2	N	46					110
							51	9									
05	930	N	318	-0-	-612	-0-	205	1	74	2	N	35					145
							39	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					145

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	123	1	2531	2	N	59	177	1			80
							65	9									
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	49	1	1168	2	N	27					107
							30	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	106	1	2972	2	N	31					138
							34	9									
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	2	N	38					176
							42	9									
*05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	2	N	63	164	1			75
							69	9									
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	78					235
							86	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	31	176	1			90
							34	9									
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	8					98
							9	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					98

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1615	-0-	-896	-0-	72	1	1478	2	N	59	169	1			28
							65	9									
02	2548	X	2062	-0-	-486	-0-	82	1	1934	2	N	42					70
							46	9									
03	2821	X	1647	-0-	-1174	-0-	55	1	1537	2	N	50					120
							55	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	76	1	1780	2	N	45					165
							50	9									
*05	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	65	1	1280	2	N	50	165	1			50
							55	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					50

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	2	N	-0-					52
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	98	1	2755	2	N	151	151	1			52
							166	9									
04	3000	N	3433	-0-	433	433	137	1	3191	2	N	95					147
							105	9									
*05	3100	N	4621	-0-	1521	1954	219	1	4285	2	N	106	179	1			74
							117	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	754					N	NO RPT					74

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	5958	-0-	-3652	-0-	179	1	5659	2	N	109	185	1			136
							120	9									
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	131	1	4445	2	N	67					203
							74	9									
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	136	1	6027	2	N	110	178	1			135
							121	9									
04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	228	1	9490	2	N	185	179	1			141
							204	9									
05	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	552	1	13319	2	N	234	166	1			209
							257	9									
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					209

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BARTON, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 245792 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7144 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	123	1	3874	2	N	86					195
							95	9									
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	116	1	3951	2	N	33	167	1			61
							36	9									
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	90	1	3998	2	N	53					114
							58	9									
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	101	1	4214	2	N	47					161
							52	9									
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	195	1	4709	2	N	112	173	1			100
							123	9									
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					100

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	2000	-0-	-5440	-0-	61	1	1911	2	N	25					116
							28	9									
02	3780	X	3559	-0-	-221	-0-	99	1	3375	2	N	77	152	1			41
							85	9									
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	123	1	5439	2	N	148					189
							163	9									
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	142	1	5932	2	N	115	173	1			131
							127	9									
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	264	1	6360	2	N	111	173	1			69
							122	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					69

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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	33					146
							36	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	N	39					185
							43	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	26	171	1			40
							29	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	N	26					66
							29	9									
*05	527	N	417	-0-	-110	-0-	19	1	366	2	N	29					95
							32	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					95

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4904	-0-	-335	-0-	225	1	4626	2	N	48					122
							53	9									
02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	227	1	5355	2	N	111	184	1			49
							122	9									
03	6076	X	5049	-0-	-1027	-0-	170	1	4783	2	N	87	95	1			41
							96	9									
04	5880	X	4274	-0-	-1606	-0-	169	1	3931	2	N	158	67	1			132
							174	9									
*05	6324	X	4300	-0-	-2024	-0-	203	1	3959	2	N	125	160	1			97
							138	9									
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					97

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

01	3100	N	171	-0-	-2929	3657	34 14	1 9	123	2	N	13					202
02	2800	N	177	-0-	-2623	1034	21 3	1 9	153	2	N	3					205
03	1288	N	254	-0-	-1034	-0-	23 30	1 9	201	2	N	27					232
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	158	2	N	3	165	1			70
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	8	1	103	2	N	-0-					70
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	20 3	1 9	107	2	N	3					73

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

01	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 096111 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	4					70
							4	9									
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					70
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	10	1	167	2	N	2					72
							2	9									
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	N	-0-					72
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	3					75
							3	9									
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	6	1	142	2	N	-0-					75

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

01	5363	X	3932	-0-	-1431	-0-	154	1	3723	2	N	50					207
							55	9									
02	4844	X	3055	-0-	-1789	-0-	120	1	2869	2	N	60					267
							66	9									
03	5363	X	2536	-0-	-2827	-0-	136	1	2398	2	N	2	196	1			73
							2	9									
04	4320	X	3137	-0-	-1183	-0-	151	1	2902	2	N	76					149
							84	9									
05	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	161	1	3731	2	N	28					177
							31	9									
06	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	150	1	3531	2	N	70					247
							77	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	2	N	78					238
							86	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	57	1	1405	2	N	1					239
							1	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	2	N	27	198	1			68
							30	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	N	44					112
							48	9									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	84	1	1930	2	N	48					160
							53	9									
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	56	1	1329	2	N	55					215
							61	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
01	3100	X	2430	-0-	-670	-0-	95	1	2298	2	N	34					274
							37	9									
02	2800	X	2190	-0-	-610	-0-	85	1	2039	2	N	60					334
							66	9									
03	3100	X	2443	-0-	-657	-0-	127	1	2235	2	N	74	199	1			209
							81	9									
04	2520	X	1742	-0-	-778	-0-	86	1	1656	2	N	-0-					209
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	106	1	2453	2	N	72	194	1			87
							79	9									
06	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	74	1	1732	2	N	67					154
							74	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
*12	341	N	304	-0-	-37	-0-	9	1	229	2	N	60					180
							66	9									
*01	372	N	130	-0-	-242	-0-	5	1	117	2	N	7					187
							8	9									
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					187
*03	310	N	92	-0-	-218	-0-	5	1	87	2	N	-0-					187
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					187
*05	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	2	N	-0-					187
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					187

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
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	119	1	2892	2	N	33					180
							36	9									
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	103	1	2469	2	N	76					256
							84	9									
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	N	91	198	1			149
							100	9									
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	105	1	2020	2	N	73					222
							80	9									
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	83	1	1926	2	N	60					282
							66	9									
*06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	97	1	2291	2	N	67	184	1			165
							74	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	328	-0-	-75	-0-	12	1	302	2	N	13					142
							14	9									
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	2					144
							2	9									
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	12	1	213	2	N	10					154
							11	9									
04	330	N	137	-0-	-193	-0-	7	1	130	2	N	-0-					154
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	N	1					155
							1	9									
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	2	1	57	2	N	7					162
							8	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	N	31	191	1			67
							34	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	47	1	1135	2	N	52					119
							57	9									
03	930	N	567	-0-	-363	-0-	30	1	531	2	N	5					124
							6	9									
04	900	N	318	-0-	-582	-0-	16	1	302	2	N	-0-					124
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	65	1	1496	2	N	-0-					124
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	N	63					187
							69	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2265	-0-	-773	-0-	89	1	2152	2	N	22					139
							24	9									
02	2100	N	1808	-0-	-292	-0-	71	1	1708	2	N	26					165
							29	9									
03	2387	N	1630	-0-	-757	-0-	86	1	1512	2	N	29					194
							32	9									
04	2190	N	1434	-0-	-756	-0-	70	1	1346	2	N	16					210
							18	9									
05	2015	N	287	-0-	-1728	-0-	11	1	248	2	N	25					235
							28	9									
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	55	1	1286	2	N	29					264
							32	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2611	-0-	-1078	-0-	103	1	2491	2	N	15					267
							17	9									
02	3332	X	2453	-0-	-879	-0-	102	1	2336	2	N	14					281
							15	9									
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	216	1	3802	2	N	13	194	1			100
							14	9									
04	3000	X	2270	-0-	-730	-0-	108	1	2088	2	N	67					167
							74	9									
05	3100	X	2343	-0-	-757	-0-	96	1	2222	2	N	23					190
							25	9									
06	3900	X	2648	-0-	-1252	-0-	106	1	2499	2	N	39					229
							43	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GRAVES, J. R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 098598 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7178 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2012 - P&A 1/9/12

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
01	2139	X	1167	-0-	-972	-0-	1167	2			N	-0-					50
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					50
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2155	2	134	9	N	122					172
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					172
05	2139	N	1454	-0-	-685	-0-	1432	2	22	9	N	20					192
*06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-	159	1			33

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					108
02	168	X	130	-0-	-38	-0-	130	2			Y	-0-					108
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	156	2	22	9	Y	20	73	1			55
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					55
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	8			55
*06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	173	2	18	9	Y	16					71

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

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

CHILDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116257 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7172 - 7241

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 10411 - 11902

01	4309	X	3994	-0-	-315	-0-	309	1	3646	2	N	35					55
							39	9									
02	3892	X	3309	-0-	-583	-0-	260	1	3049	2	N	-0-					55
03	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	318	1	3644	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	3990	X	3305	-0-	-685	-0-	269	1	2997	2	N	35					90
							39	9									
05	4123	X	3351	-0-	-772	-0-	288	1	3057	2	N	5					95
							6	9									
06	3870	X	3387	-0-	-483	-0-	284	1	3064	2	N	35					130
							39	9									

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 10418 - 11640

01	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	304	1	3934	2	N	30					43
							33	9									
02	4424	X	4051	-0-	-373	-0-	354	1	3619	2	N	71					114
							78	9									
03	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	365	1	4234	2	N	19	1	8			132
							21	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	357	1	4399	2	N	38					170
							42	9									
05	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	428	1	3699	2	N	10	162	1			18
							11	9									
06	4470	X	3827	-0-	-643	-0-	557	1	3270	2	N	-0-					18

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	275	1	3247	2	Y	-0-					34
02	3360	X	3291	-0-	-69	-0-	259	1	3032	2	Y	-0-					34
03	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	267	1	3058	2	Y	55					89
							61	9									
04	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	286	1	3186	2	Y	-0-					89
05	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	291	1	3091	2	Y	2					91
							2	9									
06	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	281	1	3032	2	Y	2					93
							2	9									

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
01	1054	N	834	-0-	-220	-0-	834	2			N	-0-					149
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					159
03	1054	N	708	-0-	-346	-0-	707	2	1	9	N	1					160
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					160
05	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					160
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	874	2	45	9	N	41	181	1			20

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
01	3627	X	2809	-0-	-818	-0-	2809	2			N	-0-					175
02	2968	X	2442	-0-	-526	-0-	2442	2			N	-0-					175
03	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	2617	2			N	-0-					175
04	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	320	1	2498	2	N	2					177
							2	9									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	432	1	2596	2	N	-0-	154	1			23
*06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	418	1	2517	2	N	-0-					23

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
01	1054	N	919	-0-	-135	-0-	918	2	1	9	N	1					159
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					159
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					159
04	900	N	628	-0-	-272	-0-	628	2			N	-0-					159
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					159
06	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			N	-0-					159

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
01	5549	X	5017	-0-	-532	-0-	642	1	4369	2	N	5					117
							6	9									
02	4984	X	4321	-0-	-663	-0-	581	1	3740	2	N	-0-					117
03	5456	X	4749	-0-	-707	-0-	640	1	4098	2	N	10					127
							11	9									
04	5190	X	4703	-0-	-487	-0-	623	1	4080	2	N	-0-					127
05	5239	X	4789	-0-	-450	-0-	644	1	4145	2	N	-0-					127
06	4860	X	4666	-0-	-194	-0-	626	1	4040	2	N	-0-					127

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6975	-0-	-496	-0-	583	1	6392	2	N	-0-					8
02	6692	X	6113	-0-	-579	-0-	424	1	5689	2	N	-0-					8
03	7161	X	6654	-0-	-507	-0-	462	1	6191	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	6750	X	6628	-0-	-122	-0-	488	1	6064	2	N	69					77
							76	9									
05	6975	X	6788	-0-	-187	-0-	509	1	6279	2	N	-0-					77
06	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	348	1	6270	2	N	62					139
							68	9									

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
01	1178	X	895	-0-	-283	-0-	895	2			N	-0-					88
02	1008	X	596	-0-	-412	-0-	596	2			N	-0-					88
03	992	X	818	-0-	-174	-0-	818	2			N	-0-					88
04	960	X	584	-0-	-376	-0-	584	2			N	-0-					88
05	899	X	441	-0-	-458	-0-	441	2			N	-0-					88
06	870	X	583	-0-	-287	-0-	583	2			N	-0-					88

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
01	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	617	1	1449	2	N	-0-					12
02	2296	X	1881	-0-	-415	-0-	556	1	1325	2	N	-0-					12
03	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	641	1	1560	2	N	128					140
							141	9									
04	2100	X	1963	-0-	-137	-0-	553	1	1331	2	N	72					212
							79	9									
05	2108	X	1889	-0-	-219	-0-	647	1	1242	2	N	-0-	176	1			36
*06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	567	1	1707	2	N	41					77
							45	9									

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
01	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	2			N	-0-					38
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					38
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					38
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					38
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					38
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-					38

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
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	631	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1779	-0-	-153	-0-	564	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	528	-0-	-1611	-0-	109	1	419	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	2					2
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					2
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					2

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1264	-0-	-472	-0-	1264	2			N	-0-					48
02	1568	X	1438	-0-	-130	-0-	1438	2			N	-0-					48
03	1674	X	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			N	-0-					48
04	1620	X	1302	-0-	-318	-0-	1302	2			N	-0-					48
05	1674	X	1389	-0-	-285	-0-	1389	2			N	-0-					48
06	1530	X	1495	-0-	-35	-0-	1438	2	57	9	N	52					100

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	105	-0-	-732	-0-	105	2			N	-0-					109
02	756	X	65	-0-	-691	-0-	65	2			N	-0-					109
03	837	X	40	-0-	-797	-0-	40	2			N	-0-					109
04	600	X	84	-0-	-516	-0-	84	2			N	-0-					109
05	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					109
06	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					109

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	265	1	174	2	N	-0-					72
02	448	N	232	-0-	-216	-0-	48	1	184	2	N	-0-					72
03	558	N	239	-0-	-319	-0-	65	1	174	2	N	-0-					72
04	420	N	178	-0-	-242	-0-	38	1	140	2	N	-0-					72
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	33	1	99	2	N	-0-					72
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	42	1	103	2	N	-0-					72

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	510	-0-	-1877	-0-	510	2			N	-0-					57
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					57
03	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					57
04	780	X	516	-0-	-264	-0-	516	2			N	-0-					57
05	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					57
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	649	2	9	9	N	8					65

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	1838	-0-	-735	-0-	397	1	1441	2	N	-0-					93
02	2324	X	1497	-0-	-827	-0-	305	1	1192	2	N	-0-					93
03	2263	X	1486	-0-	-777	-0-	377	1	1109	2	N	-0-					93
04	1830	X	1297	-0-	-533	-0-	205	1	1057	2	N	32					125
							35	9									
05	1829	X	872	-0-	-957	-0-	162	1	710	2	N	-0-					125
06	1770	X	951	-0-	-819	-0-	173	1	778	2	N	-0-					125

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	645	1	1802	2	N	-0-					48
02	2576	X	2244	-0-	-332	-0-	583	1	1661	2	N	-0-					48
03	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	642	1	1829	2	N	32	1	8			79
							35	9									
04	2580	X	2317	-0-	-263	-0-	590	1	1726	2	N	1					80
							1	9									
05	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	647	1	1808	2	N	-0-					80
*06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	626	1	1808	2	N	-0-					80

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2901	-0-	-850	-0-	514	1	2343	2	N	40					87
							44	9									
02	3388	X	2350	-0-	-1038	-0-	314	1	2036	2	N	-0-					87
03	3565	X	2657	-0-	-908	-0-	444	1	2157	2	N	51	1	8			137
							56	9									
04	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	521	1	2118	2	N	34	154	1			17
							37	9									
05	3007	X	2556	-0-	-451	-0-	444	1	2112	2	N	-0-					17
06	2820	X	2586	-0-	-234	-0-	440	1	2080	2	N	60					77
							66	9									

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6837	2	99	9	N	90	187	1			127
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6393	2	90	9	N	82	178	1			31
03	6634	X	6331	-0-	-303	-0-	6200	2	131	9	N	119					150
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6680	2	124	9	N	113	179	1			84
05	6634	X	6334	-0-	-300	-0-	6200	2	134	9	N	122					206
06	6420	X	5796	-0-	-624	-0-	5581	2	215	9	N	195	356	1			45

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

01	1953	X	1073	-0-	-880	-0-	450	1	612	2	N	10					191
							11	9									
02	1764	X	898	-0-	-866	-0-	450	1	437	2	N	10					201
							11	9									
03	1643	X	783	-0-	-860	-0-	450	1	308	2	N	23	185	1			39
							25	9									
04	1410	X	997	-0-	-413	-0-	450	1	533	2	N	13					52
							14	9									
05	1085	X	704	-0-	-381	-0-	450	1	242	2	N	11					63
							12	9									
06	1050	X	865	-0-	-185	-0-	450	1	406	2	N	8					71
							9	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					127
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	N	3					130
							3	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	56	1	1768	2	N	-0-					130
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	59	1	1680	2	N	-0-					130
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	57	1	1604	2	N	-0-					130
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					187
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	2					189
							2	9									
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	6	1	207	2	N	-0-					189
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	N	3					192
							3	9									
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	-0-					192
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9824 - 10860

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
01	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	2589	2	13	9	N	12					115
02	2660	X	2418	-0-	-242	-0-	2415	2	3	9	N	3					118
03	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2639	2	3	9	N	3					121
04	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2541	2	6	9	N	5					126
05	2666	X	2562	-0-	-104	-0-	2542	2	20	9	N	18					144
06	2580	X	2525	-0-	-55	-0-	2518	2	7	9	N	6					150

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2					32
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	71	1	2211	2	N	1					33
							1	9									
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	76	1	2443	2	N	-0-					33
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	2	N	-0-					33
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	N	-0-					33
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	2746	-0-	-1842	-0-	2746	2			N	-0-					139
02	4396	X	2982	-0-	-1414	-0-	91	1	2891	2	N	-0-					139
03	4867	X	3399	-0-	-1468	-0-	103	1	3293	2	N	3					142
							3	9									
04	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	112	1	3196	2	N	22					164
							24	9									
*05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3690	2	N	31					195
							34	9									
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					75
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					75
03	713	N	141	-0-	-572	-0-	4	1	137	2	N	-0-					75
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					75
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	-0-					75
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1767	X	1605	-0-	-162	-0-	1605	2			N	-0-					185
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1656	2	10	9	N	9					194
03	1767	X	1759	-0-	-8	-0-	1759	2			N	-0-					194
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			194
05	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					194
06	1800	X	1562	-0-	-238	-0-	1562	2			N	-0-					194

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
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1296	2	4	9	N	4	73	1			6
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	2	4	9	N	4					10
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2147	2	6	9	N	5					15
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1728	2	6	9	N	5					20
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					20
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	450	1	679	2	N	69	192	1			94
							76	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	210	1	335	2	N	53					147
							58	9									
03	496	N	393	-0-	-103	-0-	150	1	199	2	N	40					187
							44	9									
04	1050	N	538	-0-	-512	-0-	180	1	324	2	N	31					218
							34	9									
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	150	1	417	2	N	63					281
							69	9									
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	180	1	278	2	N	66	188	1			159
							73	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1620	-0-	-550	-0-	61	1	1559	2	N	-0-					92
02	1960	X	1285	-0-	-675	-0-	56	1	1185	2	N	40	82	1			50
							44	9									
03	1364	X	57	-0-	-1307	-0-	3	1	52	2	N	2					52
							2	9									
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					52
05	1612	X	51	-0-	-1561	-0-	2	1	49	2	N	-0-					52
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-					52

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

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

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

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

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

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

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

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

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2344	2 30 9			N	27	33	1			2
02	1960	X	1925	-0-	-35	-0-	1883	2 42 9			N	38	30	1			10
03	2914	X	2002	-0-	-912	-0-	1972	2 30 9			N	27	17	1			20
04	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	2721	2 29 9			N	26	32	1			14
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					14
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					14

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	2449	X	2387	-0-	-62	-0-	91 1 41 9		2255	2	N	37	5	8			85
02	2184	X	2162	-0-	-22	-0-	84 1 51 9		2027	2	N	46	102	1	2	8	27
03	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	89 1 35 9		2168	2	N	32	4	8			55
04	2310	X	2240	-0-	-70	-0-	89 1 28 9		2123	2	N	25					80
05	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	92 1 30 9		2105	2	N	27					107
06	2310	X	2086	-0-	-224	-0-	86 1 35 9		1965	2	N	32	96	1			43

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	136	158	1	26	8	129
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1072	1	4305	2	N	1					130
							1	9									
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1220	1	5929	2	N	90	18	8			202
							99	9									
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1196	1	4589	2	N	149	172	1	24	8	155
							164	9									
05	5952	X	4139	-0-	-1813	-0-	1069	1	3056	2	N	13	3	8			165
							14	9									
06	6900	X	6645	-0-	-255	-0-	1294	1	5228	2	N	112	158	1			119
							123	9									

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
01	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11490	2	133	9	N	121	182	1	11	8	82
02	3892	X	2721	-0-	-1171	-0-	599	1	2008	2	N	104	1	8			185
							114	9									
03	4309	X	3159	-0-	-1150	-0-	751	1	2334	2	N	67	163	1	4	8	85
							74	9									
04	6750	X	2815	-0-	-3935	-0-	664	1	2024	2	N	115	6	8			194
							127	9									
05	6975	X	2992	-0-	-3983	-0-	759	1	2144	2	N	81	183	1	3	8	89
							89	9									
06	6750	X	2932	-0-	-3818	-0-	635	1	2197	2	N	91					180
							100	9									

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	73					235
02	4228	X	3316	-0-	-912	-0-	636	1	2625	2	N	50	165	1			120
							55	9									
03	4681	X	3737	-0-	-944	-0-	766	1	2892	2	N	72					192
							79	9									
04	4530	X	3569	-0-	-961	-0-	841	1	2688	2	N	36	175	1			53
							40	9									
05	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	709	1	2468	2	N	59					112
							65	9									
06	3630	X	2862	-0-	-768	-0-	585	1	2225	2	N	47					159
							52	9									

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
01	12803	X	6128	-0-	-6675	-0-	5998	2	130	9	N	118	5	8			213
02	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	11870	2	153	9	N	139	191	1	3	8	158
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12072	2	153	9	N	139	190	1	7	8	100
04	11370	X	9331	-0-	-2039	-0-	9200	2	131	9	N	119	6	8			213
05	13299	X	10842	-0-	-2457	-0-	10698	2	144	9	N	131	189	1	2	8	153
06	12870	X	9957	-0-	-2913	-0-	9818	2	139	9	N	126	187	1			92

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	2838	1	9021	2	N	139	153	1	10	8	170
							153	9									
02	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	2585	1	7056	2	N	108	4	8			274
							119	9									
03	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	2996	1	8938	2	N	91	190	1			175
							100	9									
04	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	2996	1	8680	2	N	111	156	1			130
							122	9									
05	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	3092	1	8708	2	N	103	161	1	2	8	70
							113	9									
*06	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	2917	1	8271	2	N	100					170
							110	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9078	-0-	-935	-0-	346	1	8542	2	N	173	182	1	31	8	47
							190	9									
02	8428	X	8001	-0-	-427	-0-	311	1	7551	2	N	126	88	1	6	8	79
							139	9									
03	9331	X	8906	-0-	-425	-0-	346	1	8392	2	N	153	190	1	14	8	28
							168	9									
04	9000	X	8301	-0-	-699	-0-	327	1	7817	2	N	143	111	1	15	8	45
							157	9									
05	9269	X	8603	-0-	-666	-0-	353	1	8068	2	N	165	10	8			200
							182	9									
06	8790	X	8169	-0-	-621	-0-	338	1	7700	2	N	119	276	1			43
							131	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3521	-0-	-3299	-0-	3478	2	43	9	N	39	183	1	1	8	102
02	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6492	2	92	9	N	84	1	8			185
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7916	2	72	9	N	65	13	8			237
04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8559	2	107	9	N	97	184	1	13	8	137
05	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12762	2	166	9	N	151	184	1	19	8	85
*06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	9971	2	127	9	N	115					200

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2167	-0-	-220	-0-	326	1	1833	2	N	7					172
							8	9									
02	2156	X	1912	-0-	-244	-0-	316	1	1562	2	N	31	1	8			202
							34	9									
03	2697	X	1877	-0-	-820	-0-	379	1	1478	2	N	18	164	1			56
							20	9									
04	2610	X	1861	-0-	-749	-0-	367	1	1473	2	N	19	3	8			72
							21	9									
05	2697	X	1895	-0-	-802	-0-	379	1	1496	2	N	18					90
							20	9									
06	2100	X	1838	-0-	-262	-0-	367	1	1448	2	N	21					111
							23	9									

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1867	2	8	9	N	7					172
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1481	2	14	9	N	13					185
03	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1506	2	13	9	N	12	2	8			195
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1508	2	15	9	N	14					209
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1508	2	41	9	N	37	171	1	3	8	72
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12					84

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1632	-0-	1632	39571	1618	2	14	9	N	13					197
02	0	W	1499	-0-	1499	41070	1487	2	12	9	N	11	130	1	1	8	77
03	0	W	1325	-0-	1325	42395	1314	2	11	9	N	10					87
04	0	W	1242	-0-	1242	43637	1236	2	6	9	N	5	3	8			89
05	0	W	1471	-0-	1471	45108	1464	2	7	9	N	6					95
06	0	W	1416	-0-	1416	46524	1403	2	13	9	N	12					107

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13	9	N	12					152
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					152
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	487	2	28	9	N	25					177
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	387	2	9	9	N	8					185
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	433	2	20	9	N	18	176	1			27
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	462	2	11	9	N	10					37

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

01	2046	X	1852	-0-	-194	-0-	822	1	1030	3	N	-0-					180
02	2492	X	2226	-0-	-266	-0-	742	1	1346	3	N	125	195	1			110
							138	9									
03	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	795	1	1626	3	N	20					130
							22	9									
04	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	795	1	1774	3	N	19					149
							21	9									
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	822	1	2416	3	N	18					167
							20	9									
*06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	795	1	2129	3	N	13					180
							14	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

01	6231	X	5874	-0-	-357	-0-	918	1	4887	3	N	63					170
							69	9									
02	5628	X	5237	-0-	-391	-0-	829	1	4248	3	N	145	181	1			134
							160	9									
03	6231	X	5465	-0-	-766	-0-	829	1	4569	3	N	61					195
							67	9									
04	5700	X	5258	-0-	-442	-0-	889	1	4306	3	N	57					252
							63	9									
05	5859	X	5217	-0-	-642	-0-	918	1	4243	3	N	51	194	1			109
							56	9									
06	5670	X	5144	-0-	-526	-0-	889	1	4180	3	N	68					177
							75	9									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	24	1	95	2	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	63	1	252	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	53	1	227	2	N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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. GAS	(I) 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	1271	X	1184	-0-		-87	-0-	93	1	1085	2	N	5					70
								6	9									
02	1170	X	1170	-0-		-0-	-0-	91	1	1071	2	N	7	2	1			75
								8	9									
03	1278	X	1278	-0-		-0-	-0-	129	1	1132	2	N	15					90
								17	9									
04	1345	X	1345	-0-		-0-	-0-	144	1	1192	2	N	8					98
								9	9									
05	1360	X	1360	-0-		-0-	-0-	141	1	1204	2	N	14	3	1			109
								15	9									
*06	1309	X	1309	-0-		-0-	-0-	134	1	1157	2	N	16					125
								18	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. GAS	(I) 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	1457	N	1348	-0-		-109	-0-	105	1	1230	2	N	12					47
								13	9									
02	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	102	1	1194	2	N	11	3	1			55
								12	9									
03	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	136	1	1187	2	N	26					81
								29	9									
04	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	140	1	1155	2	N	29					110
								32	9									
05	1457	N	1270	-0-		-187	-0-	131	1	1118	2	N	19	3	1			126
								21	9									
06	1320	N	1271	-0-		-49	-0-	131	1	1128	2	N	11					137
								12	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	96	1	1131	2	Y	10					132
								11	9									
02	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	20	2	1			150
								22	9									
03	1333	N	1289	-0-		-44	-0-	131	1	1143	2	Y	14					164
								15	9									
04	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	143	1	1183	2	Y	23					187
								25	9									
05	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	127	1	1083	2	Y	62	181	1			68
								68	9									
06	1260	N	1126	-0-		-134	-0-	117	1	1008	2	Y	1					69
								1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	207	X	207	-0-		-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
02	196	X	102	-0-		-94	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
03	217	X	123	-0-		-94	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
04	210	X	112	-0-		-98	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
05	217	X	123	-0-		-94	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
06	210	X	162	-0-		-48	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	X	269	-0-	-0-	-0-	252	2	17	9	N	15					73
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	296	2	13	9	N	12					85
03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	279	2	17	9	N	15					100
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	289	2	18	9	N	16					116
05	341	X	272	-0-	-69	-0-	259	2	13	9	N	12					128
06	330	X	193	-0-	-137	-0-	17	1	168	2	N	7					135
							8	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	494	1	2332	2	N	66	6	8			125
							73	9									
02	2380	X	1707	-0-	-673	-0-	391	1	1301	2	N	14	1	8			138
							15	9									
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	550	1	1671	2	N	47	2	8			183
							52	9									
04	2820	X	2117	-0-	-703	-0-	549	1	1549	2	N	17	3	8			197
							19	9									
05	2914	X	1988	-0-	-926	-0-	246	1	1736	2	N	5					202
							6	9									
06	2820	X	1952	-0-	-868	-0-	275	1	1651	2	N	24	3	8			223
							26	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1892	-0-	-464	-0-	328	1	1555	2	N	8					63
							9	9									
02	2128	X	1669	-0-	-459	-0-	384	1	1283	2	N	2					65
							2	9									
03	2356	X	1890	-0-	-466	-0-	462	1	1408	2	N	18	2	8			81
							20	9									
04	2160	X	1828	-0-	-332	-0-	478	1	1346	2	N	4					85
							4	9									
05	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	232	1	1645	2	N	11	3	8			93
							12	9									
*06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	269	1	1613	2	N	5					98
							6	9									

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
01	7130	X	6070	-0-	-1060	-0-	1051	1	4975	2	N	40	5	8			237
							44	9									
02	6104	X	5393	-0-	-711	-0-	1227	1	4093	2	N	66	186	1	1	8	116
							73	9									
03	6262	X	5639	-0-	-623	-0-	1381	1	4202	2	N	51	2	8			165
							56	9									
04	6060	X	5306	-0-	-754	-0-	1379	1	3887	2	N	36	3	8			198
							40	9									
05	6262	X	3708	-0-	-2554	-0-	457	1	3234	2	N	15	3	8			210
							17	9									
06	5880	X	3004	-0-	-2876	-0-	428	1	2569	2	N	6	3	8			213
							7	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2063	-0-	-138	-0-			282	1	1781	2	Y	-0-					14
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-			240	1	1741	2	Y	13					27
									14	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-			300	1	2042	2	Y	-0-					27
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-			314	1	1972	2	Y	14					41
									15	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-			294	1	1862	2	Y	-0-					41
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-			280	1	1816	2	Y	7					48
									8	9									

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1149	-0-	-91	-0-			157	1	992	2	Y	-0-					14
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-			120	1	874	2	Y	13					27
									14	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-			153	1	1036	2	Y	-0-					27
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-			166	1	1040	2	Y	14					41
									15	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-			187	1	1181	2	Y	-0-					41
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-			177	1	1145	2	Y	7					48
									8	9									

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-			166	1	1050	2	Y	-0-					14
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-			131	1	954	2	Y	13					27
									14	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-			158	1	1073	2	Y	-0-					27
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-			152	1	953	2	Y	14					41
									15	9									
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-			149	1	942	2	Y	-0-					41
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-			158	1	1024	2	Y	7					48
									8	9									

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	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4693	-0-	-949	-0-			4638	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-			4516	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-			5084	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
04	4530	X	4388	-0-	-142	-0-			4340	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	5084	X	4661	-0-	-423	-0-			4613	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-							Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3973	-0-	-1514	-0-			3930	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-			4568	3	50	9	N	45	45	1			-0-
03	5332	X	5134	-0-	-198	-0-			5091	3	43	9	N	39	39	1			-0-
04	5490	X	4551	-0-	-939	-0-			4516	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	5673	X	4720	-0-	-953	-0-			4681	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-							N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5998	-0-	-574	-0-			5943	3	55	9	N	50	50	1			-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-			5533	3	58	9	N	53	53	1			-0-
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-			6565	3	58	9	N	53	53	1			-0-
04	5910	X	5202	-0-	-708	-0-			5155	3	47	9	N	43	43	1			-0-
05	6200	X	4826	-0-	-1374	-0-			4773	3	53	9	N	48	48	1			-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-							N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	1999	-0-	-2310	-0-	1976	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1441	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	3534	X	410	-0-	-3124	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	21	-0-	-3519	-0-	18	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3658	X	72	-0-	-3586	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4710	-0-	-219	-0-	4667	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4143	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	4960	X	4453	-0-	-507	-0-	4411	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	4560	X	4314	-0-	-246	-0-	4284	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4743	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
01	19530	X	16821	-0-	-2709	-0-	16766	3	55	9	N	50					85
02	15680	X	14804	-0-	-876	-0-	14770	3	34	9	N	31					116
03	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	18742	3	47	9	N	43					159
04	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18456	3	48	9	N	44	1	8			202
05	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18191	3	51	9	N	46	187	1	1	8	60
06	16800	X	13718	-0-	-3082	-0-	13679	2	39	9	N	35					95

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	2816	2	57	9	N	52					147
02	2744	X	2583	-0-	-161	-0-	2531	2	52	9	N	47					194
03	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2814	2	72	9	N	65	196	1			63
04	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	2704	2	56	9	N	51					114
05	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	2662	2	89	9	N	81	190	1			5
06	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2529	2	58	9	N	53					58

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1769	2	21	9	Y	19	65	1			37
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	Y	18					55
03	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1596	2	15	9	Y	14					69
04	1740	N	1248	-0-	-492	-0-	1237	2	11	9	Y	10					79
05	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	1370	2	12	9	Y	11					90
06	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	1305	2	7	9	Y	6					96

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
01	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	3150	2	40	9	Y	36	122	1			55
02	3136	X	3091	-0-	-45	-0-	3051	2	40	9	Y	36					91
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3368	2	34	9	Y	31					122
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3483	2	33	9	Y	30					152
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3594	2	34	9	Y	31					183
*06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	2	17	9	Y	15					198

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	314	1	8018	2	N	96	176	1			60
							106	9									
02	6720	X	6616	-0-	-104	-0-	294	1	6225	2	N	88	98	1			50
							97	9									
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	380	1	7532	2	N	107					157
							118	9									
04	8160	X	7315	-0-	-845	-0-	350	1	6880	2	N	77	179	1			55
							85	9									
05	8432	X	7245	-0-	-1187	-0-	331	1	6793	2	N	110					165
							121	9									
06	8160	X	7230	-0-	-930	-0-	335	1	6836	2	N	54	179	1			40
							59	9									

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	186	1	4759	2	N	72					140
							79	9									
02	4508	X	3787	-0-	-721	-0-	168	1	3552	2	N	61	179	1			22
							67	9									
03	4526	X	4255	-0-	-271	-0-	205	1	4050	2	N	-0-					22
04	4860	X	3906	-0-	-954	-0-	187	1	3668	2	N	46					68
							51	9									
05	5022	X	4816	-0-	-206	-0-	224	1	4592	2	N	-0-					68
06	4860	X	4664	-0-	-196	-0-	217	1	4430	2	N	15					83
							17	9									

PETTY, N.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130158 COMPL. DATE 11/08/1988 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10880 - 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
01	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	558	1	709	2	N	-0-					61
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	539	1	1195	2	N	-0-					61
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	418	1	1378	2	N	-0-					61
04	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	419	1	594	2	N	-0-					61
05	1953	N	1283	-0-	-670	-0-	439	1	844	2	N	-0-					61
06	1740	N	1118	-0-	-622	-0-	496	1	622	2	N	-0-					61

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
INMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 093883 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 11743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	997					N	-0-					106
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	997					N	-0-					106
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	997					N	-0-					106
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	997					N	-0-					106
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	997					N	NO RPT					106
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	997					N	NO RPT					106

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2757	2	22	9	Y	20	33	1			5
02	2604	X	1457	-0-	-1147	-0-	1423	2	34	9	Y	31	30	1			6
03	2883	X	1279	-0-	-1604	-0-	1249	2	30	9	Y	27	17	1			16
04	2730	X	1304	-0-	-1426	-0-	1275	2	29	9	Y	26	32	1			10
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					10
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					10

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	2528	2	24	9	N	22	47	1			61
02	2772	X	2769	-0-	-3	-0-	2750	2	19	9	N	17	47	1			31
03	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	2985	2	20	9	N	18					49
04	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2648	2	19	9	N	17	46	1			20
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					20
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					20

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
01	2511	X	2296	-0-	-215	-0-	2272	2	24	9	Y	22	34	1			2
02	2268	X	1971	-0-	-297	-0-	1918	2	53	9	Y	48					50
03	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	2171	2	59	9	Y	54	71	1			33
04	2280	X	2196	-0-	-84	-0-	2137	2	59	9	Y	54	64	1			23
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					23
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2002	2	25	9	Y	23	27	1			8
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1770	2	32	9	Y	29	28	1			9
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1918	2	26	9	Y	24	15	1			18
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2045	2	26	9	Y	24	30	1			12
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					12
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	2673	2	28	9	Y	25	36	1			-0-
02	2912	X	2490	-0-	-422	-0-	2469	2	21	9	Y	19					19
03	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	2834	2	24	9	Y	22	29	1			12
04	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	2750	2	26	9	Y	24	26	1			10
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					10
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					26
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					26
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					26
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					7
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					7
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					7
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	33	1			6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	17	1			17
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	32	1			11
05	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3663	2	30	9	Y	27	33	1			3
02	2660	X	1347	-0-	-1313	-0-	1319	2	28	9	Y	25	24	1			4
03	3689	X	1131	-0-	-2558	-0-	1121	2	10	9	Y	9	4	1			9
04	3570	X	2781	-0-	-789	-0-	2757	2	24	9	Y	22	27	1			4
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					4
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					4

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

01	3720	X	2778	-0-	-942	-0-	2749	2	29	9	Y	26	71	1			10
02	3360	X	2476	-0-	-884	-0-	2326	2	150	9	Y	136	70	1			76
03	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	2522	2	30	9	Y	27					103
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2489	2	25	9	Y	23	69	1			57
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					57
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					57

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2480	2	28	9	Y	25	26	1			5
02	2240	X	2026	-0-	-214	-0-	2004	2	22	9	Y	20					25
03	2108	X	1815	-0-	-293	-0-	1791	2	24	9	Y	22	29	1			18
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2534	2	26	9	Y	24	26	1			16
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					16
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					16

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1975	2	33	9	Y	30	32	1			9
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1760	2	26	9	Y	24					33
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1860	2	30	9	Y	27	35	1			25
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1691	2	31	9	Y	28	32	1			21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	35	1			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	35	1			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					51
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	34	1			30
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3105	2	29	9	Y	26	32	1			4
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2562	2	34	9	Y	31	30	1			5
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2745	2	30	9	Y	27	17	1			15
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2633	2	29	9	Y	26	32	1			9
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					9
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					9

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2425	2	30	9	Y	27	33	1			6
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2120	2	34	9	Y	31	30	1			7
03	2573	X	2339	-0-	-234	-0-	2309	2	30	9	Y	27	17	1			17
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	23	29	1			11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5119	2	30	9	Y	27	33	1			13
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3592	2	34	9	Y	31	30	1			14
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3325	2	30	9	Y	27	17	1			24
04	INC G-10		3089	-0-	3089	3089	3066	2	23	9	Y	21	32	1			13
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	3089					Y	NO RPT					13
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	3089					Y	NO RPT					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

01	8122	X	6429	-0-	-1693	-0-	6401	2	28	9	Y	25					78
02	6216	X	5369	-0-	-847	-0-	5343	2	26	9	Y	24	41	1			61
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7436	2	52	9	Y	47	47	1			61
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6541	2	8	9	Y	7	35	1			33
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					33
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					33

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

01	2604	X	1321	-0-	-1283	-0-	1291	2	30	9	Y	27	33	1			6
02	2352	X	1864	-0-	-488	-0-	1830	2	34	9	Y	31	30	1			7
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2520	2	30	9	Y	27	17	1			17
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	Y	26	32	1			11
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					11
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					11

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

01	5425	X	3682	-0-	-1743	-0-	3682	2			Y	-0-					49
02	4900	X	3114	-0-	-1786	-0-	3114	2			Y	-0-					49
03	4402	X	3382	-0-	-1020	-0-	3382	2			Y	-0-					49
04	3960	X	3154	-0-	-806	-0-	3154	2			Y	-0-					49
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					49
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					49

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

01	2418	X	2141	-0-	-277	-0-	2124	2	17	9	Y	15					25
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1784	2	14	9	Y	13	19	1			19
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2262	2	21	9	Y	19	18	1			20
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2046	2	8	9	Y	7	18	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2370	2	30	9	Y	27	33	1			10
02	2044	X	1970	-0-	-74	-0-	1936	2	34	9	Y	31	30	1			11
03	2294	X	2225	-0-	-69	-0-	2195	2	30	9	Y	27	17	1			21
04	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	2061	2	23	9	Y	21	32	1			10
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					10
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					10

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					27
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					27
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					27
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	87					87
02	INC G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	71	121	1			37
03	INC G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	110	110	1			37
04	INC G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	68	105	1			-0-
05	INC G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

01	1922	X	1891	-0-		-31	-0-	1859	2	32	9	Y	29	35	1			6
02	1736	X	1661	-0-		-75	-0-	1624	2	37	9	Y	34	32	1			8
03	1894	X	1894	-0-		-0-	-0-	1862	2	32	9	Y	29	18	1			19
04	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	1670	2	31	9	Y	28	35	1			12
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

01	1829	X	1706	-0-		-123	-0-	1676	2	30	9	Y	27	33	1			8
02	1652	X	1551	-0-		-101	-0-	1517	2	34	9	Y	31	30	1			9
03	1767	X	1668	-0-		-99	-0-	1638	2	30	9	Y	27	17	1			19
04	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	1521	2	25	9	Y	23	32	1			10
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					10

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

01	436	N	436	-0-		-0-	-0-	416	2	20	9	Y	18	39	1			38
02	392	N	392	-0-		-0-	-0-	377	2	15	9	Y	14	38	1			14
03	276	N	276	-0-		-0-	-0-	259	2	17	9	Y	15					29
04	299	N	299	-0-		-0-	-0-	284	2	15	9	Y	14	38	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

01	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	1034	2	30	9	N	27	28	1			16
02	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	1282	2	21	9	N	19					35
03	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	1372	2	21	9	N	19	29	1			25
04	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	1332	2	26	9	N	24	26	1			23
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23

FOREST OIL CORPORATION 275740
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

01	5735	X	-0-	-0-		-5735	-0-					N	27					172
02	5180	X	1723	-0-		-3457	-0-	328	1	1318	2	N	70	166	1	1	8	75
								77	9									
03	3658	X	1749	-0-		-1909	-0-	290	1	1408	2	N	46	2	8			119
								51	9									
04	1800	X	1032	-0-		-768	-0-	212	1	814	2	N	5					124
								6	9									
05	1922	X	1212	-0-		-710	-0-	297	1	850	2	N	59	3	8			180
								65	9									
06	1860	X	831	-0-		-1029	-0-	164	1	661	2	N	5					185
								6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4967	2	6	9	N	5					37
02	2800	N	4088	-0-	1288	1288	937	1	3142	2	N	8					45
							9	9									
03	3100	N	4555	-0-	1455	2743	1108	1	3444	2	N	3					48
							3	9									
04	6831	X	4088	-0-	-2743	-0-	1010	1	3078	2	N	-0-					48
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	984	1	2781	2	N	-0-					48
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	835	1	2890	2	N	2					50
							2	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	2601	2	26	9	N	24	194	1			82
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3695	2	51	9	N	46	1	8			127
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3379	2	54	9	N	49	2	8			174
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3369	2	66	9	N	60					234
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3991	2	34	9	N	31	189	1	3	8	73
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3797	2	48	9	N	44					117

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4966	2	114	9	N	104					144
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7444	2	112	9	N	102	1	8			245
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10014	2	177	9	N	161	175	1	7	8	224
04	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9520	2	120	9	N	109	178	1			155
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7914	2	89	9	N	81	180	1	8	8	48
*06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7033	2	74	9	N	67					115

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	55					232
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2550	2	58	9	N	53	195	1	1	8	89
03	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	2655	2	77	9	N	70					159
04	2730	X	2042	-0-	-688	-0-	1991	2	51	9	N	46					205
05	2821	X	1758	-0-	-1063	-0-	1739	2	19	9	N	17	181	1	3	8	38
06	2730	X	2115	-0-	-615	-0-	2078	2	37	9	N	34					72

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 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
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					72
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					72
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					72
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					72
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	42					207
02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	460	1	1375	2	N	55	170	1	3	8	89
							61	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	499	1	1482	2	N	34	3	8			120
							37	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	515	1	1481	2	N	32					152
							35	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	509	1	1657	2	N	34	128	1	5	8	53
							37	9									
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	437	1	1456	2	N	81					134
							89	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2025	2	50	9	N	45					205
02	1596	N	1437	-0-	-159	-0-	1437	2			N	-0-					205
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					205
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	2	25	9	N	23	169	1	3	8	56
05	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1355	2	2	9	N	2					58
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1932	2	32	9	N	29					87

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	51	-0-	-693	-0-	51	2			N	-0-					29
02	840	N	638	-0-	-202	-0-	634	2	4	9	N	4					33
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	593	2	6	9	N	5					38
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10	3	8			45
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	656	2	11	9	N	10	3	8			52
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	N	8					60

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
01	837	N	339	-0-	-498	-0-	339	2			N	-0-					207
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-	152	1			55
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1677	2	19	9	N	17					72
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1572	2	29	9	N	26	9	8			89
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1551	2	18	9	N	16					105
06	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	1357	2	22	9	N	20					125

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	1	1	8			125
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					125
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3	3	8			125
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					125
06	1380	N	839	-0-	-541	-0-	839	2			N	-0-					125

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
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1604	2	24	9	N	22					139
02	1344	N	1069	-0-	-275	-0-	1059	2	10	9	N	9	1	8			147
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					150
04	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1488	2	2	9	N	2					152
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5					157
06	1530	N	889	-0-	-641	-0-	889	2			N	-0-					157

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
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	512	1	4204	2	N	97	195	1	16	8	157
							107	9									
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	461	1	4091	2	N	80	2	8			235
							88	9									
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	464	1	4087	2	N	66	190	1	4	8	107
							73	9									
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	497	1	3074	2	N	49	1	8			155
							54	9									
05	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	399	1	2020	2	N	47					202
							52	9									
*06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	496	1	3882	2	N	71	179	1			94
							78	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3556	-0-	456	456	1207	1	2343	2	Y	5	5	8			109
							6	9									
02	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	1135	1	1587	2	Y	2	2	8			109
							2	9									
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	1315	1	1939	2	Y	55					164
							61	9									
04	3450	X	3182	-0-	-268	-0-	1186	1	1950	2	Y	42	48	1	3	8	155
							46	9									
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1320	1	2402	2	Y	47	2	8			200
							52	9									
06	3450	X	3269	-0-	-181	-0-	1252	1	1964	2	Y	48					248
							53	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					65
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-					65
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					65
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					65
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					65
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					65

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	1333	X	820	-0-	-513	-0-	264	1	547	2	N	8					185
							9	9									
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	491	1	1122	2	N	55	182	1			58
							61	9									
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	576	1	1274	2	N	10					68
							11	9									
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	659	1	2937	2	N	59					127
							65	9									
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	642	1	3380	2	N	32					159
							35	9									
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	588	1	2939	2	N	13					172
							14	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160044 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11640 - 11736

01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					43
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-	43	1			-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

01	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	622	1	3978	2	N	58	197	1	5	8	50
							64	9									
02	4508	X	3992	-0-	-516	-0-	533	1	3331	2	N	116	1	8			165
							128	9									
03	4991	X	4074	-0-	-917	-0-	600	1	3456	2	N	16	2	8			179
							18	9									
04	4680	X	4283	-0-	-397	-0-	589	1	3618	2	N	69	178	1	3	8	67
							76	9									
05	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	621	1	3099	2	N	36	1	8			102
							40	9									
06	4500	X	3391	-0-	-1109	-0-	609	1	2716	2	N	60					162
							66	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	607	1	2116	2	N	-0-					134
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	784	1	2719	2	N	33					167
							36	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	626	1	2632	2	N	19	2	8			184
							21	9									
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	521	1	2754	2	N	21					205
							23	9									
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	624	1	2117	2	N	22					227
							24	9									
*06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	667	1	2363	2	N	49	177	1			99
							54	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	58	190	1	5	8	100
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	919	1	3792	2	N	17					117
							19	9									
03	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	1024	1	3865	2	N	43					160
							47	9									
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1026	1	3280	2	N	42	3	8			199
							46	9									
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	1113	1	3877	2	N	21	172	1			48
							23	9									
*06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1025	1	3903	2	N	27					75
							30	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	72					274
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	1560	1	5577	2	N	108	189	1	1	8	192
							119	9									
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	1043	1	1616	2	N	32					224
							35	9									
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	1662	1	6046	2	N	96	186	1			134
							106	9									
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1730	1	5400	2	N	28					162
							31	9									
*06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1824	1	3778	2	N	-0-					162

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
01	3379	X	1712	-0-	-1667	-0-	335	1	1368	2	N	8					180
							9	9									
02	2800	X	1678	-0-	-1122	-0-	185	1	1482	2	N	10	1	8			189
							11	9									
03	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	325	1	2887	2	N	25					214
							28	9									
04	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	376	1	2810	2	N	43	192	1	3	8	62
							47	9									
05	3875	X	1945	-0-	-1930	-0-	275	1	1650	2	N	18					80
							20	9									
06	3150	X	2185	-0-	-965	-0-	183	1	1969	2	N	30					110
							33	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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6940	2	147	9	N	134	2	8			187
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6251	2	119	9	N	108	189	1	1	8	105
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3390	2	61	9	N	55					160
06	6870	X	4231	-0-	-2639	-0-	4161	2	70	9	N	64					224

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	296	1	417	2	N	-0-					57
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	346	1	236	2	N	-0-					57
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	362	1	191	2	N	-0-					57
04	690	N	428	-0-	-262	-0-	276	1	152	2	N	-0-					57
05	651	N	222	-0-	-429	-0-	148	1	74	2	N	-0-					57
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					57

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	2					179
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	404	1	1668	2	N	3					182
							3	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	506	1	1911	2	N	2					184
							2	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	315	1	1006	2	N	-0-					184
05	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	478	1	1663	2	N	-0-					184
*06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	495	1	1883	2	N	16					200
							18	9									

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	343	1	2118	2	Y	129	153	1	10	8	67
							142	9									
02	2800	N	3618	-0-	818	818	522	1	2968	2	Y	116	93	1	1	8	89
							128	9									
03	3100	N	3749	-0-	649	1467	784	1	2857	2	Y	98	96	1			91
							108	9									
04	3000	N	2817	-0-	-183	1284	575	1	2095	2	Y	134	78	1	3	8	144
							147	9									
05	4089	X	2805	-0-	-1284	-0-	765	1	1975	2	Y	59	133	1	3	8	67
							65	9									
*06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	590	1	1454	2	Y	64	80	1			51
							70	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	12	5	8			152
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	474	1	1590	2	N	-0-					152
03	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	453	1	1409	2	N	22					174
							24	9									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	448	1	1364	2	N	3					177
							3	9									
05	2294	N	1716	-0-	-578	-0-	448	1	1266	2	N	2					179
							2	9									
06	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	372	1	1288	2	N	-0-					179

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	517	1	2458	2	N	74					159
							81	9									
02	2492	X	2056	-0-	-436	-0-	443	1	1585	2	N	25					184
							28	9									
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	582	1	2323	2	N	36					220
							40	9									
04	2670	X	2448	-0-	-222	-0-	609	1	1828	2	N	10	185	1	3	8	42
							11	9									
05	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	533	1	1862	2	N	30					72
							33	9									
06	2670	X	579	-0-	-2091	-0-	175	1	393	2	N	10					82
							11	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					67
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					67
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					67
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					67
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	2			N	-0-					67
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					67

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	61	183	1	5	8	100
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5510	2	46	9	N	42	2	8			140
03	6045	X	5939	-0-	-106	-0-	5886	2	53	9	N	48	4	8			184
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5390	2	48	9	N	44	3	8			225
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5015	2	13	9	N	12	3	8			234
06	3960	X	2902	-0-	-1058	-0-	2895	2	7	9	N	6	182	1			58

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	498	1	3078	2	N	126	206	1			74
							139	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	491	1	2788	2	N	117	100	1			91
							129	9									
03	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	450	1	1641	2	N	101	98	1			94
							111	9									
04	2850	X	1476	-0-	-1374	-0-	306	1	1117	2	N	48	80	1			62
							53	9									
05	2945	X	1202	-0-	-1743	-0-	312	1	805	2	N	77	57	1			82
							85	9									
*06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1457	1	3587	2	N	148	112	1			118
							163	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4500	2	88	9	N	80	10	8			174
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4475	2	86	9	N	78	166	1	2	8	84
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5249	2	79	9	N	72	4	8			152
04	4710	X	3959	-0-	-751	-0-	3934	2	25	9	N	23	6	8			169
05	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	4536	2	48	9	N	44	133	1	3	8	77
06	5160	X	4566	-0-	-594	-0-	4524	2	42	9	N	38					115

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1690	1	3281	2	Y	-0-					97
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	1590	1	2221	2	Y	-0-					97
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1777	1	2622	2	Y	48					145
							53	9									
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1577	1	2592	2	Y	19	143	1			21
							21	9									
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1755	1	3194	2	Y	35					56
							39	9									
*06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1550	1	2430	2	Y	35					91
							39	9									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

01	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	42	1	1027	2	N	40	10	8			75
							44	9									
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	39	1	941	2	N	9					84
							10	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	2	N	18					102
							20	9									
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	40	1	964	2	N	21	80	1	3	8	40
							23	9									
05	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	43	1	984	2	N	21	3	8			58
							23	9									
06	1050	N	832	-0-	-218	-0-	34	1	785	2	N	12					70
							13	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	11	10	8			160
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4157	2	21	9	N	19	2	8			177
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4079	2	52	9	N	47	190	1	4	8	30
04	4440	X	3941	-0-	-499	-0-	3897	2	44	9	N	40					70
05	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	4073	2	12	9	N	11	6	8			75
06	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	3823	2	8	9	N	7					82

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1674	N	393	-0-	-1281	-0-	53	1	329	2	N	10					160
							11	9									
02	1064	N	395	-0-	-669	-0-	57	1	325	2	N	12					172
							13	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	78	1	286	2	N	14	2	8			184
							15	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	102	1	371	2	N	18	146	1	3	8	53
							20	9									
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	73	1	189	2	N	9					62
							10	9									
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	72	1	178	2	N	-0-					62

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	27	5	8			174
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4278	2	63	9	N	57	1	8			230
03	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	4511	2	48	9	N	44	186	1	4	8	84
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5029	2	70	9	N	64	3	8			145
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5467	2	39	9	N	35	8	8			172
*06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4968	2	25	9	N	23					195

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
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	52	5	8			115
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6053	2	17	9	N	15	1	8			129
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6221	2	145	9	N	132	176	1	7	8	78
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5696	2	59	9	N	54					132
05	6727	X	5218	-0-	-1509	-0-	5154	2	64	9	N	58	3	8			187
06	6510	X	5206	-0-	-1304	-0-	5160	2	46	9	N	42	166	1			63

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
01	2298	N	2284	-0-	-14	-0-	833	1	1431	2	N	18	5	8			235
							20	9									
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	811	1	1350	2	N	1	1	8			235
							1	9									
03	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	930	1	790	2	N	2	2	8			235
							2	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	726	1	2072	2	N	-0-					235
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	748	1	1480	2	N	20	193	1	5	8	57
							22	9									
*06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	783	1	1710	2	N	13					70
							14	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
01	9145	X	8648	-0-	-497	-0-	1185	1	7320	2	N	130	197	1	5	8	100
							143	9									
02	8260	X	6767	-0-	-1493	-0-	999	1	5674	2	N	85					185
							94	9									
03	9145	X	4501	-0-	-4644	-0-	955	1	3479	2	N	61	2	8			244
							67	9									
04	7050	X	5877	-0-	-1173	-0-	1239	1	4519	2	N	108	195	1			157
							119	9									
05	7285	X	4209	-0-	-3076	-0-	1155	1	2981	2	N	66	178	1			45
							73	9									
06	7050	X	122	-0-	-6928	-0-	35	1	87	2	N	-0-					45

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
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	112	196	1	10	8	100
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4681	2	44	9	N	40	3	8			137
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4048	2	2	9	N	2	2	8			137
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4191	2	54	9	N	49	6	8			180
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5250	2	127	9	N	115	187	1	3	8	105
*06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4732	2	19	9	N	17					122

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	56	10	8			155
02	2800	N	4442	-0-	1642	1642	1096	1	3278	2	N	62	3	8			214
							68	9									
03	3100	N	4708	-0-	1608	3250	1166	1	3469	2	N	66	174	1	2	8	104
							73	9									
04	3000	N	4657	-0-	1657	4907	1195	1	3439	2	N	21	6	8			119
							23	9									
05	9894	X	4987	-0-	-4907	-0-	1161	1	3781	2	N	41	3	8			157
							45	9									
*06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	1051	1	3503	2	N	10					167
							11	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	12	5	8			102
02	700	N	137	-0-	-563	-0-	133	2	4	9	N	4	1	8			105
03	713	N	133	-0-	-580	-0-	126	2	7	9	N	6	2	8			109
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	124	2	15	9	N	14	3	8			120
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	148	2	3	9	N	3	3	8			120
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					120

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					107
02	924	N	116	-0-	-808	-0-	116	2			N	-0-					107
03	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					107
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					107
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					107
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					107

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	62	16	8			150
02	4312	X	3777	-0-	-535	-0-	3713	2	64	9	N	58	3	8			205
03	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3951	2	19	9	N	17	7	8			215
04	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	3761	2	74	9	N	67	178	1	9	8	95
05	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	3832	2	70	9	N	64					159
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	2			N	-0-					159

PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
01	4805	X	4784	-0-	-21	-0-	660	1	4093	2	N	28					164
							31	9									
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	568	1	3774	2	N	73	190	1			47
							80	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	956	1	3803	2	N	32					79
							35	9									
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	957	1	3829	2	N	38					117
							42	9									
*05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	1001	1	4322	2	N	40	10	1			147
							44	9									
*06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	998	1	4254	2	N	20					167
							22	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
01	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	96	1	1126	2	Y	-0-					1
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	106	1	1240	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	146	1	1274	2	Y	-0-					1
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	148	1	1227	2	Y	-0-					1
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	150	1	1281	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	141	1	1213	2	Y	-0-					2

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	302	1	1616	2	N	16					157
							18	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	284	1	1695	2	N	31	4	1			184
							34	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	396	1	1886	2	N	19					203
							21	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	389	1	1728	2	N	-0-					203
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	404	1	1774	2	N	5	4	1			204
							6	9									
06	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	396	1	1597	2	N	-0-					204

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	301	1	4931	2	N	24					205
							26	9									
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	270	1	4259	2	N	37	9	1			233
							41	9									
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	402	1	4615	2	N	49	194	1			88
							54	9									
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	420	1	4538	2	N	36					124
							40	9									
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	434	1	4834	2	N	54	11	1			167
							59	9									
*06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	402	1	4363	2	N	35					202
							39	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	113	1	794	2	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	624	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	175	1	803	2	N	-0-					-0-
04	870	N	319	-0-	-551	-0-	56	1	263	2	N	-0-					-0-
05	806	N	560	-0-	-246	-0-	92	1	465	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	175	1	884	2	N	-0-					1

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

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
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	241	1	3853	2	N	13					129
							14	9									
02	3276	X	3037	-0-	-239	-0-	194	1	2820	2	N	21	7	1			143
							23	9									
03	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	327	1	3034	2	N	30					173
							33	9									
04	3990	X	3446	-0-	-544	-0-	317	1	3126	2	N	3					176
							3	9									
05	4123	X	3335	-0-	-788	-0-	308	1	3008	2	N	17	8	1			185
							19	9									
06	3990	X	3008	-0-	-982	-0-	274	1	2725	2	N	8					193
							9	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

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
01	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	166	1	1941	2	N	13					143
							14	9									
02	2128	N	1860	-0-	-268	-0-	145	1	1700	2	N	14	4	1			153
							15	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	215	1	1879	2	N	92	180	1			65
							101	9									
04	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	215	1	1777	2	N	12					77
							13	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	216	1	1847	2	N	20	4	1			93
							22	9									
06	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	209	1	1802	2	N	10					103
							11	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

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
01	1240	N	812	-0-	-428	-0-	63	1	739	2	N	9					61
							10	9									
02	1008	N	519	-0-	-489	-0-	40	1	475	2	N	4	1	1			64
							4	9									
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	83	1	722	2	N	-0-					64
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	83	1	686	2	N	1					65
							1	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	79	1	678	2	N	2	1	1			66
							2	9									
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	86	1	740	2	N	5					71
							6	9									

LOYD, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 160112 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781

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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					40
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					40
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					40
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					40
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					40

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	4					203
							4	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	53	1	834	2	N	40	2	1			241
							44	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	87	1	1002	2	N	2	189	1			54
							2	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	54	1	578	2	N	9					63
							10	9									
05	1023	N	627	-0-	-396	-0-	51	1	564	2	N	11	2	1			72
							12	9									
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	105	1	1134	2	N	10					82
							11	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	56	1	888	2	N	2					46
							2	9									
02	1036	N	944	-0-	-92	-0-	60	1	880	2	N	4	2	1			48
							4	9									
03	1054	N	766	-0-	-288	-0-	74	1	689	2	N	3					51
							3	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	111	1	1095	2	N	3					54
							3	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	120	1	1172	2	N	9	3	1			60
							10	9									
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	101	1	1004	2	N	7					67
							8	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	39	1	206	2	Y	-0-					74
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	24	1	143	2	Y	-0-					74
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	38	1	183	2	Y	-0-					74
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	31	1	140	2	Y	-0-					74
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	30	1	131	2	Y	1					75
							1	9									
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	24	1	96	2	Y	-0-					75

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	68	145	1			27
							75	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	2	1	1			28
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	2					30
							2	9									
04	390	N	234	-0-	-156	-0-	20	1	213	2	N	1					31
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	5	1	1			35
							6	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	21	1	223	2	N	3					38
							3	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	945	2	N	-0-					72
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	N	4	2	1			74
							4	9									
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	66	1	764	2	N	1					75
							1	9									
04	960	N	674	-0-	-286	-0-	57	1	617	2	N	-0-					75
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	812	2	N	6	2	1			79
							7	9									
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	64	1	692	2	N	-0-					79

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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					59
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					59
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	11	1	52	2	Y	1					60
							1	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	Y	1					61
							1	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	1					62
							1	9									
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	110	1	554	2	Y	6					68
							7	9									

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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	260	1	4162	2	N	27					157
							30	9									
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	257	1	3740	2	N	25	8	1			174
							28	9									
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	417	1	3871	2	N	85	190	1			69
							94	9									
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	416	1	4103	2	N	25					94
							28	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	422	1	4122	2	N	35	10	1			119
							39	9									
*06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	372	1	3697	2	N	26					145
							29	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
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	216	1	1518	2	Y	-0-					28
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	199	1	1304	2	Y	3	3	1			28
							3	9									
03	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	233	1	1071	2	Y	5					33
							6	9									
04	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	267	1	1262	2	Y	6					39
							7	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	276	1	1397	2	Y	16	3	1			52
							18	9									
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	220	1	1112	2	Y	25					77
							28	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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. GAS	(I) 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	6789	X	6312	-0-		-477	-0-	492	1	5767	2	N	48					106
								53	9									
02	5824	X	5582	-0-		-242	-0-	433	1	5085	2	N	58	11	1			153
								64	9									
03	6452	X	6452	-0-		-0-	-0-	651	1	5695	2	N	96	181	1			68
								106	9									
04	6120	X	5888	-0-		-232	-0-	629	1	5208	2	N	46					114
								51	9									
05	6324	X	6192	-0-		-132	-0-	640	1	5471	2	N	74	12	1			176
								81	9									
06	6240	X	6085	-0-		-155	-0-	626	1	5391	2	N	62	182	1			56
								68	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

01	434	N	408	-0-		-26	-0-	23	1	379	2	Y	5					52
								6	9									
02	364	N	352	-0-		-12	-0-	21	1	328	2	Y	3	1	1			54
								3	9									
03	420	N	420	-0-		-0-	-0-	33	1	380	2	Y	6					60
								7	9									
04	390	N	369	-0-		-21	-0-	31	1	336	2	Y	2					62
								2	9									
05	403	N	396	-0-		-7	-0-	32	1	358	2	Y	5	1	1			66
								6	9									
06	420	N	353	-0-		-67	-0-	30	1	320	2	Y	3					69
								3	9									

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

01	1860	X	473	-0-		-1387	-0-	66	1	407	2	N	-0-					92
02	1680	X	870	-0-		-810	-0-	114	1	755	2	N	1	3	1			90
								1	9									
03	1860	X	372	-0-		-1488	-0-	75	1	297	2	N	-0-					90
04	1800	X	-0-	-0-		-1800	-0-					N	-0-					90
05	1860	X	4	-0-		-1856	-0-	1	1	3	2	N	-0-					90
06	930	X	22	-0-		-908	-0-	4	1	18	2	N	-0-					90

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

01	434	N	414	-0-		-20	-0-	23	1	384	2	Y	6					49
								7	9									
02	343	N	343	-0-		-0-	-0-	20	1	320	2	Y	3	1	1			51
								3	9									
03	386	N	386	-0-		-0-	-0-	30	1	350	2	Y	5					56
								6	9									
04	390	N	355	-0-		-35	-0-	30	1	323	2	Y	2					58
								2	9									
05	387	N	387	-0-		-0-	-0-	31	1	350	2	Y	5	1	1			62
								6	9									
06	360	N	343	-0-		-17	-0-	29	1	311	2	Y	3					65
								3	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	267	1	4376	2	N	21	191	1			42
							23	9									
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	235	1	3714	2	N	48	8	1			82
							53	9									
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	359	1	4122	2	N	38					120
							42	9									
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	341	1	3685	2	N	29					149
							32	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	352	1	3921	2	N	38	9	1			178
							42	9									
*06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	315	1	3417	2	N	20					198
							22	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	437	1	3077	2	N	28					196
							31	9									
02	3332	X	3057	-0-	-275	-0-	397	1	2601	2	N	54	197	1			53
							59	9									
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	634	1	2910	2	N	16					69
							18	9									
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	673	1	3182	2	N	14					83
							15	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	662	1	3353	2	N	30	8	1			105
							33	9									
06	3450	X	3126	-0-	-324	-0-	515	1	2597	2	N	13					118
							14	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	372	-0-	-558	-0-	21	1	351	2	N	-0-					104
02	616	X	241	-0-	-375	-0-	14	1	225	2	N	2	1	1			105
							2	9									
03	465	N	264	-0-	-201	-0-	21	1	243	2	N	-0-					105
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-					105
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	231	2	N	1	1	1			105
							1	9									
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	21	1	228	2	N	-0-					105

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	227	1	3633	2	N	41	175	1			89
							45	9									
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	204	1	2964	2	N	11	8	1			92
							12	9									
03	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	244	1	2267	2	N	10					102
							11	9									
04	2580	X	1980	-0-	-600	-0-	181	1	1786	2	N	12					114
							13	9									
05	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	212	1	2068	2	N	20	6	1			128
							22	9									
*06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	279	1	2767	2	N	18					146
							20	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					167
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					167
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					167
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	131	2	N	-0-					167
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					167
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	2	N	-0-					167

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	688	1	8069	2	N	56					163
							62	9									
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	619	1	7260	2	N	68	16	1			215
							75	9									
03	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	927	1	8104	2	N	112	183	1			144
							123	9									
04	8520	X	7834	-0-	-686	-0-	838	1	6931	2	N	59					203
							65	9									
05	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	934	1	7975	2	N	96	198	1			101
							106	9									
*06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	896	1	7713	2	N	51					152
							56	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	29	1	472	2	N	5					85
							6	9									
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	N	3	1	1			87
							3	9									
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	33	1	382	2	N	1					88
							1	9									
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	37	1	397	2	N	2					90
							2	9									
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	37	1	412	2	N	3	1	1			92
							3	9									
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-					92

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2911	-0-	-375	-0-	934	1	1936	2	N	37					117
							41	9									
02	2968	X	2153	-0-	-815	-0-	511	1	1640	2	N	2					119
							2	9									
03	2666	X	2254	-0-	-412	-0-	715	1	1522	2	N	15					134
							17	9									
04	2820	X	1676	-0-	-1144	-0-	227	1	1432	2	N	15					149
							17	9									
05	2914	X	1562	-0-	-1352	-0-	285	1	1277	2	N	-0-					149
06	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	702	1	1973	2	N	3					152
							3	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	641	1	1329	2	N	14					98
							15	9									
02	2072	N	1476	-0-	-596	-0-	347	1	1117	2	N	11					109
							12	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	645	1	1374	2	N	14					123
							15	9									
04	1920	N	1394	-0-	-526	-0-	189	1	1187	2	N	16					139
							18	9									
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	279	1	1254	2	N	23					162
							25	9									
06	1980	N	1539	-0-	-441	-0-	390	1	1098	2	N	46					208
							51	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	626	1	2304	2	N	16					37
							18	9									
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	91	1	2095	2	N	14					51
							15	9									
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	50	1	2145	2	N	15					66
							17	9									
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	42	1	2126	2	N	14					80
							15	9									
05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	23	1	2094	2	N	14					94
							15	9									
06	2010	X	1950	-0-	-60	-0-	42	1	1900	2	N	7					101
							8	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2035	-0-	-352	-0-	281	1	1719	2	N	32					167
							35	9									
02	2156	X	1750	-0-	-406	-0-	498	1	1227	2	N	23					190
							25	9									
03	2325	X	1959	-0-	-366	-0-	111	1	1828	2	N	18					208
							20	9									
04	2250	X	1660	-0-	-590	-0-	189	1	1430	2	N	37	185	1			60
							41	9									
05	2108	X	1726	-0-	-382	-0-	223	1	1483	2	N	18					78
							20	9									
*06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	252	1	1722	2	N	17					95
							19	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	619	1	2930	2	N	41					192
							45	9									
02	3528	X	2286	-0-	-1242	-0-	520	1	1737	2	N	26					218
							29	9									
03	4402	X	2579	-0-	-1823	-0-	634	1	1930	2	N	14					232
							15	9									
04	4260	X	2160	-0-	-2100	-0-	556	1	1568	2	N	33	189	1	3	8	73
							36	9									
05	4402	X	2462	-0-	-1940	-0-	302	1	2141	2	N	17					90
							19	9									
06	3480	X	2578	-0-	-902	-0-	367	1	2200	2	N	10					100
							11	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
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	213	1	1010	2	N	7					100
							8	9									
02	1148	N	848	-0-	-300	-0-	193	1	646	2	N	8					108
							9	9									
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	301	1	918	2	N	7					115
							8	9									
04	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	276	1	779	2	N	10					125
							11	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	132	1	933	2	N	8					133
							9	9									
06	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	159	1	957	2	N	5					138
							6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	332	1	2027	2	N	9					110
							10	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	138	1	339	2	N	-0-					110
03	2325	X	535	-0-	-1790	-0-	30	1	505	2	N	-0-					110
04	2250	X	799	-0-	-1451	-0-	93	1	706	2	N	-0-					110
05	2325	X	817	-0-	-1508	-0-	107	1	710	2	N	-0-					110
06	2250	X	870	-0-	-1380	-0-	111	1	759	2	N	-0-					110

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					59
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					59
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	3533	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
02	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	3220	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3791	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
04	3510	X	3233	-0-	-277	-0-	3164	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3509	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	3480	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	3248	X	3022	-0-	-226	-0-	2983	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3237	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3420	X	2934	-0-	-486	-0-	2909	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3056	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	3944	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4116	X	3654	-0-	-462	-0-	3608	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3892	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4020	X	3481	-0-	-539	-0-	3450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3873	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3261	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2772	X	2618	-0-	-154	-0-	2572	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2819	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	2560	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	2976	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2077	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2464	X	1857	-0-	-607	-0-	1811	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	1921	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	2068	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	1987	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2092	-0-	-1628	-0-	2060	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3332	X	2100	-0-	-1232	-0-	2054	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3286	X	2391	-0-	-895	-0-	2349	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	2356	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2714	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1526	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	1624	N	1432	-0-	-192	-0-	1397	3	35	9	N	32	32	1			-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1635	3	39	9	N	35	35	1			-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1706	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	3	26	9	N	24	24	1			-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	3547	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2912	X	2377	-0-	-535	-0-	2331	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3224	X	2391	-0-	-833	-0-	2349	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3480	X	1468	-0-	-2012	-0-	1437	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	3596	X	2111	-0-	-1485	-0-	2072	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1637	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1178	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1534	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	1620	X	901	-0-	-719	-0-	870	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	1674	X	1159	-0-	-515	-0-	1120	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5729	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
02	5376	X	4939	-0-	-437	-0-	4844	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
03	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	5302	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
04	5760	X	4905	-0-	-855	-0-	4831	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5057	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5487	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4984	X	4922	-0-	-62	-0-	4877	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	5518	X	4921	-0-	-597	-0-	4880	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	5340	X	4185	-0-	-1155	-0-	4154	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5379	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-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
01	6014	X	4871	-0-	-1143	-0-	4828	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4900	X	4407	-0-	-493	-0-	4361	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	4743	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5010	X	3825	-0-	-1185	-0-	3794	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5053	X	4222	-0-	-831	-0-	4183	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2853	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2744	X	1794	-0-	-950	-0-	1748	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3038	X	2271	-0-	-767	-0-	2229	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2940	X	2027	-0-	-913	-0-	1993	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3007	X	2098	-0-	-909	-0-	2059	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3451	-0-	-827	-0-	3408	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	3528	X	3128	-0-	-400	-0-	3082	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	3508	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	3450	X	3034	-0-	-416	-0-	2998	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	3517	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4585	-0-	-1677	-0-	4541	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5516	X	3824	-0-	-1692	-0-	3782	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	5332	X	4101	-0-	-1231	-0-	4068	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	4560	X	3153	-0-	-1407	-0-	3133	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	4681	X	3387	-0-	-1294	-0-	3361	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5033	-0-	-702	-0-	4990	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4956	X	4545	-0-	-411	-0-	4499	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5425	X	4988	-0-	-437	-0-	4946	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5250	X	4136	-0-	-1114	-0-	4106	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	4792	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5218	-0-	-145	-0-	5175	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	4488	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5394	X	5054	-0-	-340	-0-	5012	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5100	X	3941	-0-	-1159	-0-	3911	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5208	X	4873	-0-	-335	-0-	4834	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4632	-0-	-1320	-0-	4588	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5376	X	4430	-0-	-946	-0-	4380	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	5425	X	4727	-0-	-698	-0-	4681	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	4980	X	3870	-0-	-1110	-0-	3836	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	5053	X	4337	-0-	-716	-0-	4295	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4923	-0-	-750	-0-	4880	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	5068	X	4478	-0-	-590	-0-	4432	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	4901	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	4890	X	4359	-0-	-531	-0-	4328	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4838	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	4424	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
02	4424	X	4201	-0-	-223	-0-	4145	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5351	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4819	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5086	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4363	-0-	-442	-0-	4322	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	4004	X	3909	-0-	-95	-0-	3870	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4388	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4320	X	3918	-0-	-402	-0-	3889	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4322	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3370	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3032	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3161	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3300	X	2589	-0-	-711	-0-	2559	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3410	X	2445	-0-	-965	-0-	2412	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	9610	X	2493	-0-	-7117	-0-	2464	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	8400	X	1806	-0-	-6594	-0-	1784	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	8928	X	2096	-0-	-6832	-0-	2056	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	8430	X	2308	-0-	-6122	-0-	2274	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	8711	X	2514	-0-	-6197	-0-	2478	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

01	4495	X	4476	-0-	-19	-0-	4433	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4073	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	4391	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4380	X	3896	-0-	-484	-0-	3865	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	4557	X	3650	-0-	-907	-0-	3611	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4083	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	3528	X	3380	-0-	-148	-0-	3345	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4322	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	3990	X	3643	-0-	-347	-0-	3615	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4200	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

01	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	4914	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4816	X	4400	-0-	-416	-0-	4352	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	5208	X	4614	-0-	-594	-0-	4572	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	3914	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4960	X	4244	-0-	-716	-0-	4205	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5777	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5387	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5803	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5670	X	4499	-0-	-1171	-0-	4469	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	6014	X	4801	-0-	-1213	-0-	4762	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

01	4712	X	4248	-0-	-464	-0-	4205	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4256	X	3923	-0-	-333	-0-	3877	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4278	X	4223	-0-	-55	-0-	4181	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3780	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4229	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	2896	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2772	X	2668	-0-	-104	-0-	2622	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2937	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2852	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2973	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4594	-0-	-552	-0-	4551	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4592	X	4451	-0-	-141	-0-	4405	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5187	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5010	X	4289	-0-	-721	-0-	4259	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5177	X	4704	-0-	-473	-0-	4665	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

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

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1353	-0-	-786	-0-	1321	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	1652	X	567	-0-	-1085	-0-	545	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2412	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2466	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	1736	X	1626	-0-	-110	-0-	1596	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5561	-0-	-174	-0-	5493	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
02	5180	X	4872	-0-	-308	-0-	4804	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	5341	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	5610	X	4423	-0-	-1187	-0-	4376	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	5797	X	4708	-0-	-1089	-0-	4644	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4115	-0-	-1248	-0-	4076	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	4648	X	4259	-0-	-389	-0-	4213	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	4795	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4590	X	3849	-0-	-741	-0-	3815	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	4712	X	4288	-0-	-424	-0-	4249	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7120	-0-	-134	-0-	7070	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
02	6776	X	6557	-0-	-219	-0-	6499	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	7502	X	7114	-0-	-388	-0-	7062	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
04	7260	X	6402	-0-	-858	-0-	6359	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	7502	X	6530	-0-	-972	-0-	6485	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4438	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
02	3668	X	3581	-0-	-87	-0-	3531	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	3800	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
04	3900	X	3185	-0-	-715	-0-	3145	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	4030	X	3127	-0-	-903	-0-	3087	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3195	-0-	-1145	-0-	3176	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4116	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4661	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	4170	X	3703	-0-	-467	-0-	3675	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4588	X	4370	-0-	-218	-0-	4330	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4154	-0-	-1147	-0-	4111	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4788	X	3667	-0-	-1121	-0-	3621	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5301	X	4358	-0-	-943	-0-	4316	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5130	X	2209	-0-	-2921	-0-	2179	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5053	X	3918	-0-	-1135	-0-	3878	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8638	-0-	-631	-0-	8564	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	8204	X	7669	-0-	-535	-0-	7593	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
03	8897	X	8656	-0-	-241	-0-	8582	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
04	8370	X	7715	-0-	-655	-0-	7657	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	8404	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	5492	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
02	5180	X	5161	-0-	-19	-0-	5102	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5460	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5460	X	4857	-0-	-603	-0-	4821	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5369	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4580	-0-	-2178	-0-	4535	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	5656	X	4402	-0-	-1254	-0-	4354	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5487	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	4729	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5372	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3694	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	3612	X	3206	-0-	-406	-0-	3160	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3999	X	3561	-0-	-438	-0-	3516	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	3690	X	3676	-0-	-14	-0-	3637	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3871	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3620	-0-	-937	-0-	3579	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	4116	X	2822	-0-	-1294	-0-	2780	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	4433	X	2422	-0-	-2011	-0-	2391	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5018	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5319	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3643	-0-	-1193	-0-	3610	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4312	X	3675	-0-	-637	-0-	3632	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4668	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4519	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4689	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	5117	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
02	4956	X	4682	-0-	-274	-0-	4626	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	5487	X	5098	-0-	-389	-0-	5036	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	5250	X	4212	-0-	-1038	-0-	4175	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	5332	X	4939	-0-	-393	-0-	4885	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4675	-0-	-533	-0-	4630	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	4564	X	4196	-0-	-368	-0-	4150	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	4615	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	4560	X	4167	-0-	-393	-0-	4132	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	3996	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2687	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2413	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2544	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	2648	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2641	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	3853	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4578	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4959	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	4320	X	3643	-0-	-677	-0-	3609	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	5115	X	3798	-0-	-1317	-0-	3759	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6661	-0-	-655	-0-	6615	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	6272	X	5745	-0-	-527	-0-	5699	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	6851	X	5979	-0-	-872	-0-	5936	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	6510	X	4420	-0-	-2090	-0-	4391	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	6665	X	4862	-0-	-1803	-0-	4823	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6197	-0-	-189	-0-	6154	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5552	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6285	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	6000	X	5301	-0-	-699	-0-	5271	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	6200	X	6182	-0-	-18	-0-	6143	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7687	-0-	-280	-0-	7614	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
02	7336	X	6985	-0-	-351	-0-	6907	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
03	8122	X	7607	-0-	-515	-0-	7537	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
04	7860	X	7079	-0-	-781	-0-	7024	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	7719	X	7616	-0-	-103	-0-	7553	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5632	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
02	5544	X	4457	-0-	-1087	-0-	4394	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
03	6138	X	4471	-0-	-1667	-0-	4417	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	5550	X	3938	-0-	-1612	-0-	3887	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	5704	X	4198	-0-	-1506	-0-	4158	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5146	-0-	-279	-0-	5105	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	4900	X	4099	-0-	-801	-0-	4063	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	5270	X	3226	-0-	-2044	-0-	3190	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	5100	X	4484	-0-	-616	-0-	4454	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5146	X	4415	-0-	-731	-0-	4379	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1824	-0-	-656	-0-	1781	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2240	X	2170	-0-	-70	-0-	2124	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2899	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2158	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	2418	X	2213	-0-	-205	-0-	2176	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	4665	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
02	4592	X	4420	-0-	-172	-0-	4354	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
03	4836	X	4820	-0-	-16	-0-	4756	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
04	4710	X	4259	-0-	-451	-0-	4206	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4218	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	1736	N	127	-0-	-1609	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	4834	-0-	-3133	-0-	4782	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
02	7112	X	5918	-0-	-1194	-0-	5862	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	8929	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7491	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7717	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	3052	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	2828	X	2637	-0-	-191	-0-	2591	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	2857	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	2672	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	2822	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2438	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2030	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2392	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2400	X	2140	-0-	-260	-0-	2106	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	2182	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4863	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4390	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4829	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	4740	X	4246	-0-	-494	-0-	4213	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4900	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5349	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
02	5824	X	5074	-0-	-750	-0-	5002	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
03	6448	X	5292	-0-	-1156	-0-	5227	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
04	5400	X	4426	-0-	-974	-0-	4379	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	5611	X	5012	-0-	-599	-0-	4950	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5555	-0-	-521	-0-	5489	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
02	6132	X	5085	-0-	-1047	-0-	5016	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
03	6789	X	4723	-0-	-2066	-0-	4677	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	5430	X	3985	-0-	-1445	-0-	3952	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	5642	X	5327	-0-	-315	-0-	5280	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3565	-0-	-868	-0-	3515	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
02	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	3270	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	3827	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	3990	X	3226	-0-	-764	-0-	3190	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4277	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	2706	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2940	X	2582	-0-	-358	-0-	2536	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2764	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3150	X	583	-0-	-2567	-0-	576	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	3162	X	40	-0-	-3122	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5909	-0-	-911	-0-	5859	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
02	6132	X	5440	-0-	-692	-0-	5382	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	6758	X	6329	-0-	-429	-0-	6278	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	6060	X	5497	-0-	-563	-0-	5451	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6003	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7051	3	65	9	N	59	59	1			-0-
02	5684	X	2244	-0-	-3440	-0-	2227	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	6293	X	2412	-0-	-3881	-0-	2388	3	24	9	N	22	22	1			-0-
04	7950	X	1892	-0-	-6058	-0-	1890	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8215	X	1765	-0-	-6450	-0-	1759	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	4788	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	4508	X	4377	-0-	-131	-0-	4331	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4763	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	4710	X	3916	-0-	-794	-0-	3883	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	4096	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	896	N	35	-0-	-861	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	6	-0-	-564	-0-	5	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5456	X	4723	-0-	-733	-0-	4673	3	50	9	N	45	45	1			-0-
02	4900	X	4232	-0-	-668	-0-	4179	3	53	9	N	48	48	1			-0-
03	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4598	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4632	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	5022	X	5005	-0-	-17	-0-	4965	3	40	9	N	36	36	1			-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

01	5332	X	4762	-0-	-570	-0-	4719	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	4564	X	4193	-0-	-371	-0-	4147	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	4774	X	4721	-0-	-53	-0-	4679	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	4770	X	4244	-0-	-526	-0-	4211	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4674	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

01	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	4271	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	4312	X	3298	-0-	-1014	-0-	3252	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	4650	X	2826	-0-	-1824	-0-	2786	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	4500	X	2781	-0-	-1719	-0-	2747	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	4557	X	2253	-0-	-2304	-0-	2214	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

01	3410	X	3190	-0-	-220	-0-	3145	3	45	9	N	41	41	1			-0-
02	3080	X	2888	-0-	-192	-0-	2836	3	52	9	N	47	47	1			-0-
03	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3196	3	47	9	N	43	43	1			-0-
04	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	2665	3	37	9	N	34	34	1			-0-
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3112	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

01	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8368	3	74	9	N	67	67	1			-0-
02	8680	X	7577	-0-	-1103	-0-	7498	3	79	9	N	72	72	1			-0-
03	9610	X	8842	-0-	-768	-0-	8772	3	70	9	N	64	64	1			-0-
04	9300	X	4415	-0-	-4885	-0-	4373	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	8990	X	8040	-0-	-950	-0-	7995	3	45	9	N	41	41	1			-0-
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3006	3	40	9	N	36	36	1			-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1833	3	55	9	N	50	50	1			-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2388	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	2640	N	1891	-0-	-749	-0-	1857	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2303	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8482	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	7560	X	7497	-0-	-63	-0-	7451	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	8370	X	7915	-0-	-455	-0-	7873	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	10080	X	5975	-0-	-4105	-0-	5941	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	9207	X	5509	-0-	-3698	-0-	5470	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5609	-0-	-560	-0-	5566	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	5348	X	4969	-0-	-379	-0-	4921	3	48	9	N	44	44	1			-0-
03	5859	X	5774	-0-	-85	-0-	5729	3	45	9	N	41	41	1			-0-
04	5610	X	3804	-0-	-1806	-0-	3771	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	5766	X	4866	-0-	-900	-0-	4834	3	32	9	N	29	29	1			-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8646	-0-	-716	-0-	8576	3	70	9	N	64	64	1			-0-
02	8120	X	8028	-0-	-92	-0-	7964	3	64	9	N	58	58	1			-0-
03	8959	X	8697	-0-	-262	-0-	8649	3	48	9	N	44	44	1			-0-
04	8670	X	7586	-0-	-1084	-0-	7549	3	37	9	N	34	34	1			-0-
05	8897	X	8116	-0-	-781	-0-	8076	3	40	9	N	36	36	1			-0-
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	489	-0-	-317	-0-	489	2			N	-0-					30
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8			30
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					30
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					30
05	1023	N	489	-0-	-534	-0-	489	2			N	-0-					30
06	840	N	352	-0-	-488	-0-	352	2			N	-0-					30

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	329	-0-	-3608	-0-	288	2	41	9	Y	37	48	1			65
02	T. A.		3892	-0-	3892	3892	3852	2	40	9	Y	36	41	1			60
03	T. A.		2455	-0-	2455	6347	2425	2	30	9	Y	27	20	1			67
04	10107	X	3760	-0-	-6347	-0-	3731	2	29	9	Y	26	21	1			72
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2643	2	58	9	Y	53	44	1			81
06	3390	X	1882	-0-	-1508	-0-	29	1	1853	2	Y	-0-					81

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. 121085
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	N	10					33
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6					39
03	2356	N	523	-0-	-1833	-0-	508	2	15	9	N	14					53
04	810	N	550	-0-	-260	-0-	541	2	9	9	N	8					61
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9					70
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10					80

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

01	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	312	1	13903	2	Y	47	52	1			29
							52	9									
02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	294	1	13018	2	Y	45	28	1			46
							50	9									
03	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	284	1	13384	2	Y	46	62	1			30
							51	9									
04	14250	X	12176	-0-	-2074	-0-	246	1	11887	2	Y	39	28	1			41
							43	9									
05	14787	X	12180	-0-	-2607	-0-	226	1	11931	2	Y	21	49	1			13
							23	9									
06	14310	X	10302	-0-	-4008	-0-	179	1	10105	2	Y	16	15	1			14
							18	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

01	12431	X	8978	-0-	-3453	-0-	196	1	8753	2	Y	26	33	1			16
							29	9									
02	10220	X	9764	-0-	-456	-0-	215	1	9518	2	Y	28	15	1			29
							31	9									
03	10540	X	9241	-0-	-1299	-0-	192	1	9019	2	Y	27	38	1			18
							30	9									
04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	212	1	10232	2	Y	28	17	1			29
							31	9									
05	10819	X	9961	-0-	-858	-0-	184	1	9752	2	Y	23	38	1			14
							25	9									
06	10470	X	9994	-0-	-476	-0-	174	1	9797	2	Y	21	17	1			18
							23	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

01	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	429	1	19127	2	Y	36	44	1			22
							40	9									
02	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	429	1	19001	2	Y	35	21	1			36
							39	9									
03	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	420	1	19780	2	Y	36	48	1			24
							40	9									
04	19560	X	18529	-0-	-1031	-0-	376	1	18118	2	Y	32	22	1			34
							35	9									
05	21545	X	19127	-0-	-2418	-0-	355	1	18702	2	Y	64	58	1			40
							70	9									
06	20850	X	18901	-0-	-1949	-0-	329	1	18507	2	Y	59	46	1			53
							65	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	11062	-0-	-4531	-0-	243	1	10796	2	Y	21	27	1			13
							23	9									
02	13132	X	9752	-0-	-3380	-0-	215	1	9515	2	Y	20	13	1			20
							22	9									
03	14415	X	13772	-0-	-643	-0-	286	1	13456	2	Y	27	29	1			18
							30	9									
04	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	268	1	12949	2	Y	23	17	1			24
							25	9									
05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	230	1	12175	2	Y	20	32	1			12
							22	9									
06	13320	X	12103	-0-	-1217	-0-	211	1	11875	2	Y	15	13	1			14
							17	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	32	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	232	-0-	-1588	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	360	-0-	-1655	-0-	7	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	42	1	2004	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	40	1	2099	2	Y	-0-					-0-
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	36	1	2049	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

01	12617	X	11159	-0-	-1458	-0-	204	1	10941	2	Y	13	12	1			19
							14	9									
02	11396	X	10914	-0-	-482	-0-	199	1	10693	2	Y	20	11	1			28
							22	9									
03	12617	X	12153	-0-	-464	-0-	208	1	11924	2	Y	19	23	1			24
							21	9									
04	12150	X	11215	-0-	-935	-0-	193	1	11016	2	Y	5	22	1			7
							6	9									
05	12555	X	11968	-0-	-587	-0-	205	1	11763	2	Y	-0-					7
*06	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	217	1	12435	2	Y	-0-	5	1			2

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	46	1	2052	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	45	1	2016	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	41	1	1931	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	38	1	1838	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	36	1	1930	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	36	1	2053	2	Y	12	9	1			11
							13	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWTR GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 092397 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11600 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

01	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	265	1	14230	2	Y	-0-					-0-
02	11564	X	10848	-0-	-716	-0-	198	1	10650	2	Y	-0-					-0-
03	12803	X	9726	-0-	-3077	-0-	167	1	9559	2	Y	-0-					-0-
04	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	236	1	13441	2	Y	-0-					-0-
05	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	229	1	13148	2	Y	-0-					-0-
06	12390	X	6579	-0-	-5811	-0-	113	1	6466	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

01	8184	X	8075	-0-	-109	-0-	148	1	7927	2	Y	-0-	5	1			3
02	7224	X	6062	-0-	-1162	-0-	110	1	5952	2	Y	-0-	2	1			1
03	7533	X	6795	-0-	-738	-0-	116	1	6679	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	7740	X	6332	-0-	-1408	-0-	109	1	6223	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	6551	-0-	-1447	-0-	112	1	6439	2	Y	-0-					-0-
06	7740	X	6010	-0-	-1730	-0-	103	1	5907	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

01	12214	X	1054	-0-	-11160	-0-	19	1	1032	2	Y	3	24	1			17
							3	9									
02	11032	X	5	-0-	-11027	-0-	5	2			Y	-0-	10	1			7
03	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	359	1	20617	2	Y	83	6	1			84
							91	9									
04	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	320	1	18269	2	Y	34	77	1			41
							37	9									
05	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	254	1	14580	2	Y	28					69
							31	9									
06	16620	X	13719	-0-	-2901	-0-	234	1	13438	2	Y	43	51	1			61
							47	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	13175	X	9449	-0-	-3726	-0-	207	1	9208	2	Y	31	40	1			19
							34	9									
02	11816	X	7806	-0-	-4010	-0-	172	1	7604	2	Y	27	19	1			27
							30	9									
03	10912	X	9267	-0-	-1645	-0-	192	1	9041	2	Y	31	38	1			20
							34	9									
04	10560	X	10021	-0-	-539	-0-	203	1	9783	2	Y	32	19	1			33
							35	9									
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	185	1	9767	2	Y	29	44	1			18
							32	9									
*06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	174	1	9814	2	Y	26	21	1			23
							29	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

01	14663	X	14570	-0-	-93	-0-	268	1	14302	2	Y	-0-	2	1			1
02	12656	X	12168	-0-	-488	-0-	223	1	11944	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	14012	X	11902	-0-	-2110	-0-	204	1	11698	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	14100	X	13008	-0-	-1092	-0-	224	1	12784	2	Y	-0-					-0-
05	14570	X	12261	-0-	-2309	-0-	210	1	12051	2	Y	-0-					-0-
06	14100	X	12877	-0-	-1223	-0-	221	1	12656	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	128	104	1			188
							141	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	70	107	1			151
							77	9									
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	29	2	54	9	Y	49	125	1			75
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	1	1	85	2	Y	46	69	1			52
							51	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	100					152
							110	9									
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	3	112	1			43
							3	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

01	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	254	1	13582	2	Y	12	10	1			18
							13	9									
02	14476	X	13840	-0-	-636	-0-	252	1	13567	2	Y	19	10	1			27
							21	9									
03	16027	X	13752	-0-	-2275	-0-	235	1	13497	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
04	15510	X	13598	-0-	-1912	-0-	234	1	13355	2	Y	8	20	1			10
							9	9									
05	15314	X	12193	-0-	-3121	-0-	208	1	11972	2	Y	12					22
							13	9									
06	14820	X	14112	-0-	-708	-0-	241	1	13845	2	Y	24	17	1			29
							26	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	15407	X	14160	-0-	-1247	-0-	206	1	13914	2	Y	36	55	1			23
							40	9									
02	14504	X	10676	-0-	-3828	-0-	10629	2	47	9	Y	43	29	1			37
03	16058	X	12271	-0-	-3787	-0-	12224	2	47	9	Y	43	55	1			25
04	15540	X	11903	-0-	-3637	-0-	11868	2	35	9	Y	32	27	1			30
05	14167	X	13682	-0-	-485	-0-	194	1	13444	2	Y	40	52	1			18
							44	9									
*06	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	14539	2	33	9	Y	30	29	1			19

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
01	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	253	1	16740	2	Y	177	157	1			69
							195	9									
02	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	232	1	15831	2	Y	163	159	1			73
							179	9									
03	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	254	1	18128	2	Y	164	197	1			40
							180	9									
04	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	263	1	19369	2	Y	244	202	1			82
							268	9									
*05	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	250	1	18582	2	Y	135	162	1			55
							149	9									
*06	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	228	1	17166	2	Y	77	87	1			45
							85	9									

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
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	109	1	7249	2	Y	574	472	1			224
							631	9									
02	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	105	1	7149	2	Y	552	528	1			248
							607	9									
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	139	1	9901	2	Y	667	752	1			163
							734	9									
04	4440	X	3786	-0-	-654	-0-	46	1	3388	2	Y	320	376	1			107
							352	9									
*05	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	105	1	7822	2	Y	442	370	1			179
							486	9									
*06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	104	1	7843	2	Y	268	291	1			156
							295	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
01	7626	X	6031	-0-	-1595	-0-	89	1	5911	2	Y	28	72	1			11
							31	9									
02	14112	X	7014	-0-	-7098	-0-	101	1	6879	2	Y	31	28	1			14
							34	9									
03	15624	X	9602	-0-	-6022	-0-	132	1	9428	2	Y	38	43	1			9
							42	9									
04	15120	X	14207	-0-	-913	-0-	189	1	13932	2	Y	78	61	1			26
							86	9									
*05	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	169	1	12592	2	Y	331	223	1			134
							364	9									
*06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	168	1	12661	2	Y	287	254	1			167
							316	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3836	-0-	-411	-0-	56	1	3780	2	Y	-0-					-0-
02	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			Y	-0-					-0-
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			Y	-0-					-0-
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12535	2	50	9	Y	45	2	1			43
05	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	209	1	14564	2	Y	56	74	1			25
							62	9									
*06	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13147	2	40	9	Y	36	38	1			23

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	18	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	670	-0-	-1066	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	468	-0-	-1485	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	291	-0-	-909	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2539	2	12	9	Y	11	4	1			7

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

01	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	19	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	42	1	2237	2	Y	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	38	1	2187	2	Y	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	28	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	25	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	23	1	1298	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

01	22506	X	22080	-0-	-426	-0-	21839	2	241	9	Y	219	263	1			135
02	20328	X	18386	-0-	-1942	-0-	18192	2	194	9	Y	176	130	1			181
03	21111	X	21049	-0-	-62	-0-	20823	2	226	9	Y	205	252	1			134
04	21360	X	18800	-0-	-2560	-0-	18621	2	179	9	Y	163	127	1			170
05	22072	X	20309	-0-	-1763	-0-	20136	2	173	9	Y	157	230	1			97
06	21360	X	18925	-0-	-2435	-0-	18784	2	141	9	Y	128	111	1			114

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

01	4340	X	3552	-0-	-788	-0-	3472	2	80	9	Y	73	82	1			45
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2858	2	63	9	Y	57	43	1			59
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3773	2	85	9	Y	77	86	1			50
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3690	2	54	9	Y	49	48	1			51
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3629	2	37	9	Y	34	64	1			21
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3067	2	28	9	Y	25	24	1			22

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	3	1	165	2	Y	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	35065	X	35065	-0-	-0-	-0-	518	1	34342	2	Y	186	247	1			72
							205	9									
02	29891	X	29891	-0-	-0-	-0-	429	1	29290	2	Y	156	158	1			70
							172	9									
03	32344	X	32344	-0-	-0-	-0-	446	1	31737	2	Y	146	180	1			36
							161	9									
04	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	410	1	30140	2	Y	194	165	1			65
							213	9									
*05	31403	X	30023	-0-	-1380	-0-	397	1	29541	2	Y	77	111	1			31
							85	9									
06	30390	X	27275	-0-	-3115	-0-	358	1	26896	2	Y	19	39	1			11
							21	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
01	19995	X	18168	-0-	-1827	-0-	266	1	17582	2	Y	291	221	1			113
							320	9									
02	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	279	1	19036	2	Y	308	283	1			138
							339	9									
03	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	320	1	22787	2	Y	322	381	1			79
							354	9									
04	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	274	1	20077	2	Y	396	342	1			133
							436	9									
*05	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	271	1	20127	2	Y	239	275	1			97
							263	9									
06	19650	X	18840	-0-	-810	-0-	245	1	18400	2	Y	177	171	1			103
							195	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
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	114	1	5066	2	Y	23	25	1			14
							25	9									
02	4228	X	3363	-0-	-865	-0-	74	1	3271	2	Y	16	14	1			16
							18	9									
03	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	89	1	4202	2	Y	19	22	1			13
							21	9									
04	5190	X	3554	-0-	-1636	-0-	72	1	3465	2	Y	15	12	1			16
							17	9									
05	5208	X	3121	-0-	-2087	-0-	58	1	3051	2	Y	11	20	1			7
							12	9									
06	5040	X	4313	-0-	-727	-0-	75	1	4226	2	Y	11	8	1			10
							12	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
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	5	1	236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	7	1	332	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	388	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4276	-0-	-963	-0-	60	1	4080	2	Y	124	223	1			80
							136	9									
02	4760	X	3524	-0-	-1236	-0-	3349	2	175	9	Y	159	101	1			138
03	5270	X	4806	-0-	-464	-0-	4598	2	208	9	Y	189	216	1			111
04	5100	X	4159	-0-	-941	-0-	4081	2	78	9	Y	71	114	1			68
05	5022	X	3943	-0-	-1079	-0-	55	1	3824	2	Y	58	100	1			26
							64	9									
06	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	3905	2	44	9	Y	40	41	1			25

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	140	1	7511	2	Y	-0-					-0-
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	121	1	6528	2	Y	-0-					-0-
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	122	1	7014	2	Y	-0-					-0-
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	131	1	7491	2	Y	-0-					-0-
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	141	1	8092	2	Y	-0-					-0-
*06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	133	1	7609	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	25909	-0-	-1309	-0-	565	1	25276	2	Y	62	76	1			38
							68	9									
02	25172	X	23500	-0-	-1672	-0-	518	1	22921	2	Y	55	36	1			57
							61	9									
03	27869	X	26714	-0-	-1155	-0-	554	1	26088	2	Y	65	80	1			42
							72	9									
04	26970	X	24727	-0-	-2243	-0-	500	1	24160	2	Y	61	39	1			64
							67	9									
05	26009	X	23884	-0-	-2125	-0-	442	1	23381	2	Y	55	85	1			34
							61	9									
06	25860	X	23838	-0-	-2022	-0-	415	1	23371	2	Y	47	39	1			42
							52	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	213	1	11429	2	Y	-0-	35	1			21
02	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	152	1	8206	2	Y	-0-	12	1			9
03	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	153	1	8787	2	Y	-0-	7	1			2
04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	144	1	8187	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	140	1	8033	2	Y	-0-					-0-
*06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	123	1	7088	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	244	1	16500	2	Y	24	29	1			15
							26	9									
02	16184	X	14358	-0-	-1826	-0-	14322	2	36	9	Y	33	20	1			28
03	17918	X	7216	-0-	-10702	-0-	7201	2	15	9	Y	14	34	1			8
04	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16916	2	32	9	Y	29	10	1			27
05	16771	X	16628	-0-	-143	-0-	235	1	16359	2	Y	31	44	1			14
							34	9									
06	16230	X	8652	-0-	-7578	-0-	8640	2	12	9	Y	11	18	1			7

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
01	5580	X	4790	-0-	-790	-0-	88	1	4702	2	Y	-0-					-0-
02	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	160	1	8633	2	Y	-0-					-0-
03	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	152	1	8738	2	Y	-0-					-0-
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	147	1	8389	2	Y	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	155	1	8920	2	Y	-0-					-0-
*06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	153	1	8798	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	16957	X	16685	-0-	-272	-0-	365	1	16280	2	Y	36	51	1			22
							40	9									
02	18032	X	11757	-0-	-6275	-0-	259	1	11470	2	Y	25	21	1			26
							28	9									
03	20150	X	12260	-0-	-7890	-0-	254	1	11977	2	Y	26	35	1			17
							29	9									
04	19620	X	16120	-0-	-3500	-0-	326	1	15751	2	Y	39	16	1			40
							43	9									
05	20274	X	17094	-0-	-3180	-0-	316	1	16720	2	Y	53	60	1			33
							58	9									
*06	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	290	1	16343	2	Y	45	38	1			40
							50	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

01	10695	X	10037	-0-	-658	-0-	184	1	9853	2	Y	-0-					-0-
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	136	1	7288	2	Y	-0-					-0-
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	149	1	8536	2	Y	-0-					-0-
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	143	1	8125	2	Y	-0-					-0-
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	146	1	8386	2	Y	-0-					-0-
*06	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	149	1	8512	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

01	3441	X	2320	-0-	-1121	-0-	43	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	59	1	3164	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3791	-0-	-53	-0-	65	1	3726	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	64	1	3636	2	Y	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	71	1	4038	2	Y	-0-					-0-
*06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	72	1	4136	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

01	13640	X	12194	-0-	-1446	-0-	266	1	11871	2	Y	52	57	1			32
							57	9									
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	262	1	11577	2	Y	52	31	1			53
							57	9									
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	257	1	12065	2	Y	54	72	1			35
							59	9									
04	12180	X	11253	-0-	-927	-0-	227	1	10974	2	Y	47	33	1			49
							52	9									
05	12586	X	10814	-0-	-1772	-0-	200	1	10570	2	Y	40	64	1			25
							44	9									
06	12180	X	10750	-0-	-1430	-0-	187	1	10524	2	Y	35	29	1			31
							39	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	35	1	2343	2	Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	21	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	19	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	18	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	12	1	908	2	Y	-0-					-0-
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	19	1	1442	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	12	1	830	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	666	-0-	-958	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	908	-0-	-952	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	12	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

01	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	98	1	4357	2	Y	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	107	1	4732	2	Y	-0-					-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	112	1	5256	2	Y	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	127	1	6106	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	88	1	4650	2	Y	-0-					-0-
*06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	109	1	6158	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	36	1	1621	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	2	Y	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	56	1	2655	2	Y	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	42	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	56	1	2934	2	Y	15	6	1			9
							17	9									
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	36	1	2002	2	Y	14	11	1			12
							15	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	114	1	7647	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	4314	-0-	-1370	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5460	-0-	-833	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	5753	-0-	-1747	-0-	5753	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	4497	-0-	-3253	-0-	64	1	4433	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	5670	-0-	-1830	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6733	-0-	-1141	-0-	123	1	6610	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	5892	-0-	-1220	-0-	107	1	5785	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	6059	-0-	-1815	-0-	104	1	5955	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	5700	-0-	-1800	-0-	98	1	5602	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	5890	-0-	-837	-0-	101	1	5789	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	6365	-0-	-145	-0-	109	1	6256	2	Y	-0-					-0-

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
01	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8388	2	34	9	N	31	190	1	5	8	-0-
02	7000	X	6074	-0-	-926	-0-	6012	2	62	9	N	56	1	8			55
03	7750	X	6084	-0-	-1666	-0-	6049	2	35	9	N	32	2	8			85
04	8160	X	7989	-0-	-171	-0-	7989	2			N	-0-					85
05	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7844	2	32	9	N	29					114
*06	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8595	2	45	9	N	41					155

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
01	3937	X	1756	-0-	-2181	-0-	1756	2			N	-0-					98
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3557	2	11	9	N	10	1	8			107
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4851	2	2	9	N	2	2	8			107
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4765	2	52	9	N	47					154
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4422	2	15	9	N	14					168
06	4710	X	4681	-0-	-29	-0-	4681	2			N	-0-					168

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
01	13206	X	3936	-0-	-9270	-0-	3936	2			N	-0-					58
02	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14530	2	195	9	N	177					235
03	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14835	2	2	9	N	2	2	8			235
04	13110	X	7415	-0-	-5695	-0-	7415	2			N	-0-					235
05	16306	X	14464	-0-	-1842	-0-	14435	2	29	9	N	26					261
06	15780	X	9834	-0-	-5946	-0-	9834	2			N	-0-					261

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	21762	-0-	-1023	-0-	973 4	1 9	20785	2	N	4	4	8			30
02	19908	X	19278	-0-	-630	-0-	889 3	1 9	18386	2	N	3	3	8			30
03	22041	X	16804	-0-	-5237	-0-	746 3	1 9	16055	2	N	3	3	8			30
04	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	1027 4	1 9	21501	2	N	4	4	8			30
05	22041	X	21662	-0-	-379	-0-	937 3	1 9	20722	2	N	3	3	8			30
*06	21283	X	21283	-0-	-0-	-0-	910 1	1 9	20372	2	N	1	1	8			30

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8803	-0-		-156	-0-	393	1	8390	2	Y	18	6	8			78
								20	9									
02	7924	X	7878	-0-		-46	-0-	362	1	7498	2	Y	16	8	1	3	8	83
								18	9									
03	8773	X	6736	-0-		-2037	-0-	298	1	6421	2	Y	15	2	8			96
								17	9									
04	8490	X	8304	-0-		-186	-0-	379	1	7912	2	Y	12	16	1	7	8	85
								13	9									
05	8773	X	8585	-0-		-188	-0-	371	1	8199	2	Y	14	6	8			93
								15	9									
06	8490	X	6497	-0-		-1993	-0-	277	1	6211	2	Y	8	8	1	2	8	91
								9	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

01	11718	X	10970	-0-		-748	-0-	1072	1	9863	2	Y	32	1	8			133
								35	9									
02	10584	X	6280	-0-		-4304	-0-	746	1	5522	2	Y	11	112	1	1	8	31
								12	9									
03	11562	X	11562	-0-		-0-	-0-	1097	1	10450	2	Y	14					45
								15	9									
04	11293	X	11293	-0-		-0-	-0-	1141	1	10139	2	Y	12					57
								13	9									
05	10974	X	7082	-0-		-3892	-0-	781	1	6288	2	Y	12					69
								13	9									
06	11190	X	10692	-0-		-498	-0-	1082	1	9588	2	Y	20	1	8			88
								22	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

01	798	N	798	-0-		-0-	-0-	52	1	746	2	N	-0-					28
02	732	N	732	-0-		-0-	-0-	52	1	680	2	N	-0-					28
03	744	N	424	-0-		-320	-0-	34	1	390	2	N	-0-					28
04	780	N	684	-0-		-96	-0-	52	1	632	2	N	-0-					28
05	806	N	301	-0-		-505	-0-	16	1	285	2	N	-0-					28
*06	767	N	767	-0-		-0-	-0-	60	1	707	2	N	-0-					28

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

01	14725	X	13804	-0-		-921	-0-	617	1	13183	2	N	4	4	8			69
								4	9									
02	12600	X	12556	-0-		-44	-0-	578	1	11969	2	N	8	9	1	2	8	66
								9	9									
03	13950	X	11041	-0-		-2909	-0-	490	1	10537	2	N	13	3	8			76
								14	9									
04	13541	X	13541	-0-		-0-	-0-	617	1	12914	2	N	9	7	1	5	8	73
								10	9									
05	13888	X	13842	-0-		-46	-0-	600	1	13232	2	N	9	4	8			78
								10	9									
*06	13649	X	13649	-0-		-0-	-0-	581	1	13023	2	N	41	9	1	2	8	108
								45	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6358	-0-		-772	-0-	284	1	6057	2	Y	15	5	8			60
								17	9									
02	5824	X	5777	-0-		-47	-0-	267	1	5493	2	Y	15	8	1	2	8	65
								17	9									
03	6448	X	4208	-0-		-2240	-0-	185	1	4006	2	Y	15	2	8			78
								17	9									
04	6986	X	6986	-0-		-0-	-0-	318	1	6655	2	Y	12	16	1	7	8	67
								13	9									
05	7020	X	7020	-0-		-0-	-0-	304	1	6702	2	Y	13	5	8			75
								14	9									
*06	6344	X	6344	-0-		-0-	-0-	271	1	6063	2	Y	9	8	1	2	8	74
								10	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7229	-0-		-2164	-0-	323	1	6888	2	Y	16	12	1	2	8	13
								18	9									
02	7952	X	4392	-0-		-3560	-0-	202	1	4173	2	Y	15	12	1	1	8	15
								17	9									
03	8804	X	1128	-0-		-7676	-0-	50	1	1076	2	Y	2	1	8			16
								2	9									
04	7320	X	866	-0-		-6454	-0-	39	1	823	2	Y	4	16	1	3	8	1
								4	9									
05	8378	X	8378	-0-		-0-	-0-	362	1	8006	2	Y	9	2	8			8
								10	9									
*06	10074	X	10074	-0-		-0-	-0-	430	1	9631	2	Y	12	4	1	1	8	15
								13	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12561	-0-		-924	-0-	562	1	11995	2	N	4	4	8			82
								4	9									
02	11536	X	11368	-0-		-168	-0-	524	1	10829	2	N	14	4	1	2	8	90
								15	9									
03	12772	X	10671	-0-		-2101	-0-	473	1	10194	2	N	4					94
								4	9									
04	13262	X	13262	-0-		-0-	-0-	605	1	12651	2	N	5	15	1	5	8	79
								6	9									
05	13250	X	13250	-0-		-0-	-0-	574	1	12672	2	N	4	3	8			80
								4	9									
*06	12499	X	12499	-0-		-0-	-0-	533	1	11955	2	N	10	1	8			89
								11	9									

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10916	-0-		-585	-0-	489	1	10425	2	N	2	2	8			35
								2	9									
02	10164	X	9223	-0-		-941	-0-	426	1	8795	2	N	2	2	8			35
								2	9									
03	11160	X	9144	-0-		-2016	-0-	406	1	8735	2	N	3	3	8			35
								3	9									
04	11511	X	11511	-0-		-0-	-0-	526	1	10978	2	N	6	6	8			35
								7	9									
05	11466	X	11466	-0-		-0-	-0-	497	1	10963	2	N	5	5	8			35
								6	9									
*06	11834	X	11834	-0-		-0-	-0-	505	1	11327	2	N	2	2	8			35
								2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

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
01	8742	X	6792	-0-	-1950	-0-	664	1	6107	2	Y	19	1	8			84
							21	9									
02	7672	X	7289	-0-	-383	-0-	866	1	6406	2	Y	15	77	1	1	8	21
							17	9									
03	8494	X	6733	-0-	-1761	-0-	639	1	6084	2	Y	9					30
							10	9									
04	8220	X	7118	-0-	-1102	-0-	719	1	6389	2	Y	9	1	8			38
							10	9									
05	8060	X	6977	-0-	-1083	-0-	769	1	6200	2	Y	7	1	8			44
							8	9									
06	7800	X	7685	-0-	-115	-0-	778	1	6888	2	Y	17	1	8			60
							19	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

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
01	16957	X	12919	-0-	-4038	-0-	12735	2	184	9	N	167					246
02	INC G-10		10999	-0-	10999	10999	10771	2	228	9	N	207	391	1			62
03	21715	X	10716	-0-	-10999	-0-	10455	2	261	9	N	237					299
04	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9375	2	197	9	N	179	196	1			282
05	15593	X	12982	-0-	-2611	-0-	12744	2	238	9	N	216	385	1	1	8	112
06	12510	X	12373	-0-	-137	-0-	12113	2	260	9	N	236					348

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	477	1	14660	2	N	55	192	1			265
							61	9									
02	10668	X	7120	-0-	-3548	-0-	403	1	6680	2	N	34					299
							37	9									
03	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	14854	2	89	9	N	81	1	8			379
04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13158	2	90	9	N	82	196	1	1	8	264
05	11811	X	10849	-0-	-962	-0-	2	1	10803	2	N	40					304
							44	9									
06	11430	X	10546	-0-	-884	-0-	2	1	10403	2	N	128	192	1			240
							141	9									

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

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
01	14694	X	14626	-0-	-68	-0-	5567	1	8868	2	N	174	196	1	2	8	292
							191	9									
02	13888	X	11803	-0-	-2085	-0-	3482	1	8158	2	N	148	189	1			251
							163	9									
03	15376	X	14206	-0-	-1170	-0-	5188	1	8839	2	N	163	191	1	1	8	222
							179	9									
04	14880	X	12920	-0-	-1960	-0-	4827	1	7940	2	N	139	196	1	1	8	164
							153	9									
05	15004	X	14247	-0-	-757	-0-	6001	1	8036	2	N	191	1	8			354
							210	9									
06	14160	X	6986	-0-	-7174	-0-	6844	2	142	9	N	129	194	1			289

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34596	X	31407	-0-	-3189	-0-	1209 216	1 9	29982	2	N	196	169	1	4	8	208
02	31653	X	31653	-0-	-0-	-0-	1192 241	1 9	30220	2	N	219	360	1			67
03	35412	X	35412	-0-	-0-	-0-	2125 229	1 9	33058	2	N	208	185	1	1	8	89
04	32460	X	30408	-0-	-2052	-0-	1443 175	1 9	28790	2	N	159	166	1	1	8	81
05	37176	X	37176	-0-	-0-	-0-	2118 182	1 9	34876	2	N	165	177	1	2	8	67
06	32460	X	32057	-0-	-403	-0-	31847	2	210	9	N	191	177	1			81

XTO ENERGY INC. 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
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	149	1	2507	3	N	-0-					85
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	154	1	2417	3	N	-0-					85
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	2559	3	N	1					86
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	118	1	2499	3	N	-0-					86
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	83 178	1 9	2681	3	N	162	167	1			81
06	2310	N	1030	-0-	-1280	-0-	31 1	1 9	998	3	N	1	1	8			81

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
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	149	1	2309	3	N	-0-					27
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	154	1	2542	3	N	-0-					27
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	149	1	2241	3	N	-0-					27
04	2370	N	1437	-0-	-933	-0-	118	1	1319	3	N	-0-					27
05	2976	N	90	-0-	-2886	-0-	83	1	7	3	N	-0-					27
06	2310	N	32	-0-	-2278	-0-	31	1	1	3	N	-0-					27

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	162 21	1 9	984	2	Y	19	25	1			5
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	146 21	1 9	875	2	Y	19	11	1			13
03	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	167 20	1 9	1032	2	Y	18	25	1			6
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	131 26	1 9	939	2	Y	24	25	1			5
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	131 18	1 9	938	2	Y	16	12	1			9
06	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	135 11	1 9	908	2	Y	10	11	1			8

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	64	1	390	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	109	1	656	2	Y	15	7	1			10
							17	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	138	1	854	2	Y	15	20	1			5
							17	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	98	1	698	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	153	1	1095	2	Y	17	11	1			10
							19	9									
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	74	1	500	2	Y	5	11	1			4
							6	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	134	1	812	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	109	1	657	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	97	1	600	2	Y	11	17	1			4
							12	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	120	1	856	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	904	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	109	1	733	2	Y	8	10	1			6
							9	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		75	-0-	75	77	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
04	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	252	1	1529	2	Y	53	60	1			12
							58	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	223	1	1341	2	Y	57	37	1			32
							63	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	247	1	1527	2	Y	63	78	1			17
							69	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	209	1	1494	2	Y	66	72	1			11
							73	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	206	1	1473	2	Y	53	45	1			19
							58	9									
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	196	1	1316	2	Y	39	42	1			16
							43	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	2	17	9	Y	15	33	1			62
02	1624	N	1522	-0-	-102	-0-	93	1	1419	2	Y	9	16	1			55
							10	9									
03	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	243	1	1373	2	Y	2					57
							2	9									
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	156	1	1368	2	Y	7	25	1			39
							8	9									
05	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	308	1	1298	2	Y	2					41
							2	9									
*06	1500	N	766	-0-	-734	-0-	766	2			Y	-0-					19

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
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1698	2	59	9	Y	54	121	1			49
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	84	1	1283	2	Y	33	59	1			23
							36	9									
03	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	227	1	1280	2	Y	5					28
							6	9									
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	126	1	1101	2	Y	18	46	1			-0-
							20	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	310	1	1306	2	Y	8					8
							9	9									
*06	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1229	2	85	9	Y	77					85

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
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	2	18	9	Y	16	36	1			131
02	1456	N	1418	-0-	-38	-0-	86	1	1321	2	Y	10	18	1			123
							11	9									
03	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	218	1	1232	2	Y	2					125
							2	9									
04	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	130	1	1137	2	Y	7	39	1			93
							8	9									
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	291	1	1226	2	Y	2					95
							2	9									
*06	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	1211	2			Y	-0-					42

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
01	T. A.		855	-0-	855	855	790	2	65	9	Y	59					59
02	T. A.		1004	-0-	1004	1859	58	1	882	2	Y	58	103	1			14
							64	9									
03	2391	X	532	-0-	-1859	-0-	78	1	443	2	Y	10					24
							11	9									
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	Y	59	83	1			-0-
							65	9									
05	1116	N	477	-0-	-639	-0-	87	1	369	2	Y	19					19
							21	9									
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	327	2	121	9	Y	110					129

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					71
02	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					71
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6665	2	15	9	N	14					85
*04	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11439	2	41	9	N	37					122
*05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12000	2	3	9	N	3					125
*06	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	2			N	-0-					125

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

01	930	N	703	-0-	-227	-0-	1	1	702	2	Y	-0-					35
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-					35
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					35
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					35
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					35
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	2	Y	-0-					35

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	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

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	818	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	830	3	32	9	Y	29	18	1			13
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	767	3	30	9	Y	27	29	1			11
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1069	3	26	9	Y	24	24	1			11
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	14	1	864	3	Y	23	22	1			12
							25	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	7	1	3324	3	Y	111	110	1			29
							122	9									
02	3108	X	2879	-0-	-229	-0-	2771	3	108	9	Y	98	97	1			30
03	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	2539	3	77	9	Y	70	70	1			30
04	3330	X	2985	-0-	-345	-0-	2913	3	72	9	Y	65	69	1			26
05	3441	X	2610	-0-	-831	-0-	2546	3	64	9	Y	58	57	1			27
06	3330	X	2745	-0-	-585	-0-	44	1	2642	3	Y	54	52	1			29
							59	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
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	5	1	2686	3	Y	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	1043	-0-	-1567	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	1291	-0-	-1313	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1172	-0-	-838	-0-	22	1	1150	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	3145	-0-	45	45	6	1	3084	3	Y	50	49	1			13
							55	9									
02	2758	X	2713	-0-	-45	-0-	2666	3	47	9	Y	43	43	1			13
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2847	3	41	9	Y	37	34	1			16
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2632	3	37	9	Y	34	36	1			14
05	2728	X	2115	-0-	-613	-0-	2082	3	33	9	Y	30	30	1			14
06	2640	X	899	-0-	-1741	-0-	11	1	857	3	Y	28	27	1			15
							31	9									

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
01	2845	N	2673	-0-	-172	-0-	4	1	2616	3	Y	48	47	1			13
							53	9									
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1993	3	46	9	Y	42	42	1			13
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2140	3	18	9	Y	16	22	1			7
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1795	3	15	9	Y	14	15	1			6
05	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	1046	3	13	9	Y	12	12	1			6
*06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	37	1	1701	3	Y	11	11	1			6
							12	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
01	4402	X	3508	-0-	-894	-0-	3465	2	43	9	Y	39	34	1			59
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3461	2	44	9	Y	40	38	1			61
03	3689	X	2422	-0-	-1267	-0-	2408	2	14	9	Y	13	20	1			54
04	3570	X	356	-0-	-3214	-0-	343	2	13	9	Y	12	17	1			49
05	3875	X	787	-0-	-3088	-0-	757	2	30	9	Y	27	31	1			45
06	3750	X	3669	-0-	-81	-0-	3669	2			Y	-0-					45

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1524	2	12	9	Y	11	11	1			18
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1586	2	12	9	Y	11	11	1			18
03	1612	N	929	-0-	-683	-0-	929	2			Y	-0-	6	1			12
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-	4	1			8
05	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2			Y	-0-	5	1			3
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					3

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
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	3	1	1590	3	Y	42	41	1			11
							46	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1200	3	40	9	Y	36	36	1			11
03	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1383	3			Y	-0-	11	1			-0-
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	24	1	1430	3	Y	-0-					-0-

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	1988	2	12	9	Y	11	10	1			17
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1914	2	12	9	Y	11	11	1			17
03	1984	N	1123	-0-	-861	-0-	1116	2	7	9	Y	6	6	1			17
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2072	2	7	9	Y	6	5	1			18
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2230	2	12	9	Y	11	11	1			18
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					18

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
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	5	1	2680	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1809	3	22	9	Y	20	20	1			6
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	3	6	9	Y	5	9	1			2
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1969	3	6	9	Y	5	5	1			2
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	3	Y	4	4	1			2
							4	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	39	1			64
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	40	40	1			64
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	14	21	1			57
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	14	18	1			53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	33	1			48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
01	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	6	1	3476	3	Y	50	49	1			13
							55	9									
02	3248	X	3003	-0-	-245	-0-	2956	3	47	9	Y	43	43	1			13
03	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	3299	3	44	9	Y	40	36	1			17
04	3480	X	3108	-0-	-372	-0-	3067	3	41	9	Y	37	39	1			15
05	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	3460	3	35	9	Y	32	32	1			15
06	3420	X	2954	-0-	-466	-0-	47	1	2874	3	Y	30	29	1			16
							33	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

01	1922	N	1105	-0-	-817	-0-	2	1	1052	3	Y	46	46	1			12
							51	9									
02	1624	N	1615	-0-	-9	-0-	1569	3	46	9	Y	42	41	1			13
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2073	3	78	9	Y	71	53	1			31
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1585	3	73	9	Y	66	70	1			27
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1548	3	65	9	Y	59	58	1			28
06	1860	N	1295	-0-	-565	-0-	22	1	1214	3	Y	54	53	1			29
							59	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

01	3162	X	2360	-0-	-802	-0-	2352	2	8	9	Y	7	7	1			10
02	2856	X	2732	-0-	-124	-0-	2725	2	7	9	Y	6	6	1			10
03	3038	X	2024	-0-	-1014	-0-	2023	2	1	9	Y	1	3	1			8
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3307	2	3	9	Y	3	3	1			8
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3374	2	4	9	Y	4	5	1			7
06	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	2775	2			Y	-0-					7

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

01	2263	N	2036	-0-	-227	-0-	4	1	2006	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
02	1904	N	1857	-0-	-47	-0-	1833	3	24	9	Y	22	21	1			7
03	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1903	3	30	9	Y	27	22	1			12
04	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	1909	3	28	9	Y	25	27	1			10
05	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2007	3	25	9	Y	23	22	1			11
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	34	1	1891	3	Y	20	20	1			11
							22	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

01	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	8	1	3456	3	Y	99	98	1			26
							109	9									
02	3668	X	3173	-0-	-495	-0-	3076	3	97	9	Y	88	87	1			27
03	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3303	3	63	9	Y	57	59	1			25
04	3690	X	3439	-0-	-251	-0-	3382	3	57	9	Y	52	56	1			21
05	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	2912	3	52	9	Y	47	46	1			22
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	72	1	3984	3	Y	43	42	1			23
							47	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	7	1	4104	3	Y	60	59	1			16
							66	9									
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2860	3	57	9	Y	52	52	1			16
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3000	3	81	9	Y	74	58	1			32
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3217	3	76	9	Y	69	73	1			28
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2641	3	67	9	Y	61	60	1			29
*06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	46	1	2773	3	Y	56	55	1			30
							62	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

01	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	2847	2	8	9	Y	7	8	1			12
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	8	8	1			12
03	2790	X	2204	-0-	-586	-0-	2194	2	10	9	Y	9	4	1			17
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3186	2	9	9	Y	8	5	1			20
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	Y	19	13	1			26
06	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2716	2			Y	-0-					26

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

01	T. A.		343	-0-	343	1012	343	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		111	-0-	111	1123	111	2			Y	-0-					-0-
03	1256	X	133	-0-	-1123	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	7	1	3272	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	2800	N	2865	-0-	65	65	2857	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	2318	X	2253	-0-	-65	-0-	2218	3	35	9	Y	32	20	1			14
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2816	3	32	9	Y	29	31	1			12
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1810	3	28	9	Y	25	25	1			12
*06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	50	1	3159	3	Y	24	23	1			13
							26	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

01	3255	X	670	-0-	-2585	-0-	625	2	45	9	Y	41	37	1			63
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2796	2	45	9	Y	41	40	1			64
03	2697	X	1282	-0-	-1415	-0-	1268	2	14	9	Y	13	21	1			56
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	Y	13	18	1			51
05	3131	X	546	-0-	-2585	-0-	516	2	30	9	Y	27	32	1			46
06	3030	X	365	-0-	-2665	-0-	365	2			Y	-0-					46

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	3074	2	61	9	Y	55	54	1			88
02	3192	X	3079	-0-	-113	-0-	3017	2	62	9	Y	56	56	1			88
03	3348	X	2211	-0-	-1137	-0-	2199	2	12	9	Y	11	28	1			71
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3402	2	12	9	Y	11	22	1			60
05	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	2753	2	25	9	Y	23	37	1			46
06	3300	X	1511	-0-	-1789	-0-	1511	2			Y	-0-					46
BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817																	
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1820	2	29	9	Y	26	31	1			45
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1391	2	30	9	Y	27	29	1			43
03	837	N	551	-0-	-286	-0-	538	2	13	9	Y	12	14	1			41
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	2	13	9	Y	12	13	1			40
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2189	2	28	9	Y	25	25	1			40
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					40
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013																	
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3512	2	37	9	Y	34	33	1			53
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2996	2	36	9	Y	33	33	1			53
03	2945	X	1984	-0-	-961	-0-	1969	2	15	9	Y	14	17	1			50
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3452	2	14	9	Y	13	16	1			47
05	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2908	2	31	9	Y	28	29	1			46
06	2850	X	2124	-0-	-726	-0-	2124	2			Y	-0-					46
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045																	
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	3	1	1523	3	Y	57	57	1			15
							63	9									
02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	1156	3	57	9	Y	52	51	1			16
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1311	3	20	9	Y	18	26	1			8
04	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1294	3	19	9	Y	17	18	1			7
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1340	3	15	9	Y	14	14	1			7
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1497	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180																	
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	161	3	213	9	Y	194	110	1			84
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	170	3	197	9	Y	179	190	1			73
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	172	3	175	9	Y	159	156	1			76
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	147	144	1			79
							162	9									
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140																	
01	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	4	1	2188	3	Y	37	36	1			10
							41	9									
02	2296	X	1730	-0-	-566	-0-	1695	3	35	9	Y	32	32	1			10
03	2542	X	1670	-0-	-872	-0-	1625	3	45	9	Y	41	33	1			18
04	2190	X	1923	-0-	-267	-0-	1880	3	43	9	Y	39	41	1			16
05	2263	X	2091	-0-	-172	-0-	2055	3	36	9	Y	33	33	1			16
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	29	1	1687	3	Y	32	31	1			17
							35	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	10	1	3753	3	Y	100	99	1			26
							110	9									
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4148	3	98	9	Y	89	88	1			27
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3996	3	56	9	Y	51	56	1			22
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4049	3	51	9	Y	46	49	1			19
05	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	3912	3	46	9	Y	42	41	1			20
06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	49	1	2952	3	Y	39	38	1			21
							43	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3821	-0-	-860	-0-	3803	2	18	9	Y	16					16
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4822	2	18	9	Y	16	5	1			27
05	4681	X	4359	-0-	-322	-0-	4322	2	37	9	Y	34	17	1			44
06	4530	X	3569	-0-	-961	-0-	3569	2			Y	-0-					44

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	1	1	680	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
02	644	N	464	-0-	-180	-0-	444	3	20	9	Y	18	18	1			6
03	620	N	460	-0-	-160	-0-	374	3	86	9	Y	78	50	1			34
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	504	3	80	9	Y	73	77	1			30
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	334	3	70	9	Y	64	63	1			31
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	4	1	406	3	Y	60	59	1			32
							66	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2338	-0-	-1196	-0-	4	1	2267	3	Y	61	60	1			16
							67	9									
02	2968	X	2299	-0-	-669	-0-	2240	3	59	9	Y	54	53	1			17
03	3224	X	2336	-0-	-888	-0-	2306	3	30	9	Y	27	32	1			12
04	3120	X	2287	-0-	-833	-0-	2259	3	28	9	Y	25	27	1			10
05	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	2945	3	25	9	Y	23	22	1			11
*06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	40	1	2566	3	Y	21	21	1			11
							23	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	24	2	35	9	Y	32	25	1			47
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	22	2	35	9	Y	32	30	1			49
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12	16	1			45
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	41	2	13	9	Y	12	14	1			43
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-	26	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

01	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	5	1	2781	3	Y	45	44	1			12
							50	9									
02	2884	X	2782	-0-	-102	-0-	2739	3	43	9	Y	39	39	1			12
03	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	2630	3	41	9	Y	37	33	1			16
04	3180	X	2764	-0-	-416	-0-	2727	3	37	9	Y	34	36	1			14
05	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	3190	3	34	9	Y	31	30	1			15
06	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	44	1	2586	3	Y	28	28	1			15
							31	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	6	1	3523	3	Y	72	71	1			19
							79	9									
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3160	3	69	9	Y	63	63	1			19
03	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	3021	3	122	9	Y	111	82	1			48
04	3480	X	3092	-0-	-388	-0-	2980	3	112	9	Y	102	108	1			42
05	3596	X	3265	-0-	-331	-0-	3166	3	99	9	Y	90	89	1			43
06	3480	X	2982	-0-	-498	-0-	50	1	2840	3	Y	84	82	1			45
							92	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

01	372	N	134	-0-	-238	-0-	92	3	42	9	Y	38	37	1			10
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	122	3	35	9	Y	32	32	1			10
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	125	3	87	9	Y	79	55	1			34
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	85	3	81	9	Y	74	78	1			30
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	65	64	1			31
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	166	3	20	9	Y	18	39	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

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

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	6	1	3411	3	Y	76	75	1			20
							84	9									
02	2632	X	2178	-0-	-454	-0-	2104	3	74	9	Y	67	66	1			21
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3488	3	74	9	Y	67	59	1			29
04	2820	X	2695	-0-	-125	-0-	2626	3	69	9	Y	63	66	1			26
05	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	2820	3	62	9	Y	56	55	1			27
*06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	52	1	2816	3	Y	52	51	1			28
							57	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	9	1	4403	3	Y	98	97	1			26
							108	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3531	3	96	9	Y	87	86	1			27
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3693	3	46	9	Y	42	51	1			18
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4604	3	43	9	Y	39	41	1			16
05	4402	X	3382	-0-	-1020	-0-	3345	3	37	9	Y	34	34	1			16
06	4260	X	3677	-0-	-583	-0-	63	1	3579	3	Y	32	31	1			17
							35	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1869	3	29	9	Y	26	15	1			11
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2160	3	28	9	Y	25	26	1			10
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2087	3	23	9	Y	21	21	1			10
*06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	35	1	1969	3	Y	21	20	1			11
							23	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	202	2	14	9	Y	13					13
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	130	2	14	9	Y	13	4	1			22
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	91	2	30	9	Y	27	14	1			35
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			Y	-0-					35

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
01	1209	X	381	-0-	-828	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	728	X	243	-0-	-485	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	558	X	78	-0-	-480	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	360	X	26	-0-	-334	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

01	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	4	1	1918	3	Y	52	51	1			14
							57	9									
02	1848	N	1679	-0-	-169	-0-	1629	3	50	9	Y	45	45	1			14
03	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	1803	3	63	9	Y	57	46	1			25
04	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	1715	3	57	9	Y	52	56	1			21
05	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1758	3	52	9	Y	47	46	1			22
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	30	1	1644	3	Y	43	42	1			23
							47	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

01	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	3	1	1392	3	Y	45	44	1			12
							50	9									
02	1288	N	1003	-0-	-285	-0-	960	3	43	9	Y	39	39	1			12
03	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1180	3	64	9	Y	58	45	1			25
04	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1203	3	59	9	Y	54	57	1			22
05	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1001	3	53	9	Y	48	47	1			23
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	19	1	1133	3	Y	44	43	1			24
							48	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1332	3	Y	57	57	1			15
							63	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1236	3	57	9	Y	52	51	1			16
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2494	3	4	9	Y	4	18	1			2
04	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	1199	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1288	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	2430	N	625	-0-	-1805	-0-	11	1	610	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			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 #: 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
01	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	4	1	1846	3	Y	112	111	1			29
							123	9									
02	1820	X	1683	-0-	-137	-0-	1573	3	110	9	Y	100	98	1			31
03	2015	X	1664	-0-	-351	-0-	1627	3	37	9	Y	34	50	1			15
04	1950	X	1581	-0-	-369	-0-	1547	3	34	9	Y	31	33	1			13
05	1984	X	1755	-0-	-229	-0-	1725	3	30	9	Y	27	27	1			13
06	1920	X	1659	-0-	-261	-0-	28	1	1602	3	Y	26	25	1			14
							29	9									

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
02	T. A.		6	-0-	6	98	6	2			Y	-0-					-0-
03	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	12					12
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	53	2	13	9	Y	12	4	1			20
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	2	29	9	Y	26	13	1			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
01	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	3171	2	41	9	Y	37	39	1			60
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3185	2	41	9	Y	37	38	1			59
03	3224	X	2394	-0-	-830	-0-	2371	2	23	9	Y	21	19	1			61
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4023	2	23	9	Y	21	19	1			63
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3335	2	47	9	Y	43	39	1			67
06	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	2561	2			Y	-0-					67

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
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	33	32	1			9
							36	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	946	3	31	9	Y	28	28	1			9
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1275	3	39	9	Y	35	29	1			15
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1134	3	37	9	Y	34	35	1			14
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1138	3	32	9	Y	29	29	1			14
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1056	3	Y	28	27	1			15
							31	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	10	1	5196	3	Y	158	156	1			41
							174	9									
02	5096	X	3228	-0-	-1868	-0-	3074	3	154	9	Y	140	138	1			43
03	5580	X	3402	-0-	-2178	-0-	3383	3	19	9	Y	17	53	1			7
04	5400	X	4416	-0-	-984	-0-	4398	3	18	9	Y	16	17	1			6
05	5487	X	4061	-0-	-1426	-0-	4044	3	17	9	Y	15	14	1			7
06	5220	X	4192	-0-	-1028	-0-	73	1	4105	3	Y	13	13	1			7
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 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
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	11	1	5855	3	Y	39	39	1			10
							43	9									
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4958	3	40	9	Y	36	35	1			11
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5240	3	79	9	Y	72	52	1			31
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4997	3	74	9	Y	67	71	1			27
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5005	3	65	9	Y	59	58	1			28
*06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	74	1	4343	3	Y	56	54	1			30
							62	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

01	4154	X	3591	-0-	-563	-0-	7	1	3506	3	Y	71	70	1			19
							78	9									
02	3808	X	3325	-0-	-483	-0-	3257	3	68	9	Y	62	62	1			19
03	4216	X	3499	-0-	-717	-0-	3466	3	33	9	Y	30	36	1			13
04	4080	X	3164	-0-	-916	-0-	3134	3	30	9	Y	27	29	1			11
05	4185	X	3492	-0-	-693	-0-	3466	3	26	9	Y	24	24	1			11
06	3570	X	2790	-0-	-780	-0-	45	1	2720	3	Y	23	22	1			12
							25	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

01	49910	X	29926	-0-	-19984	-0-	29926	3			Y	-0-					-0-
02	45080	X	28948	-0-	-16132	-0-	28948	3			Y	-0-					-0-
03	49910	X	31803	-0-	-18107	-0-	31803	3			Y	-0-					-0-
04	48300	X	30528	-0-	-17772	-0-	30528	3			Y	-0-					-0-
05	32643	X	31666	-0-	-977	-0-	31666	3			Y	-0-					-0-
06	31020	X	28817	-0-	-2203	-0-	495	1	28322	3	Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

01	620	X	13	-0-	-607	-0-	13	2			N	-0-					110
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					110
03	620	X	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					110
04	600	X	18	-0-	-582	-0-	1	2	17	9	N	15					125
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					125
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					125

BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

01	620	N	95	-0-	-525	-0-	87	2	8	9	Y	7	40	1			27
02	INC G-10		104	-0-	104	104	84	2	20	9	Y	18					45
03	INC G-10		202	-0-	202	306	154	2	48	9	Y	44	39	1			50
04	711	N	405	-0-	-306	-0-	399	2	6	9	Y	5					55
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					55
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1					56

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	106	-0-	-824	-0-	104	2	2	9	Y	2	57	1			70
02	448	N	100	-0-	-348	-0-	98	2	2	9	Y	2					72
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	177	2	61	9	Y	55	55	1			72
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6					78
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	Y	1					79
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					79

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	177	-0-	-1125	-0-	160	2	17	9	Y	15	86	1			59
02	672	N	195	-0-	-477	-0-	153	2	42	9	Y	38					97
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	276	2	105	9	Y	95	84	1			108
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	Y	10					118
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1					119
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	1					120

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1909	2	45	9	N	41	9	8			179
02	1848	X	1445	-0-	-403	-0-	1402	2	43	9	N	39	196	1			22
03	2046	X	1569	-0-	-477	-0-	1530	2	39	9	N	35					57
04	1980	X	1587	-0-	-393	-0-	1551	2	36	9	N	33					90
05	1953	X	1556	-0-	-397	-0-	1509	2	47	9	N	43	3	8			130
06	1890	X	1213	-0-	-677	-0-	1202	2	11	9	N	10					140

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1437	-0-	-516	-0-	1401	2	36	9	Y	33					63
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					63
03	1798	N	853	-0-	-945	-0-	853	2			Y	-0-					63
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			Y	-0-					63
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					63
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					63

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	785	2	3	9	Y	3					187
02	784	N	413	-0-	-371	-0-	412	2	1	9	Y	1	166	1			22
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	982	2	18	9	Y	16	1	8			37
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	736	2	7	9	Y	6					43
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	Y	5					48
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	855	2	10	9	Y	9					57

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

01	682	X	367	-0-	-315	-0-	22	1	345	2	N	-0-					55
02	588	X	354	-0-	-234	-0-	22	1	332	2	N	-0-					55
03	403	X	345	-0-	-58	-0-	22	1	323	2	N	-0-					55
04	390	X	329	-0-	-61	-0-	20	1	309	2	N	-0-					55
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	52	1	746	2	N	33	6	8			82
							36	9									
*06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	64	1	926	3	N	5	5	8			82
							6	9									

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
01	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	402 30	1 9	2363	2	N	27	2	8			107
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	378 33	1 9	2222	2	N	30	3	8			134
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	416 56	1 9	2444	2	N	51	10	8			175
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	403 40	1 9	2452	2	N	36	186	1	7	8	18
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	426 26	1 9	2500	2	N	24	4	8			38
06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	404 34	1 9	2330	3	N	31	4	8			65

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
01	682	X	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					77
02	616	X	476	-0-	-140	-0-	476	2			N	-0-					77
03	682	X	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					77
*04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					77
*05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					77
*06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					77

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
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					147
02	896	N	625	-0-	-271	-0-	619	2	6	9	N	5					152
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2	2	8			152
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1401	2	56	9	N	51	3	8			200
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	2	13	9	N	12					212
06	1410	N	1104	-0-	-306	-0-	1104	2			N	-0-					212

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	84	1	1794	2	Y	64	69	1	2	8	87
							70	9									
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	91	1	1875	2	Y	79	77	1	1	8	88
							87	9									
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	86	1	1862	2	Y	46	1	8			133
							51	9									
04	1890	X	1867	-0-	-23	-0-	82	1	1707	2	Y	71	151	1	2	8	51
							78	9									
05	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	73	1	1608	2	Y	79	2	8			128
							87	9									
06	2190	X	1771	-0-	-419	-0-	72	1	1619	2	Y	73	80	1	1	8	120
							80	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2059	-0-	-669	-0-	88	1	1904	2	Y	61	94	1	2	8	87
							67	9									
02	2464	X	2378	-0-	-86	-0-	105	1	2188	2	Y	77	73	1	1	8	90
							85	9									
03	2728	X	2174	-0-	-554	-0-	95	1	2028	2	Y	46	1	8			135
							51	9									
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	Y	74	154	1	3	8	52
							81	9									
05	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	95	1	2090	2	Y	78	2	8			128
							86	9									
*06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	111	1	2490	2	Y	94	78	1	1	8	143
							103	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	52	1	1482	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3112	-0-	12	12	108	1	3004	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3834	-0-	834	846	136	1	3698	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4138	-0-	1038	1884	140	1	3998	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4286	-0-	1286	3170	139	1	4147	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			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
01	434	N	215	-0-	-219	-0-	7	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	8	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156765 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10918 - 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
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	65	1	1845	2	Y	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	61	1	1690	2	Y	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	57	1	1545	2	Y	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	56	1	1679	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	47	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1990	-0-	-530	-0-	68	1	1922	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1918	-0-	-872	-0-	67	1	1851	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1474	-0-	-1226	-0-	52	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2176	-0-	-25	-0-	74	1	2102	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2120	-0-	-10	-0-	67	1	2013	2	Y	36	19	1			17
							40	9									

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
01	2108	X	1788	-0-	-320	-0-	61	1	1727	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	2037	-0-	-203	-0-	70	1	1967	2	Y	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	108	1	3004	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3023	-0-	23	23	107	1	2916	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1094	-0-	-1169	-0-	37	1	1057	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	592	-0-	-1808	-0-	18	1	539	2	Y	32	17	1			15
							35	9									

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
01	992	X	315	-0-	-677	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	9	1	270	2	Y	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	Y	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	61 18	1 9	1736	2	Y	16	16	1			6
02	1652	N	1635	-0-	-17	-0-	55 18	1 9	1562	2	Y	16	15	1			7
03	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	60 18	1 9	1655	2	Y	16	17	1			6
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	62 17	1 9	1688	2	Y	15	15	1			6
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	73 15	1 9	2082	2	Y	14	14	1			6
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	58 44	1 9	1738	2	Y	40	27	1			19

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	64	1	1815	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1345	-0-	-615	-0-	46	1	1299	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	62	1	1713	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	60	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-					-0-
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	63	1	1899	2	Y	8	4	1			4
							9	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

01	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	74	1	2103	2	Y	54	53	1			21
							59	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	65	1	1850	2	Y	51	50	1			22
							56	9									
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	73	1	2034	2	Y	53	56	1			19
							58	9									
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	98	1	2660	2	Y	49	50	1			18
							54	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2586	2	Y	49	47	1			20
							54	9									
*06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2102	2	Y	42	42	1			20
							46	9									

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	35	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	36	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	39	1	1099	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	38	1	1125	2	Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	690	2	Y	-0-					-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	66	1	1895	2	Y	97	96	1			38
							107	9									
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	60	1	1687	2	Y	91	90	1			39
							100	9									
03	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	67	1	1855	2	Y	98	102	1			35
							108	9									
04	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	64	1	1750	2	Y	90	91	1			34
							99	9									
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	63	1	1801	2	Y	87	85	1			36
							96	9									
06	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	61	1	1826	2	Y	10	41	1			5
							11	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	68	1	1938	2	Y	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	71	1	1994	2	Y	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	83	1	2315	2	Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	2	Y	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	2	Y	-0-					-0-
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	70	1	2086	2	Y	29	15	1			14
							32	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	72	1	2058	2	Y	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	76	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	105	1	2913	2	Y	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	85	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3625	-0-	525	525	123	1	3502	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3155	-0-	155	680	101	1	3012	2	Y	38	20	1			18
							42	9									

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	84	1	2409	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2135	-0-	-301	-0-	73	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2222	-0-	-475	-0-	77	1	2145	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	90	1	2446	2	Y	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	104	1	2969	2	Y	-0-					-0-
*06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	93	1	2796	2	Y	10	5	1			5
							11	9									

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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	107	1	3040	2	Y	91	90	1			36
							100	9									
02	2744	X	2602	-0-	-142	-0-	86	1	2419	2	Y	88	86	1			38
							97	9									
03	3224	X	1786	-0-	-1438	-0-	60	1	1661	2	Y	59	76	1			21
							65	9									
04	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	100	1	2716	2	Y	85	74	1			32
							94	9									
05	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	103	1	2931	2	Y	83	81	1			34
							91	9									
*06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	99	1	2974	2	Y	149	112	1			71
							164	9									

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

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

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 10962

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	Y	-0-					-0-
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	27	1	803	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

01	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	43	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	44	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	32	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	42	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	788	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	149	1	4239	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3755	-0-	955	955	128	1	3627	2	Y	-0-					-0-
03	1820	N	865	-0-	-955	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1730	-0-	-400	-0-	61	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	132	1	3744	2	Y	-0-					-0-
*06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	126	1	3775	2	Y	17	9	1			8
							19	9									

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	44	-0-	-452	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	50	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1558	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	52	1	1553	2	Y	-0-					-0-

GALVEZ-SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161969 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10666 - 10822

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	N	96	-0-	-90	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	48	1	1381	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	29	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	57	1	1633	2	Y	-0-					-0-
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	62	1	1852	2	Y	-0-					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	Y	287	282	1			113
							316	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	28	1	792	2	Y	271	267	1			117
							298	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	Y	287	302	1			102
							316	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	Y	266	269	1			99
							293	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	817	2	Y	259	251	1			107
							285	9									
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	29	1	856	2	Y	120	170	1			57
							132	9									

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
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	2	Y	57	62	1			11
							63	9									
02	1652	N	1446	-0-	-206	-0-	104	1	1273	2	Y	63	48	1			26
							69	9									
03	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	90	1	1130	2	Y	87	94	1			19
							96	9									
04	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	72	1	1328	2	Y	57	69	1			7
							63	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	2	Y	60	56	1			11
							66	9									
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	106	1	1898	2	Y	46	49	1			8
							51	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	3100	N	3291	-0-	191	191	103	1	2937	2	Y	228	224	1			90
							251	9									
02	2028	N	1837	-0-	-191	-0-	55	1	1553	2	Y	208	208	1			90
							229	9									
03	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	60	1	1676	2	Y	220	232	1			78
							242	9									
04	2100	X	2044	-0-	-56	-0-	64	1	1749	2	Y	210	210	1			78
							231	9									
05	2170	X	2060	-0-	-110	-0-	62	1	1771	2	Y	206	199	1			85
							227	9									
06	2100	X	1743	-0-	-357	-0-	56	1	1687	2	Y	-0-	85	1			-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	95	1	2717	2	Y	46	46	1			18
							51	9									
02	2828	X	2584	-0-	-244	-0-	87	1	2449	2	Y	44	43	1			19
							48	9									
03	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	91	1	2529	2	Y	44	47	1			16
							48	9									
04	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	97	1	2640	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
05	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	87	1	2484	2	Y	42	41	1			17
							46	9									
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	103	1	3084	2	Y	52	44	1			25
							57	9									

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
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	521	-0-	-139	-0-	18	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, E.F. WELL #: 1 RRCID -> 164177 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10610 - 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
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	58	-0-	-283	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	94	1	2672	2	Y	35	34	1			14
							39	9									
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	87	1	2467	2	Y	34	33	1			15
							37	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	87	1	2417	2	Y	36	38	1			13
							40	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	80	1	2188	2	Y	33	34	1			12
							36	9									
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	2182	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
*06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	72	1	2159	2	Y	7	17	1			3
							8	9									

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	38	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	37	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	40	1	1112	2	Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	36	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	35	1	1050	2	Y	21	11	1			10
							23	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	66	1	1888	2	Y	25	23	1			10
							28	9									
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1	1640	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1208	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	2	Y	9	13	1			4
							10	9									

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	67	1	1906	2	Y	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	59	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	77	1	2147	2	Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	668	-0-	-202	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

01	2728	N	1938	-0-	-790	-0-	151	1	1787	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	155	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	178	1	2235	2	Y	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	113	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	96	1	1977	2	Y	-0-					-0-
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	125	1	2237	2	Y	17	14	1			3
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	83	1	2377	2	Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2189	2	Y	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	91	1	2536	2	Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	89	1	2419	2	Y	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	89	1	2538	2	Y	-0-					-0-
*06	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	93	1	2793	2	Y	9	5	1			4
							10	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	152	1	1802	2	Y	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	139	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	140	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	99	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	85	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	109	1	1941	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

01	3100	N	2701	-0-	-399	495	210	1	2491	2	Y	-0-					-0-
02	2609	X	2114	-0-	-495	-0-	160	1	1954	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	1873	-0-	-1723	-0-	138	1	1735	2	Y	-0-					-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	230	1	4223	2	Y	-0-					-0-
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	219	1	4526	2	Y	-0-					-0-
*06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	277	1	4947	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	103	1	2934	2	Y	79	78	1			31
							87	9									
02	2660	X	2276	-0-	-384	-0-	75	1	2118	2	Y	75	74	1			32
							83	9									
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	105	1	2910	2	Y	79	83	1			28
							87	9									
04	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	96	1	2613	2	Y	73	74	1			27
							80	9									
05	2945	X	1944	-0-	-1001	-0-	63	1	1803	2	Y	71	69	1			29
							78	9									
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	96	1	2886	2	Y	-0-	29	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	102	1	2901	2	Y	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	87	1	2469	2	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2698	-0-	-247	-0-	94	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2436	-0-	-414	-0-	86	1	2350	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2579	-0-	-242	-0-	88	1	2491	2	Y	-0-					-0-
*06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	91	1	2710	2	Y	15	8	1			7
							17	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	100	1	2852	2	Y	39	38	1			15
							43	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	72	1	2043	2	Y	34	34	1			15
							37	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	71	1	1976	2	Y	39	40	1			14
							43	9									
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	57	1	1559	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	60	1	1697	2	Y	34	32	1			14
							37	9									
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	56	1	1690	2	Y	27	28	1			13
							30	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

01	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	845	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

01	589	N	433	-0-	-156	-0-	14	1	397	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	14	1	368	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	16	1	456	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	659	2	Y	12	14	1			6
							13	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	171	1	2023	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	143	1	1747	2	Y	32	24	1			13
							35	9									
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	123	1	1542	2	Y	40	44	1			9
							44	9									
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	110	1	2027	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	121	1	2510	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
*06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	156	1	2781	2	Y	7	12	1			1
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	69	1	1979	2	Y	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	61	1	1681	2	Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	61	1	1825	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	190	1	2251	2	Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	171	1	2092	2	Y	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	192	1	2415	2	Y	-0-					-0-
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	138	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	142	1	2933	2	Y	-0-					-0-
*06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	144	1	2573	2	Y	10	8	1			2
							11	9									

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
01	2470	N	1248	-0-	-1222	-0-	42	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	134	1	3728	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2153	-0-	-787	-0-	76	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1224	-0-	-1194	-0-	42	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1191	-0-	-1749	-0-	38	1	1151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1316	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1447	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	50	1	1350	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	36	1	1066	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	63	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	65	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	62	1	1687	2	Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	59	1	1772	2	Y	15	8	1			7
							17	9									

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
01	713	N	270	-0-	-443	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	Y	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	25	1	753	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	1581	N	840	-0-	-741	-0-	26	1	738	2	Y	69	74	1			27
							76	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	Y	60	61	1			26
							66	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	36	1	992	2	Y	73	73	1			26
							80	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	792	2	Y	64	66	1			24
							70	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	Y	61	60	1			25
							67	9									
06	1080	N	668	-0-	-412	-0-	21	1	622	2	Y	23	37	1			11
							25	9									

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
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	78	1	2232	2	Y	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	80	1	2253	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1822	-0-	-1030	-0-	63	1	1759	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1308	-0-	-1452	-0-	46	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1751	-0-	-822	-0-	59	1	1692	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1876	-0-	-614	-0-	60	1	1797	2	Y	17	9	1			8
							19	9									

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
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2293	2	Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	70	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	72	1	1967	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	71	1	2007	2	Y	-0-					-0-
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	72	1	2157	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	33	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	942	-0-	-391	-0-	33	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	34	1	972	2	Y	-0-					-0-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1114	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

01	930	N	230	-0-	-700	-0-	17	1	196	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	5	1	63	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

01	3100	N	3450	-0-	350	1193	117	1	3333	2	Y	-0-					-0-
02	3999	X	2806	-0-	-1193	-0-	96	1	2710	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	114	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3252	-0-	-198	-0-	115	1	3137	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	115	1	3282	2	Y	-0-					-0-
*06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	111	1	3313	2	Y	13	7	1			6
							14	9									

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

01	2449	N	1800	-0-	-649	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	99	1	1910	2	Y	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	96	1	2368	2	Y	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	88	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	93	1	2270	2	Y	-0-					-0-
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	83	1	1995	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	42	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	45	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	37	1	1117	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	62	1	1778	2	Y	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	64	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	Y	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	64	1	1756	2	Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	68	1	2023	2	Y	58	30	1			28
							64	9									

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
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	131	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	110	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	117	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	79	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	2	Y	23	19	1			4
							25	9									

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	11	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	236	-0-	-322	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	40	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	38	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	36	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	35	1	1041	2	Y	19	10	1			9
							21	9									

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	221	1	2617	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	197	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	199	1	2508	2	Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	96	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	118	1	2450	2	Y	-0-					-0-
*06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	139	1	2484	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	19	1			14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	46	1			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	15	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	14	1	406	2	Y	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	237	1	2815	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	214	1	2619	2	Y	21	16	1			9
							23	9									
03	3162	X	2815	-0-	-347	-0-	205	1	2579	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
04	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	140	1	2567	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
05	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	126	1	2598	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	160	1	2857	2	Y	-0-	4	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	62	1	1763	2	Y	46	45	1			18
							51	9									
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1585	2	Y	44	43	1			19
							48	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	61	1	1686	2	Y	46	49	1			16
							51	9									
04	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	56	1	1537	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	57	1	1611	2	Y	41	40	1			17
							45	9									
06	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	46	1	1384	2	Y	15	25	1			7
							17	9									

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	951	-0-	-382	-0-	32	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	668	-0-	-262	-0-	23	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	Y	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	27	1	823	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	85	1	1005	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1024	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	986	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	33	1	609	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
05	1054	N	643	-0-	-411	-0-	29	1	601	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	1020	N	629	-0-	-391	-0-	33	1	596	2	Y	-0-	2	1			-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
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	149	1	1770	2	Y	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	123	1	1543	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	83	1	1534	2	Y	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	83	1	1489	2	Y	25	21	1			4
							28	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2263	N	1653	-0-	-610	-0-	55	1	1583	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	51	1	1432	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	56	1	1568	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	55	1	1509	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	57	1	1619	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	58	1	1743	2	Y	-0-	5	1			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

01	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	107	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	88	1	2170	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1466	-0-	-694	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	80	1	1970	2	Y	-0-					-0-
*06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	2	Y	10	7	1			3
							11	9									

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

01	4216	X	3330	-0-	-886	-0-	257	1	3050	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	238	1	2908	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	242	1	3046	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	173	1	3586	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
*06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	230	1	4117	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

01	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	141	1	2804	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2480	-0-	-572	-0-	122	1	2358	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2742	-0-	-637	-0-	107	1	2635	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2736	-0-	-384	-0-	108	1	2628	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	96	1	2363	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2216	-0-	-634	-0-	89	1	2127	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	59	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	56	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1280	-0-	-400	-0-	45	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	46	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	80	1	2399	2	Y	11	6	1			5
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	41	1	1158	2	Y	86	82	1			34
							95	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	34	1	971	2	Y	76	77	1			33
							84	9									
03	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	39	1	1071	2	Y	81	85	1			29
							89	9									
04	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	36	1	972	2	Y	58	65	1			22
							64	9									
05	1209	N	977	-0-	-232	-0-	31	1	874	2	Y	65	60	1			27
							72	9									
06	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	32	1	972	2	Y	-0-	27	1			-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	120	1	3412	2	Y	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	114	1	3219	2	Y	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	130	1	3608	2	Y	-0-					-0-
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	63	1	1871	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2363	-0-	-210	-0-	111	1	2211	2	Y	37	42	1			3
							41	9									
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	102	1	1970	2	Y	30	20	1			13
							33	9									
03	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	83	1	2036	2	Y	31	38	1			6
							34	9									
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	87	1	2109	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	85	1	2082	2	Y	25	28	1			2
							28	9									
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	87	1	2091	2	Y	25	20	1			7
							28	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	75	1	2133	2	Y	54	54	1			21
							59	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	68	1	1913	2	Y	52	51	1			22
							57	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	75	1	2086	2	Y	54	57	1			19
							59	9									
04	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	61	1	1666	2	Y	51	51	1			19
							56	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	83	1	2373	2	Y	49	48	1			20
							54	9									
*06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	82	1	2451	2	Y	30	36	1			14
							33	9									

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
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	64	1	1815	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3104	-0-	304	304	106	1	2998	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2885	-0-	-215	89	100	1	2785	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3246	-0-	246	335	115	1	3131	2	Y	-0-					-0-
05	3576	X	3241	-0-	-335	-0-	110	1	3131	2	Y	-0-					-0-
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	106	1	3167	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	159	1	1886	2	Y	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	135	1	1654	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1335	-0-	-742	-0-	98	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1279	-0-	-701	-0-	66	1	1213	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1347	-0-	-637	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	59 78	1 9	1672	2	Y	71	68	1			28
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	53 75	1 9	1503	2	Y	68	67	1			29
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	55 78	1 9	1517	2	Y	71	75	1			25
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	53 69	1 9	1455	2	Y	63	65	1			23
05	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	51 69	1 9	1439	2	Y	63	60	1			26
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	39 62	1 9	1157	2	Y	56	55	1			27

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	3100	N	1599	-0-	-1501	1864	54	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1433	-0-	-1367	497	49	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	2067	N	1570	-0-	-497	-0-	55	1	1515	2	Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	56	1	1522	2	Y	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	2	Y	-0-					-0-
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	55	1	1641	2	Y	14	7	1			7
							15	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 182296 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10903 - 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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	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
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	9	5	1			4
							10	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	335	2	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		33	-0-	33	368	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	368	X	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	2901	N	2624	-0-	-277	-0-	89	1	2535	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2267	-0-	-841	-0-	77	1	2190	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2165	-0-	-1276	-0-	75	1	2090	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2090	-0-	-1030	-0-	74	1	2016	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	1434	-0-	-1387	-0-	49	1	1385	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1251	-0-	-1299	-0-	40	1	1211	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	48	1	1374	2	Y	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	85	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	61	1	1651	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	34	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1133	-0-	-667	-0-	35	1	1046	2	Y	47	25	1			22
							52	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	68	1	1928	2	Y	84	82	1			33
							92	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	66	1	1867	2	Y	75	76	1			32
							83	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	72	1	1996	2	Y	84	86	1			30
							92	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	67	1	1826	2	Y	78	79	1			29
							86	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	69	1	1960	2	Y	76	74	1			31
							84	9									
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	2	Y	-0-	31	1			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	297	1	1801	2	Y	34	42	1			9
							37	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	188	1	1131	2	Y	25	17	1			17
							28	9									
03	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	172	1	1064	2	Y	18	29	1			6
							20	9									
04	1440	N	985	-0-	-455	-0-	118	1	844	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	175	1	1254	2	Y	21	13	1			12
							23	9									
06	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	135	1	904	2	Y	9	13	1			8
							10	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
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	221	1	2616	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2358	-0-	-302	-0-	178	1	2180	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	166	1	2085	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2476	-0-	-284	-0-	128	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	1963	-0-	-889	-0-	91	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2607	-0-	-153	-0-	138	1	2469	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
01	2790	X	1937	-0-	-853	-0-	151	1	1786	2	Y	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	146	1	1785	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	140	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	117	1	2157	2	Y	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2115	2	Y	-0-					-0-
*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	120	1	2152	2	Y	23	19	1			4
							25	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		16	-0-	16	92	1	1	12	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					Y	32	26	1			7
04	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	23	27	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	1			4
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	2	26	9	Y	24	24	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	111	1	2198	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2232	-0-	-316	-0-	110	1	2122	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1992	-0-	-860	-0-	78	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1765	-0-	-995	-0-	70	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	84	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2325	-0-	-75	-0-	93	1	2232	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	64	1	1813	2	Y	51	50	1			20
							56	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	2	Y	48	47	1			21
							53	9									
03	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	55	1	1531	2	Y	50	53	1			18
							55	9									
04	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	60	1	1644	2	Y	45	46	1			17
							50	9									
05	1984	N	1409	-0-	-575	-0-	46	1	1312	2	Y	46	44	1			19
							51	9									
06	1590	N	1193	-0-	-397	-0-	37	1	1120	2	Y	33	36	1			16
							36	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	137	1	2725	2	Y	18	21	1			1
							20	9									
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2306	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	114	1	2814	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	112	1	2719	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	109	1	2659	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	104	1	2500	2	Y	-0-	1	1			-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189243 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10693 - 10868

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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	593	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	170	1	2013	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	153	1	1869	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	179	1	2257	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	85	1	1765	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	104	1	1854	2	Y	-0-	2	1			-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
01	3926	X	3264	-0-	-662	-0-	109	1	3121	2	Y	31	30	1			12
							34	9									
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	97	1	2756	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
03	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	107	1	2973	2	Y	31	32	1			11
							34	9									
04	3390	X	2968	-0-	-422	-0-	104	1	2834	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
05	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	101	1	2879	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
06	3150	X	2515	-0-	-635	-0-	80	1	2406	2	Y	26	25	1			12
							29	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	55	1	1561	2	Y	121	118	1			48
							133	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	113	112	1			49
							124	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	Y	123	127	1	2	8	43
							135	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	56	1	1532	2	Y	112	113	1			42
							123	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	53	1	1518	2	Y	109	106	1			45
							120	9									
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	49	1	1468	2	Y	1	45	1	1	8	-0-
							1	9									

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
01	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	141	1	2802	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
02	2828	X	2674	-0-	-154	-0-	131	1	2528	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
03	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	110	1	2695	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	2910	X	2855	-0-	-55	-0-	112	1	2730	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	106	1	2585	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	2880	X	2566	-0-	-314	-0-	100	1	2408	2	Y	53	40	1			14
							58	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	116	1	2292	2	Y	35	39	1			3
							39	9									
02	2660	X	2284	-0-	-376	-0-	111	1	2141	2	Y	29	19	1			13
							32	9									
03	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	98	1	2408	2	Y	31	38	1			6
							34	9									
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2484	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
05	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	94	1	2291	2	Y	24	27	1			2
							26	9									
06	2460	X	2015	-0-	-445	-0-	81	1	1934	2	Y	-0-	2	1			-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
01	2108	X	2056	-0-	-52	-0-	70	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1833	-0-	-323	-0-	63	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	78	1	2153	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1909	-0-	-401	-0-	68	1	1841	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2064	-0-	-323	-0-	70	1	1994	2	Y	-0-					-0-
*06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	70	1	2097	2	Y	65	34	1			31
							72	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
01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	42	1	1198	2	Y	175	175	1			69
							193	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	Y	172	167	1			74
							189	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1112	2	Y	183	192	1			65
							201	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	40	1	1093	2	Y	161	166	1			60
							177	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	Y	161	155	1			66
							177	9									
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	45	1	1354	2	Y	-0-	66	1			-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	76	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	67	1	1859	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1437	-0-	-723	-0-	51	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1523	-0-	-647	-0-	52	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	44	1	1315	2	Y	19	10	1			9
							21	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	106	1	2104	2	Y	17	20	1			1
							19	9									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	102	1	1974	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	91	1	2232	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	91	1	2211	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	86	1	2104	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	84	1	2021	2	Y	27	21	1			7
							30	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	129	1	2553	2	Y	38	43	1			3
							42	9									
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	126	1	2445	2	Y	32	21	1			14
							35	9									
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	119	1	2919	2	Y	33	41	1			6
							36	9									
04	3000	N	3012	-0-	12	12	118	1	2861	2	Y	30	31	1			5
							33	9									
05	2964	N	2952	-0-	-12	-0-	115	1	2807	2	Y	27	30	1			2
							30	9									
*06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	114	1	2726	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

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
01	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	68	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	61	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	60	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	-0-					-0-
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	87	1	1682	2	Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	87	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	94	1	2285	2	Y	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	88	1	2151	2	Y	-0-					-0-
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	2	Y	63	46	1			17
							69	9									

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
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	2	18	9	Y	16	9	1			7
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-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
01	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	81	1	2301	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	68	1	1930	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	66	1	1823	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	82	1	2226	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	67	1	1911	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
*06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	81	1	2425	2	Y	19	15	1			9
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	76	1	2161	2	Y	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	61	1	1691	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1443	-0-	-657	-0-	51	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1280	-0-	-859	-0-	43	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	66	1	1989	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

01	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	80	1	1592	2	Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	62	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	63	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	61	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	Y	53	39	1			14
							58	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	133	1	2646	2	Y	68	78	1			5
							75	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	121	1	2333	2	Y	58	38	1			25
							64	9									
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	110	1	2710	2	Y	62	75	1			12
							68	9									
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	108	1	2623	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2423	2	Y	50	55	1			4
							55	9									
*06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	100	1	2387	2	Y	49	40	1			13
							54	9									

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

01	1736	N	677	-0-	-1059	-0-	22	1	622	2	Y	30	31	1			12
							33	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
03	1488	N	429	-0-	-1059	-0-	14	1	379	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
04	660	N	369	-0-	-291	-0-	12	1	337	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	70	1	2093	2	Y	-0-	11	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	71	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	64	1	1806	2	Y	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	65	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	70	1	1919	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	68	1	1942	2	Y	-0-					-0-
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	63	1	1894	2	Y	55	29	1			26
							61	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	154	1	3055	2	Y	67	76	1			5
							74	9									
02	3332	X	2822	-0-	-510	-0-	136	1	2623	2	Y	57	37	1			25
							63	9									
03	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	130	1	3207	2	Y	59	73	1			11
							65	9									
04	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	136	1	3314	2	Y	53	55	1			9
							58	9									
05	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	122	1	2993	2	Y	49	54	1			4
							54	9									
06	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	120	1	2870	2	Y	-0-	4	1			-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	43	1	1228	2	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	38	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	43	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	2	Y	47	25	1			22
							52	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	165	1	1962	2	Y	58	63	1			11
							64	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	148	1	1813	2	Y	63	48	1			26
							69	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	161	1	2032	2	Y	88	95	1			19
							97	9									
04	2130	N	2126	-0-	-4	-0-	106	1	1947	2	Y	66	77	1			8
							73	9									
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	98	1	2023	2	Y	66	62	1			12
							73	9									
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	106	1	1889	2	Y	6	17	1			1
							7	9									

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	74	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	68	1	1929	2	Y	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	70	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1817	-0-	-384	-0-	62	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	59	1	1753	2	Y	21	11	1			10
							23	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

01	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	131	1	1554	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	118	1	1441	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
03	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	117	1	1467	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	79	1	1444	2	Y	16	19	1			2
							18	9									
05	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	70	1	1452	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	Y	-0-	3	1			-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	396	1	2404	2	Y	81	97	1			18
							89	9									
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	366	1	2196	2	Y	88	57	1			49
							97	9									
03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	403	1	2492	2	Y	98	120	1			27
							108	9									
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	332	1	2369	2	Y	100	110	1			17
							110	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	320	1	2290	2	Y	76	65	1			28
							84	9									
*06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	332	1	2231	2	Y	28	36	1			20
							31	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	35	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	36	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	46	1	1374	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	79	1	2244	2	Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	2	Y	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	Y	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	74	1	2022	2	Y	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	77	1	2203	2	Y	-0-					-0-
*06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	89	1	2650	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	2	Y	43	35	1			17
							47	9									
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	40	1	1125	2	Y	41	40	1			18
							45	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	Y	42	45	1			15
							46	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	51	1	1387	2	Y	40	40	1			15
							44	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	49	1	1404	2	Y	39	38	1			16
							43	9									
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	2	Y	-0-	16	1			-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	203	1	2407	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	180	1	2200	2	Y	-0-					-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	203	1	2552	2	Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	133	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	126	1	2606	2	Y	-0-					-0-
*06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	132	1	2359	2	Y	74	61	1			13
							81	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
01	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	127	1	1511	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	122	1	1487	2	Y	27	21	1			11
							30	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	121	1	1522	2	Y	38	41	1			8
							42	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	84	1	1552	2	Y	28	33	1			3
							31	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
06	1620	N	662	-0-	-958	-0-	33	1	585	2	Y	40	38	1			7
							44	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
01	2139	X	2020	-0-	-119	-0-	157	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	162	1	1980	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	959	-0-	-994	-0-	71	1	888	2	Y	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	102	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	122	1	2185	2	Y	10	8	1			2
							11	9									

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
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	165	1	1958	2	Y	27	30	1			5
							30	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	157	1	1921	2	Y	30	23	1			12
							33	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	143	1	1800	2	Y	42	45	1			9
							46	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	103	1	1891	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1962	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2005	2	Y	10	14	1			2
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	387	1	2344	2	Y	73	88	1			17
							80	9									
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	359	1	2155	2	Y	79	50	1			46
							87	9									
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	391	1	2418	2	Y	85	107	1			24
							94	9									
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	332	1	2372	2	Y	92	100	1			16
							101	9									
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	334	1	2390	2	Y	72	60	1			28
							79	9									
*06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	364	1	2448	2	Y	41	46	1			23
							45	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	193	1	2283	2	Y	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	176	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	164	1	2068	2	Y	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	120	1	2205	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1845	-0-	-356	-0-	85	1	1760	2	Y	-0-					-0-
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	116	1	2076	2	Y	13	11	1			2
							14	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

01	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	63	1	1807	2	Y	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	59	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	67	1	1850	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	62	1	1700	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	62	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	63	1	1876	2	Y	31	16	1			15
							34	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

01	3100	N	1859	-0-	-1241	6656	143	1	1698	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	2800	N	1889	-0-	-911	5745	141	1	1729	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
03	3100	N	2075	-0-	-1025	4720	151	1	1899	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
04	3000	N	1991	-0-	-1009	3711	102	1	1870	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
05	3100	N	2016	-0-	-1084	2627	92	1	1905	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
*06	3000	N	1925	-0-	-1075	1552	101	1	1810	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	187	1	2221	2	Y	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	2018	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	171	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	118	1	2178	2	Y	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	121	1	2173	2	Y	23	19	1			4
							25	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	50	1	1413	2	Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	50	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1192	-0-	-606	-0-	41	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	55	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	1331	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	107	1	2132	2	Y	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	100	1	1932	2	Y	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	90	1	2214	2	Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	83	1	2031	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	525	-0-	-1695	-0-	21	1	504	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	58	1	1659	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	53	1	1485	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1551	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
01	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	140	1	1656	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1516	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1637	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	88	1	1612	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1519	N	923	-0-	-596	-0-	42	1	875	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1470	N	799	-0-	-671	-0-	42	1	757	2	Y	-0-	1	1			-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
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	162	1	1917	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	137	1	1679	2	Y	31	23	1			13
							34	9									
03	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	156	1	1958	2	Y	42	46	1			9
							46	9									
04	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	103	1	1899	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	88	1	1815	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
06	2100	N	1794	-0-	-306	-0-	95	1	1696	2	Y	3	8	1			1
							3	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2232	N	1228	-0-	-1004	-0-	95	1	1123	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2408	X	434	-0-	-1974	-0-	32	1	396	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2232	X	193	-0-	-2039	-0-	14	1	173	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	2040	X	2001	-0-	-39	-0-	103	1	1888	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	134	1	2780	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	172	1	3067	2	Y	-0-	2	1			-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	198	1	2351	2	Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	153	1	1872	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1182	-0-	-1298	-0-	87	1	1095	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1455	-0-	-945	-0-	75	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	605	-0-	-1627	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	434	-0-	-706	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	227	1	2686	2	Y	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	214	1	2611	2	Y	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	207	1	2603	2	Y	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	135	1	2490	2	Y	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2528	2	Y	-0-					-0-
*06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	140	1	2506	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

01	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	127	1	1508	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	114	1	1396	2	Y	19	15	1			8
							21	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	125	1	1574	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	85	1	1564	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	76	1	1573	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	112	1	3203	2	Y	33	33	1			13
							36	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	100	1	2827	2	Y	32	31	1			14
							35	9									
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	2970	2	Y	33	35	1			12
							36	9									
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	100	1	2736	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	97	1	2751	2	Y	29	29	1			12
							32	9									
*06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	93	1	2796	2	Y	4	14	1			2
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	284	1	1723	2	Y	37	43	1			9
							41	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	185	1	1113	2	Y	30	20	1			19
							33	9									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	233	1	1442	2	Y	32	41	1			10
							35	9									
04	1980	N	1443	-0-	-537	-0-	172	1	1230	2	Y	37	40	1			7
							41	9									
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	166	1	1186	2	Y	25	20	1			12
							28	9									
*06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	234	1	1571	2	Y	180	150	1			42
							198	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
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	180	1	2139	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	145	1	1773	2	Y	25	19	1			10
							28	9									
03	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	164	1	2057	2	Y	36	38	1			8
							40	9									
04	2280	N	1632	-0-	-648	-0-	83	1	1521	2	Y	25	30	1			3
							28	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	104	1	2150	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	123	1	2203	2	Y	32	31	1			6
							35	9									

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
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	239	1	2838	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	218	1	2668	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	232	1	2920	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	151	1	2783	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	136	1	2808	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	152	1	2714	2	Y	-0-	2	1			-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
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	Y	41	41	1			16
							45	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	Y	44	41	1			19
							48	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	32	1	889	2	Y	46	49	1			16
							51	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	41	40	1			17
							45	9									
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	24	1	717	2	Y	16	25	1			8
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	77	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	70	1	1967	2	Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	2024	2	Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	72	1	1949	2	Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	2	Y	-0-					-0-
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	69	1	2079	2	Y	25	13	1			12
							28	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	35	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	40	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	34	1	969	2	Y	-0-					-0-
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	2	Y	11	6	1			5
							12	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	89	1	2549	2	Y	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	81	1	2295	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	87	1	2423	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	84	1	2286	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	82	1	2328	2	Y	-0-					-0-
*06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	83	1	2472	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	72	1	2042	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	71	1	1943	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1	1977	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	64	1	1919	2	Y	-0-	7	1			-0-

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	74	1	2065	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	82	1	2236	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1658	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	2	Y	14	12	1			7
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	82 105	1 9	2328	2	Y	95	92	1			38
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	70 96	1 9	1973	2	Y	87	87	1			38
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	85 105	1 9	2366	2	Y	95	99	1			34
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	72 94	1 9	1973	2	Y	85	87	1			32
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	73 94	1 9	2069	2	Y	85	82	1			35
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	68 33	1 9	2022	2	Y	30	51	1			14

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	64	1	1775	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1477	-0-	-503	-0-	52	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	59	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	60 97	1 9	1803	2	Y	88	46	1			42

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
01	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	64	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	Y	-0-					-0-
*03	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	61	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	60	1	1643	2	Y	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1732	2	Y	-0-					-0-
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	57 17	1 9	1712	2	Y	15	8	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
01	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	127 44	1 9	2519	2	Y	40	46	1			3
02	2436	X	2210	-0-	-226	-0-	107 39	1 9	2064	2	Y	35	23	1			15
03	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	102 39	1 9	2502	2	Y	35	43	1			7
04	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	98 36	1 9	2389	2	Y	33	34	1			6
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	100 33	1 9	2448	2	Y	30	34	1			2
06	2550	N	2409	-0-	-141	-0-	96	1	2313	2	Y	-0-	2	1			-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
01	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	88 47	1 9	2519	2	Y	43	42	1			17
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	82 43	1 9	2305	2	Y	39	39	1			17
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	89 47	1 9	2464	2	Y	43	45	1			15
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	100 44	1 9	2732	2	Y	40	40	1			15
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	83 42	1 9	2370	2	Y	38	37	1			16
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	83	1	2484	2	Y	-0-	16	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1488	N	96	-0-	-1392	-0-	12	1	74	2	Y	9	31	1			2
							10	9									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	1			3
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	31	27	1			7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	150	1	1773	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	99	1	1212	2	Y	21	16	1			9
							23	9									
03	1767	N	1359	-0-	-408	-0-	98	1	1231	2	Y	27	30	1			6
							30	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1684	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	88	1	1580	2	Y	13	15	1			2
							14	9									

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
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	157	1	1865	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	129	1	1617	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	79	1	1457	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	83	1	1477	2	Y	-0-	4	1			-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
01	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	199	1	2355	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	176	1	2148	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2214	-0-	-390	-0-	163	1	2051	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	125	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	108	1	2239	2	Y	-0-					-0-
*06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	128	1	2287	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	86	1	2452	2	Y	36	35	1			14
							40	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	74	1	2078	2	Y	34	33	1			15
							37	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	80	1	2219	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	79	1	2147	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	78	1	2219	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	76	1	2279	2	Y	17	22	1			8
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	65	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	57	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	65	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	63	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	60	1	1719	2	Y	-0-					-0-
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	59	1	1775	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

01	3048	X	2932	-0-	-116	-0-	139	1	2765	2	Y	25	28	1			2
							28	9									
02	2688	X	2652	-0-	-36	-0-	129	1	2500	2	Y	21	14	1			9
							23	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	116	1	2848	2	Y	22	27	1			4
							24	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2783	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	110	1	2696	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
06	2880	X	2788	-0-	-92	-0-	109	1	2611	2	Y	62	47	1			16
							68	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	163	1	1936	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	147	1	1792	2	Y	22	17	1			9
							24	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	160	1	2013	2	Y	32	34	1			7
							35	9									
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	108	1	1990	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2008	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	107	1	1907	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

01	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	91	1	1801	2	Y	73	82	1			6
							80	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	60	40	1			26
							66	9									
03	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	76	1	1868	2	Y	65	79	1			12
							72	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	74	1	1801	2	Y	57	59	1			10
							63	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1891	2	Y	52	58	1			4
							57	9									
06	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	74	1	1775	2	Y	48	39	1			13
							53	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	81	1	2304	2	Y	41	40	1			16
							45	9									
02	2632	X	2527	-0-	-105	-0-	85	1	2398	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	Y	43	45	1			15
							47	9									
04	2340	N	1886	-0-	-454	-0-	65	1	1782	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
05	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	86	1	2444	2	Y	39	36	1			16
							43	9									
*06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	84	1	2521	2	Y	6	19	1			3
							7	9									

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	69	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	62	1	1745	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	69	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	67	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	59	1	1766	2	Y	74	39	1			35
							81	9									

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
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	66	1	1877	2	Y	97	96	1			38
							107	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	2	Y	93	91	1			40
							102	9									
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	67	1	1852	2	Y	97	102	1			35
							107	9									
04	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	62	1	1691	2	Y	90	91	1			34
							99	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	87	85	1			36
							96	9									
*06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	62	1	1843	2	Y	69	72	1			33
							76	9									

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
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	197	1	3910	2	Y	86	98	1			7
							95	9									
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	189	1	3657	2	Y	73	48	1			32
							80	9									
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	170	1	4194	2	Y	77	94	1			15
							85	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	174	1	4237	2	Y	67	70	1			12
							74	9									
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	176	1	4304	2	Y	62	69	1			5
							68	9									
*06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	175	1	4185	2	Y	12	14	1			3
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	71	1	2035	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1921	-0-	-179	-0-	66	1	1855	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	78	1	2179	2	Y	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	89	1	2422	2	Y	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	99	1	2820	2	Y	-0-					-0-
*06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	82	1	2464	2	Y	35	18	1			17
							39	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	135	1	3863	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3735	-0-	-269	-0-	128	1	3607	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	133	1	3685	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	136	1	3717	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	131	1	3728	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	120	1	3594	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	33	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	32	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	40	1	1211	2	Y	48	25	1			23
							53	9									

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	90	1	2556	2	Y	62	61	1			24
							68	9									
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	2	Y	58	57	1			25
							64	9									
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	87	1	2417	2	Y	62	65	1			22
							68	9									
04	2640	N	2402	-0-	-238	-0-	83	1	2256	2	Y	57	58	1			21
							63	9									
05	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	80	1	2287	2	Y	56	54	1			23
							62	9									
*06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	80	1	2401	2	Y	37	42	1			18
							41	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	125	1	3579	2	Y	65	64	1			25
							72	9									
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	111	1	3136	2	Y	61	60	1			26
							67	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	121	1	3367	2	Y	65	68	1			23
							72	9									
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	114	1	3109	2	Y	60	61	1			22
							66	9									
05	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	102	1	2913	2	Y	59	57	1			24
							65	9									
*06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	110	1	3280	2	Y	-0-	24	1			-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	563	1	3413	2	Y	107	130	1			24
							118	9									
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	529	1	3177	2	Y	118	74	1			68
							130	9									
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	556	1	3439	2	Y	121	155	1			34
							133	9									
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	482	1	3442	2	Y	135	146	1			23
							149	9									
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	491	1	3513	2	Y	106	88	1			41
							117	9									
*06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	562	1	3778	2	Y	57	63	1			35
							63	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	62	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	58	1	1749	2	Y	9	5	1			4
							10	9									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	78	1	2231	2	Y	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	72	1	2026	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	79	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	76	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	76	1	2172	2	Y	-0-					-0-
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	2	Y	21	11	1			10
							23	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	208	1	2461	2	Y	38	42	1			7
							42	9									
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	187	1	2288	2	Y	42	32	1			17
							46	9									
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	202	1	2545	2	Y	59	63	1			13
							65	9									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	136	1	2502	2	Y	43	51	1			5
							47	9									
05	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	121	1	2503	2	Y	43	40	1			8
							47	9									
06	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	142	1	2543	2	Y	-0-	8	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	102	1	2923	2	Y	46	47	1			18
							51	9									
02	2968	X	2817	-0-	-151	-0-	94	1	2671	2	Y	47	45	1			20
							52	9									
03	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	109	1	3021	2	Y	50	52	1			18
							55	9									
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	101	1	2744	2	Y	45	46	1			17
							50	9									
05	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	102	1	2907	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
*06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	99	1	2976	2	Y	32	35	1			15
							35	9									

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
01	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	86	1	2458	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
02	3024	X	2973	-0-	-51	-0-	100	1	2840	2	Y	30	30	1			13
							33	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	107	1	2965	2	Y	33	34	1			12
							36	9									
04	2910	X	2804	-0-	-106	-0-	98	1	2673	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
05	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	102	1	2899	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	106	1	3159	2	Y	-0-	12	1			-0-

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	73	1	2091	2	Y	41	40	1			16
							45	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	66	1	1878	2	Y	39	38	1			17
							43	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2101	2	Y	41	43	1			15
							45	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2043	2	Y	37	38	1			14
							41	9									
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	75	1	2126	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
*06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	2	Y	38	35	1			18
							42	9									

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
01	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	65	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	60	1	1692	2	Y	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	69	1	1926	2	Y	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	70	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	69	1	2061	2	Y	14	7	1			7
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	54	1	1532	2	Y	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	49	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	55	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	53	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	52	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	48	1	1445	2	Y	15	8	1			7
							17	9									

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
01	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	110	1	3140	2	Y	-0-					-0-
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	96	1	2722	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	87	1	2402	2	Y	-0-					-0-
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	115	1	3143	2	Y	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	100	1	2833	2	Y	-0-					-0-
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	93	1	2784	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	108	1	3085	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2884	-0-	-168	-0-	99	1	2785	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	108	1	2994	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2984	-0-	-256	-0-	106	1	2878	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	105	1	2985	2	Y	-0-					-0-
*06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	102	1	3042	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	51	1	1469	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1399	2	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1327	2	Y	19	21	1			7
							21	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	48	1	1318	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	53	1	1504	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	2	Y	79	49	1			38
							87	9									

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
01	2945	X	2423	-0-	-522	-0-	81	1	2313	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	71	1	2009	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	85	1	2361	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
04	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	77	1	2085	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	75	1	2128	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	76	1	2263	2	Y	30	26	1			14
							33	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	70	1	2007	2	Y	-0-					-0-
*02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	64	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*03	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	69	1	1910	2	Y	-0-					-0-
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	73	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	66	1	1989	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

01	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	71	1	2023	2	Y	30	30	1			12
							33	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	2	Y	30	29	1			13
							33	9									
03	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	71	1	1984	2	Y	30	32	1			11
							33	9									
04	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	70	1	1898	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	67	1	1894	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	64	1	1917	2	Y	32	28	1			15
							35	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

01	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	111	1	3168	2	Y	35	34	1			14
							39	9									
02	2884	X	2679	-0-	-205	-0-	90	1	2553	2	Y	33	33	1			14
							36	9									
03	3906	X	3135	-0-	-771	-0-	108	1	2988	2	Y	35	37	1			12
							39	9									
04	3780	X	2481	-0-	-1299	-0-	87	1	2357	2	Y	34	33	1	1	8	12
							37	9									
05	3906	X	2407	-0-	-1499	-0-	81	1	2292	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	87	1	2591	2	Y	17	22	1			8
							19	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 233055 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10664 - 10764

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

01	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	168	1	1997	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	181	1	2211	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	174	1	2193	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	111	1	2037	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	2449	N	2122	-0-	-327	-0-	98	1	2018	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	2310	N	2120	-0-	-190	-0-	112	1	1998	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	2	Y	25	24	1			10
							28	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1343	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1545	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	54	1	1526	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	58	1	1726	2	Y	71	46	1			34
							78	9									

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
01	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	154	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	137	1	1678	2	Y	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	159	1	2002	2	Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	107	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	Y	-0-					-0-
*06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	96	1	1716	2	Y	14	12	1			2
							15	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
01	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	53	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	48	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	40	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	45	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	47	1	1410	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	202	1	2391	2	Y	37	40	1			7
							41	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	181	1	2210	2	Y	41	31	1			17
							45	9									
03	2666	N	2618	-0-	-48	-0-	188	1	2368	2	Y	56	61	1			12
							62	9									
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	125	1	2295	2	Y	42	49	1			5
							46	9									
05	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	113	1	2329	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	134	1	2404	2	Y	19	23	1			3
							21	9									

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
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1377	2	Y	75	85	1			6
							83	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	64	42	1			28
							70	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	57	1	1399	2	Y	67	82	1			13
							74	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	53	1	1292	2	Y	58	61	1			10
							64	9									
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	52	1	1269	2	Y	54	60	1			4
							59	9									
06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	46	1	1095	2	Y	-0-	4	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	50	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	50	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	54	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	50	1	1363	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	50	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	48	1	1435	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	31	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	32	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	31	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	30	1	858	2	Y	-0-					-0-
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	875	2	Y	15	8	1			7
							17	9									

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
01	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	50	1	1429	2	Y	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1658	2	Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	62	1	1713	2	Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	67	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1298	-0-	-593	-0-	44	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	61	1	1817	2	Y	21	11	1			10
							23	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	2	Y	82	81	1			32
							90	9									
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	62	1	1744	2	Y	78	76	1			34
							86	9									
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	67	1	1863	2	Y	82	87	1			29
							90	9									
04	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	65	1	1771	2	Y	76	77	1			28
							84	9									
05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	63	1	1803	2	Y	75	72	1			31
							83	9									
06	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	61	1	1819	2	Y	-0-	31	1			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	78	1	2232	2	Y	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	72	1	2048	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	75	1	2086	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	79	1	2153	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1857	-0-	-499	-0-	63	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	64	1	1929	2	Y	19	10	1			9
							21	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	3782	X	2560	-0-	-1222	-0-	87	1	2473	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2687	-0-	-729	-0-	92	1	2595	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	113	1	3133	2	Y	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	121	1	3291	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	111	1	3165	2	Y	-0-					-0-
*06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	106	1	3185	2	Y	40	21	1			19
							44	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

01	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	140	1	2783	2	Y	53	61	1			4
							58	9									
02	2688	X	2655	-0-	-33	-0-	128	1	2476	2	Y	46	30	1			20
							51	9									
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	117	1	2878	2	Y	48	59	1			9
							53	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	116	1	2825	2	Y	42	44	1			7
							46	9									
05	2976	X	2563	-0-	-413	-0-	99	1	2422	2	Y	38	42	1			3
							42	9									
06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	105	1	2523	2	Y	-0-	3	1			-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

01	3968	X	3586	-0-	-382	-0-	170	1	3380	2	Y	33	37	1			3
							36	9									
02	3332	X	3291	-0-	-41	-0-	160	1	3101	2	Y	27	18	1			12
							30	9									
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	152	1	3737	2	Y	30	36	1			6
							33	9									
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	141	1	3428	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
05	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	138	1	3376	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
06	3570	X	3470	-0-	-100	-0-	137	1	3291	2	Y	38	30	1			10
							42	9									

SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11393						Y	NO RPT					155
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11393						Y	NO RPT					155
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11393						Y	NO RPT					155
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11393						Y	NO RPT					155
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11393						Y	NO RPT					155
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11393						Y	NO RPT					155

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11398						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11398						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11398						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11398						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11398						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11398						Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278
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
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-

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
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-

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
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

01	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			Y	-0-					2
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	54	2	1	9	Y	1					3
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					4
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					5
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					6
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					6

HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1711	2	9	9	Y	8					12
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	1570	2	19	9	Y	17					29
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8	1	8			36
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1724	2	12	9	Y	11	1	8			46
05	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1715	2	13	9	Y	12					58
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	1678	2			Y	-0-					58

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

01	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	1376	2	6	9	Y	5					9
02	1204	N	1040	-0-	-164	-0-	1028	2	12	9	Y	11					20
03	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	1110	2	7	9	Y	6	1	8			25
04	1350	N	629	-0-	-721	-0-	625	2	4	9	Y	4					29
05	1147	N	621	-0-	-526	-0-	617	2	4	9	Y	4					33
06	1080	N	420	-0-	-660	-0-	420	2			Y	-0-					33

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2190	2	10	9	Y	9					17
02	2044	N	1924	-0-	-120	-0-	1901	2	23	9	Y	21					38
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2203	2	11	9	Y	10	1	8			47
04	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1868	2	12	9	Y	11	1	8			57
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2127	2	15	9	Y	14					71
06	2130	N	1906	-0-	-224	-0-	1906	2			Y	-0-					71

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. 617512
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
01	5115	X	4715	-0-	-400	-0-	355	1	4261	2	N	90	182	1			72
							99	9									
02	4676	X	4585	-0-	-91	-0-	342	1	4157	2	N	78					150
							86	9									
03	5177	X	4375	-0-	-802	-0-	323	1	3997	2	N	50					200
							55	9									
04	5010	X	4597	-0-	-413	-0-	345	1	4150	2	N	93	181	1			112
							102	9									
05	5084	X	4262	-0-	-822	-0-	365	1	3828	2	N	63					175
							69	9									
06	4920	X	4224	-0-	-696	-0-	359	1	3802	2	N	57	172	1			60
							63	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	41	1	97	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. 617512
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

01	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2233	-0-	-1267	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2258	-0-	-1617	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2019	-0-	-1731	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1904	-0-	-1599	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1790	-0-	-1060	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4115	2	70	9	N	64	196	1			175
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45					220
03	6944	X	2834	-0-	-4110	-0-	2770	2	64	9	N	58					278
04	6720	X	2280	-0-	-4440	-0-	2241	2	39	9	N	35	181	1			132
05	6944	X	713	-0-	-6231	-0-	677	2	36	9	N	33					165
06	4050	X	3094	-0-	-956	-0-	3028	2	66	9	N	60					225

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

01	992	X	311	-0-	-681	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	644	X	22	-0-	-622	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-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
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3211	-0-	-1842	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3248	-0-	-1642	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	2357	-0-	-2696	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2616	-0-	-1914	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	929	-0-	-497	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	935	-0-	-297	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	869	-0-	-271	-0-	869	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2448	-0-	-1024	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1716	-0-	-1224	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	884	-0-	-2123	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1185	-0-	-1605	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	500	-0-	-678	-0-	500	2			N	-0-					214
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					214
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					214
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					214
05	2046	X	1505	-0-	-541	-0-	1505	2			N	-0-					214
06	1980	X	1445	-0-	-535	-0-	1445	2			N	-0-	187	1			27

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	269	-0-	-227	-0-	80	1	189	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3331	-0-	-296	-0-	423	1	2780	2	N	116	1	8			160
							128	9									
02	3276	X	3019	-0-	-257	-0-	422	1	2486	2	N	101	164	1			97
							111	9									
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	482	1	2938	2	N	181	173	1			105
							199	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	460	1	2872	2	N	79					184
							87	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	462	1	2846	2	N	60	169	1	1	8	74
							66	9									
06	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	447	1	2666	2	N	75					149
							83	9									

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6918 - 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
01	124	X	107	-0-	-17	-0-	13	1	86	2	N	7					92
							8	9									
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	N	13					105
							14	9									
03	93	X	80	-0-	-13	-0-	8	1	48	2	N	22					127
							24	9									
04	90	X	78	-0-	-12	-0-	7	1	46	2	N	23					150
							25	9									
05	155	X	143	-0-	-12	-0-	8	1	52	2	N	75	178	1			47
							83	9									
06	150	X	80	-0-	-70	-0-	7	1	43	2	N	27					74
							30	9									

GOOCH-GARRETT (RODESSA-LIME) 35735 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
KRANSON, NORMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126282 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6202 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1			62
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					62
03	186	#	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					62
04	180	#	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					62
05	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					62
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					62

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	202	2	7	9	N	6					78
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	4	2	2	9	N	2					80
03	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					80
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	31	2	11	9	N	10					90
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	191	2	11	9	N	10					100
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5					105

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	1	8			138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	173	1	2	8	191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			192
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	84	2	45	9	N	41	1	8			180
02	196	N	4	-0-	-192	-0-	3	2	1	9	N	1					181
03	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					181
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					181
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	218	2	72	9	N	65	1	8			245
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	99	2	166	9	N	151	179	1			217

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

01	3058	R	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					29
02	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					29
03	2573	#	2210	-0-	-363	-0-	2210	2			N	-0-					29
04	2970	#	2521	-0-	-449	-0-	2521	2			N	-0-					29
05	3069	#	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					29
*06	3168	R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					29

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

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

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	309	1	2131	2	N	-0-					47
02	2268	X	1739	-0-	-529	-0-	136	1	1603	2	N	-0-					47
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	90	1	2638	2	N	-0-					47
04	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	168	1	1829	2	N	-0-					47
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	247	1	2364	2	N	-0-					47
06	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	194	1	1917	2	N	-0-					47

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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					82
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					82
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					82
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					82
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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
01	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	158	1	1109	2	N	-0-					38
02	1316	N	1081	-0-	-235	-0-	84	1	997	2	N	-0-					38
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	65	1	1921	2	N	-0-					38
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	147	1	1618	2	N	-0-					38
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	140	1	1363	2	N	-0-					38
06	1920	N	1221	-0-	-699	-0-	111	1	1110	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
01	15500	X	12573	-0-	-2927	-0-	1624	1	10938	2	N	10					165
							11	9									
02	14000	X	10877	-0-	-3123	-0-	873	1	9994	2	N	9					174
							10	9									
03	15500	X	10375	-0-	-5125	-0-	351	1	10017	2	N	6					180
							7	9									
04	13950	X	12267	-0-	-1683	-0-	1057	1	11200	2	N	9					189
							10	9									
05	12586	X	11933	-0-	-653	-0-	1152	1	10772	2	N	8					197
							9	9									
06	12180	X	10985	-0-	-1195	-0-	1029	1	9942	2	N	13					210
							14	9									

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11629	-0-	-957	-0-	1488	1	10132	2	N	8					167
							9	9									
02	11872	X	9901	-0-	-1971	-0-	786	1	9104	2	N	10					177
							11	9									
03	12493	X	8303	-0-	-4190	-0-	279	1	8014	2	N	9					186
							10	9									
04	11640	X	11159	-0-	-481	-0-	952	1	10196	2	N	10					196
							11	9									
05	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	1227	1	11589	2	N	6					202
							7	9									
*06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1183	1	11545	2	N	9					211
							10	9									

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 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
01	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4462	2	7	9	N	6					156
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4400	2	4	9	N	4					160
03	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	4631	2	6	9	N	5					165
04	4530	X	4437	-0-	-93	-0-	4431	2	6	9	N	5					170
05	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4457	2	7	9	N	6					176
06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	4266	2	6	9	N	5					181

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

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

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

01	1240	N	843	-0-	-397	-0-	60	1	751	3	N	29					73
							32	9									
02	1456	N	1063	-0-	-393	-0-	96	1	931	3	N	33					106
							36	9									
*03	1023	N	736	-0-	-287	-0-	73	1	657	3	N	5					111
							6	9									
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	N	6					117
							7	9									
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	133	1	1136	3	N	6					123
							7	9									
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	3	N	-0-					123

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	336	1	1758	3	N	52	1	8			190
							57	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	324	1	1576	3	N	49					239
							54	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	285	1	1863	2	N	34	190	1	4	8	79
							37	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	359	1	1807	3	N	51	1	8			129
							56	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	365	1	1884	3	N	51					180
							56	9									
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	359	1	1780	2	N	46	1	8			225
							51	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
BRADEN, CLARENCE C. WELL #: 1 C RRCID -> 038397 COMPL. DATE 10/06/1964 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 6388

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

GREENVILLE, N. (COTTON VALLEY) 36760 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SANDERS, LORENZO WELL #: RRCID -> 081506 COMPL. DATE 12/09/1978 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10737 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2010

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

01	3813	#	3247	-0-	-566	-0-	191	1	3056	2	N	-0-					-0-
02	3416	#	2874	-0-	-542	-0-	160	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3720	#	2931	-0-	-789	-0-	167	1	2764	2	N	-0-					-0-
04	3300	#	2656	-0-	-644	-0-	146	1	2510	2	N	-0-					-0-
05	3348	#	3190	-0-	-158	-0-	173	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	3150	#	2963	-0-	-187	-0-	170	1	2793	2	N	-0-					-0-

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 130842 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8966 - 9048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

01	6107	#	5910	-0-	-197	-0-	5829	3	81	9	N	74	183	1			55
02	5516	#	5276	-0-	-240	-0-	5202	3	74	9	N	67					122
03	6107	#	6006	-0-	-101	-0-	5921	3	85	9	N	77					199
04	5939	R	5939	-0-	-0-	-0-	5878	3	61	9	N	55	189	1			65
05	6186	R	6186	-0-	-0-	-0-	6112	3	74	9	N	67					132
*06	5884	R	5884	-0-	-0-	-0-	5821	3	63	9	N	57					189

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

01	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	103	1	4206	3	Y	100	100	0			3
							110	9									
02	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	78	1	3997	3	Y	98	98	0			3
							108	9									
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	108	1	3975	3	Y	154	153	0			4
							169	9									
04	4470	X	3738	-0-	-732	-0-	109	1	3509	3	Y	109	110	0			3
							120	9									
05	4619	X	2597	-0-	-2022	-0-	55	1	2439	3	Y	94	94	0			3
							103	9									
06	4890	X	2592	-0-	-2298	-0-	55	1	2451	3	Y	78	78	0			3
							86	9									

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

BASA RESOURCES, INC. 053974
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
01	2790	#	2461	-0-	-329	-0-	53	1	2408	2	N	-0-					194
02	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2467	2	53	9	N	48	197	1			45
03	2883	#	2818	-0-	-65	-0-	2796	2	22	9	N	20					65
04	2790	#	2471	-0-	-319	-0-	336	1	2132	2	N	3					68
							3	9									
05	2883	#	2494	-0-	-389	-0-	505	1	1989	2	N	-0-					68
06	2730	#	1916	-0-	-814	-0-	1892	2	24	9	N	22					90

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 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
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	32	1	1393	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
02	952	N	802	-0-	-150	-0-	14	1	715	3	Y	66	66	0			2
							73	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	3	Y	104	103	0			3
							114	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	3	Y	73	74	0			2
							80	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
06	1020	N	796	-0-	-224	-0-	16	1	723	3	Y	52	52	0			2
							57	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1759	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	37	1	1939	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	45	1	1678	3	Y	88	88	0			2
							97	9									
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	53	1	1711	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
05	2263	N	1850	-0-	-413	-0-	40	1	1752	3	Y	53	54	0			1
							58	9									
06	2160	N	1638	-0-	-522	-0-	33	1	1555	3	Y	45	45	0			1
							50	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
NESBITT, W. T. ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087675 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10063 - 10277

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

01	1860	X	1511	-0-	-349	-0-	1501	2	10	9	N	9	5	8			54
02	1596	N	1356	-0-	-240	-0-	1348	2	8	9	N	7	1	8			60
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1620	2	29	9	N	26	55	1	2	8	29
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2					31
05	1488	N	469	-0-	-1019	-0-	469	2			N	-0-					31
06	1590	N	246	-0-	-1344	-0-	244	2	2	9	N	2	2	8			31

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

01	1891	X	1604	-0-	-287	-0-	1591	2	13	9	N	12	4	8			68
02	1568	N	1531	-0-	-37	-0-	1522	2	9	9	N	8	2	8			74
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1691	2	10	9	N	9	2	8			81
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	N	17					98
05	1705	N	265	-0-	-1440	-0-	265	2			N	-0-					98
06	1650	N	583	-0-	-1067	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			98

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			180
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4794	2	11	9	N	10	10	8			180
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10523	2	117	9	N	106	162	1	3	8	121
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2765	2	65	9	N	59	131	1			49
*06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4807	2	140	9	N	127	11	8			165

DAVIS, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

01	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	1730	2	12	9	N	11	3	8			67
02	1764	N	1635	-0-	-129	-0-	1628	2	7	9	N	6					73
03	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	1723	2	57	9	N	52	94	1	2	8	29
04	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1610	2	6	9	N	5	1	8			33
05	1798	N	527	-0-	-1271	-0-	527	2			N	-0-					33
06	1710	N	1132	-0-	-578	-0-	1131	2	1	9	N	1	1	8			33

DAVIS, GLADYS WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

01	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3107	2	15	9	Y	14	10	8			30
02	3024	X	2880	-0-	-144	-0-	2867	2	13	9	Y	12	5	8			37
03	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	2997	2	11	9	Y	10	4	8			43
04	3240	X	2806	-0-	-434	-0-	2776	2	30	9	Y	27					70
05	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	2657	2	15	9	Y	14	59	1			25
06	3090	X	2017	-0-	-1073	-0-	2006	2	11	9	Y	10	8	8			27

DAVIS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

01	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1811	2	6	9	Y	5					18
02	1568	N	1511	-0-	-57	-0-	1503	2	8	9	Y	7					25
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	5					30
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1772	2	30	9	Y	27					57
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14	48	1			23
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	Y	3					26

DAVIS, GLADYS WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	Y	5	5	8			25
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1435	2	4	9	Y	4	3	8			26
03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1529	2	4	9	Y	4	2	8			28
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1436	2	19	9	Y	17					45
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1602	2	35	9	Y	32	70	1			7
06	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	1261	2	9	9	Y	8	8	8			7

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

01	2542	X	1722	-0-	-820	-0-	1713	2	9	9	N	8	7	8			38
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2320	2	14	9	N	13	6	8			45
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2396	2	6	9	N	5	3	8			47
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2327	2	40	9	N	36	3	8			80
05	2449	N	445	-0-	-2004	-0-	381	2	64	9	N	58	123	1			15
06	2310	N	1039	-0-	-1271	-0-	1009	2	30	9	N	27	4	8			38

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 10008

01	1550	X	778	-0-	-772	-0-	768	2	10	9	N	9	6	8			71
02	980	N	732	-0-	-248	-0-	712	2	20	9	N	18	3	8			86
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			86
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	731	2	2	9	N	2					88
05	806	N	128	-0-	-678	-0-	122	2	6	9	N	5					93
06	720	N	503	-0-	-217	-0-	499	2	4	9	N	4	4	8			93

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

DAVIS, GLADYS WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

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

DAVIS, GLADYS WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	362	2	13	9	N	12	3	8			49
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1841	2	29	9	N	26	4	8			71
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					74
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	N	4	2	8			76

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

01	2356	X	2112	-0-	-244	-0-	2099	2	13	9	N	12	3	8			28
02	2100	X	2043	-0-	-57	-0-	2026	2	17	9	N	15					43
03	2294	X	2218	-0-	-76	-0-	2214	2	4	9	N	4					47
04	2220	X	2170	-0-	-50	-0-	2161	2	9	9	N	8	1	8			54
05	2263	X	350	-0-	-1913	-0-	350	2			N	-0-					54
06	2190	X	2010	-0-	-180	-0-	1997	2	13	9	N	12	1	8			65

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

01	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	2652	2	9	9	N	8	2	8			69
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10	9	N	9	1	8			77
03	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	2264	2	4	9	N	4					81
04	2580	X	2480	-0-	-100	-0-	2471	2	9	9	N	8					89
05	2728	X	492	-0-	-2236	-0-	456	2	36	9	N	33	94	1			28
06	2640	X	2131	-0-	-509	-0-	2131	2			N	-0-					28

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9757 - 9901

01	1612	X	1470	-0-	-142	-0-	1451	2	19	9	N	17	3	8			31
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					41
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	N	2					43
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1332	2	2	9	N	2					45
05	1395	N	254	-0-	-1141	-0-	218	2	36	9	N	33	53	1			25
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	1136	2	3	9	N	3					28

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

01	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	2560	2	14	9	N	13	5	8			82
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1981	2	12	9	N	11	2	8			91
03	3100	N	3369	-0-	269	269	3362	2	7	9	N	6	1	8			96
04	2330	N	2061	-0-	-269	-0-	2048	2	13	9	N	12					108
05	2201	N	781	-0-	-1420	-0-	780	2	1	9	N	1	71	1			38
*06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	N	7	2	8			43

DAVIS, GLADYS WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

01	3534	X	2941	-0-	-593	-0-	2932	2	9	9	N	8	3	8			66
02	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2746	2	17	9	N	15	3	8			78
03	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3054	2	4	9	N	4					82
04	3150	X	2923	-0-	-227	-0-	2910	2	13	9	N	12					94
05	3131	X	1032	-0-	-2099	-0-	976	2	56	9	N	51	118	1			27
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3404	2	8	9	N	7	2	8			32

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DAVIS, GLADYS 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
01	3379	X	2852	-0-	-527	-0-	2841	2	11	9	N	10	63	1	1	8	42
02	3052	X	2324	-0-	-728	-0-	2320	2	4	9	N	4	1	8			45
03	3379	X	2469	-0-	-910	-0-	2465	2	4	9	N	4					49
04	2760	X	2263	-0-	-497	-0-	2243	2	20	9	N	18					67
05	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2610	2			N	-0-					67
06	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	2514	2	6	9	N	5	5	8			67

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
01	10850	X	8728	-0-	-2122	-0-	8619	2	109	9	N	99	122	1	5	8	32
02	9156	X	8177	-0-	-979	-0-	8157	2	20	9	N	18	3	8			47
03	10137	X	8455	-0-	-1682	-0-	8451	2	4	9	N	4	2	8			49
04	9810	X	7840	-0-	-1970	-0-	7805	2	35	9	N	32	1	8			80
05	9982	X	2356	-0-	-7626	-0-	2300	2	56	9	N	51	118	1			13
06	8760	X	7274	-0-	-1486	-0-	7273	2	1	9	N	1	1	8			13

SABINE OIL & GAS LLC 742142
LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2010	-0-	-191	-0-	106	1	1904	2	N	-0-					49
02	1876	N	1129	-0-	-747	-0-	57	1	1063	2	N	8					57
							9	9									
03	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	101	1	1778	2	N	14					71
							15	9									
04	1950	N	785	-0-	-1165	-0-	42	1	734	2	N	8					79
							9	9									
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	53	1	967	2	N	9					88
							10	9									
06	1830	N	839	-0-	-991	-0-	41	1	794	2	N	4					92
							4	9									

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
01	2945	X	1389	-0-	-1556	-0-	587	1	792	2	N	9	5	8			21
							10	9									
02	2660	X	1398	-0-	-1262	-0-	514	1	872	2	N	11	5	8			27
							12	9									
03	2883	X	1376	-0-	-1507	-0-	581	1	774	2	N	19	9	8			37
							21	9									
04	2550	X	1400	-0-	-1150	-0-	501	1	888	2	N	10	2	8			45
							11	9									
05	1550	X	210	-0-	-1340	-0-	210	1			N	-0-					45
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					45

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	456	1	1352	2	N	5	1	8			38
							6	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	427	1	1277	2	N	18	1	8			55
							20	9									
03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	455	1	1379	2	N	11	1	8			65
							12	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	347	1	1875	2	N	7					72
							8	9									
05	1891	N	869	-0-	-1022	-0-	189	1	679	2	N	1					73
							1	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					73

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1891	X	1787	-0-	-104	-0-	372	1	1414	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1820	N	1540	-0-	-280	-0-	329	1	1187	2	N	22	1	8			121
							24	9									
03	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	319	1	1463	2	N	20	7	8			134
							22	9									
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	85	1	1496	2	N	12					146
							13	9									
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	85	1	1561	2	N	14	1	8			159
							15	9									
06	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	80	1	1562	2	N	18	87	1	1	8	89
							20	9									

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
01	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	333	1	2167	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	2352	X	1986	-0-	-366	-0-	270	1	1694	2	N	20	2	8			85
							22	9									
03	2604	X	2550	-0-	-54	-0-	329	1	2200	2	N	19	4	8			100
							21	9									
04	2520	X	1281	-0-	-1239	-0-	69	1	1212	2	N	-0-					100
05	2604	X	1292	-0-	-1312	-0-	66	1	1217	2	N	8	3	8			105
							9	9									
06	2460	X	1138	-0-	-1322	-0-	55	1	1076	2	N	6	1	8			110
							7	9									

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
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	378	1	2462	2	N	1	1	8			72
							1	9									
02	2464	X	2308	-0-	-156	-0-	317	1	1990	2	N	1	1	8			72
							1	9									
03	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	371	1	2474	2	N	9	2	8			79
							10	9									
04	2850	X	2233	-0-	-617	-0-	120	1	2101	2	N	11	1	8			89
							12	9									
05	2945	X	2043	-0-	-902	-0-	105	1	1923	2	N	14	1	8			102
							15	9									
06	2760	X	2033	-0-	-727	-0-	99	1	1922	2	N	11	1	8			112
							12	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	115	1	1545	2	N	-0-					119
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	100	1	1340	2	N	-0-					119
03	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	113	1	1479	2	N	-0-					119
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	107	1	1392	2	N	20	2	8			137
							22	9									
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	104	1	1318	2	N	50	172	1			15
							55	9									
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	105	1	1309	2	N	-0-					15

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	146	1	1956	2	N	-0-					115
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	133	1	1787	2	N	53					168
							58	9									
*03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	159	1	2075	2	N	-0-					168
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	159	1	2073	2	N	1		1	8		168
							1	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	168	1	2132	2	N	-0-					168
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	167	1	2077	2	N	-0-					168

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
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	124	1	1670	2	Y	-0-					65
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	111	1	1488	2	Y	11	70	1			6
							12	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	125	1	1630	2	Y	-0-					6
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	118	1	1537	2	Y	45		1	8		50
							50	9									
05	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	117	1	1494	2	Y	-0-					50
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	125	1	1563	2	Y	-0-					50

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/22/2006 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
01	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	2			N	-0-					17
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	2			N	-0-					17
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					17
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					17
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	306	2	24	9	N	22					39
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					39

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
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	112	1	1510	2	N	-0-					178
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	102	1	1371	2	N	39	192	1			25
							43	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	120	1	1567	2	N	-0-					25
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	111	1	1455	2	N	10		1	8		34
							11	9									
05	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	102	1	1295	2	N	-0-					34
06	1620	N	1316	-0-	-304	-0-	98	1	1218	2	N	-0-					34

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
01	2945	X	2365	-0-	-580	-0-	164	1	2201	2	N	-0-					20
02	2660	X	2158	-0-	-502	-0-	150	1	2008	2	N	-0-					20
03	2945	X	199	-0-	-2746	-0-	14	1	185	2	N	-0-					20
04	2640	X	1193	-0-	-1447	-0-	85	1	1107	2	N	1		1	8		20
							1	9									
05	2728	X	1549	-0-	-1179	-0-	106	1	1351	2	N	84					104
							92	9									
06	2310	X	1004	-0-	-1306	-0-	75	1	929	2	N	-0-					104

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2025	-0-	-83	-0-	136	1	1827	2	N	56					146
							62	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1655	2	N	23	165	1			4
							25	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	142	1	1860	2	N	-0-					4
04	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	132	1	1719	2	N	20	2	8			22
							22	9									
05	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	136	1	1735	2	N	77					99
							85	9									
06	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	136	1	1692	2	N	-0-					99

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
01	1488	X	1365	-0-	-123	-0-	95	1	1269	2	N	1					47
							1	9									
02	1344	X	1120	-0-	-224	-0-	74	1	1000	2	N	42					89
							46	9									
03	1426	X	1391	-0-	-35	-0-	99	1	1292	2	N	-0-					89
04	1380	X	1256	-0-	-124	-0-	86	1	1124	2	N	42	4	8			127
							46	9									
05	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	96	1	1215	2	N	-0-					127
06	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	96	1	1191	2	N	-0-					127

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
01	5518	X	5011	-0-	-507	-0-	347	1	4664	2	Y	-0-					67
02	4984	X	4708	-0-	-276	-0-	320	1	4293	2	Y	86	110	1			43
							95	9									
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	414	1	5407	2	Y	1					44
							1	9									
04	5580	X	5435	-0-	-145	-0-	383	1	5004	2	Y	44	3	8			85
							48	9									
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	392	1	4988	2	Y	-0-					85
06	5640	X	5160	-0-	-480	-0-	383	1	4777	2	Y	-0-					85

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
01	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	421	1	2263	2	N	96					271
							106	9									
02	2688	X	2477	-0-	-211	-0-	394	1	2082	2	N	1	192	1			80
							1	9									
03	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	435	1	2370	2	N	75					155
							83	9									
04	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	397	1	2263	2	N	20	4	8			171
							22	9									
05	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	432	1	2252	2	N	81	182	1			70
							89	9									
06	2820	X	1667	-0-	-1153	-0-	263	1	1404	2	N	-0-					70

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	122	1	1632	2	N	1					
							1	9									34
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	114	1	1528	2	N	-0-					
							90	9									34
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	135	1	1765	2	N	82					
							2	9									116
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	136	1	1770	2	N	2	2	8			
							2	9									116
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	135	1	1722	2	N	-0-					
							2	9									116
*06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	137	1	1704	2	N	-0-					
							2	9									116

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SHOULTS WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10055 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	1544	3			N	-0-					18
02	1484	N	1316	-0-	-168	-0-	1316	3			N	-0-					18
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1426	3			N	-0-					18
04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					18
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-					18
06	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	1093	2			N	-0-					28

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
01	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	38	1	1568	3	Y	41	41	0			
							45	9									1
02	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	28	1	1479	3	Y	41	41	0			
							45	9									1
03	1643	#	1526	-0-	-117	-0-	38	1	1416	3	Y	65	64	0			
							72	9									2
04	1590	#	1198	-0-	-392	-0-	34	1	1114	3	Y	45	46	0			
							50	9									1
05	1705	#	540	-0-	-1165	-0-	11	1	486	3	Y	39	39	0			
							43	9									1
06	1800	#	616	-0-	-1184	-0-	13	1	568	3	Y	32	32	0			
							35	9									1

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
01	859	R	859	-0-	-0-	-0-	18	1	701	3	Y	127	123	0			
							140	9									4
02	277	R	277	-0-	-0-	-0-	2	1	140	3	Y	123	123	0			
							135	9									4
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	194	193	0			
							213	9									5
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	138	139	0			4
05	868	#	131	-0-	-737	-0-	2	3	129	9	Y	117	118	0			3
06	840	#	109	-0-	-731	-0-	1	3	108	9	Y	98	98	0			3

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
FUTRELL WELL #: 1 RRCID -> 115044 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6904 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	134	-0-	-176	-0-	127	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	117	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	195	2	4	9	Y	4	4	1			2
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	Y	9	3	1			8
							10	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YOW WELL #: 1 RRCID -> 122767 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	171	1	1230	3	N	17					201
							19	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	132	1	1180	3	N	15	166	1			50
							17	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	173	1	1138	3	N	-0-					50
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	194	1	1260	3	N	-0-					50
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	136	1	1058	3	N	-0-					50
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					50

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	46	-0-	-2062	-0-	38	2	8	9	Y	7	11	1			4
02	812	N	29	-0-	-783	-0-	21	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	9	Y	7	6	1			6
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8	9	Y	7	6	1			7
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	2	7	9	Y	6	6	1			7
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	6	1	31	2	Y	2	1	1			8
							2	9									

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 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
01	1457	N	50	-0-	-1407	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	60	-0-	-304	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	3			Y	-0-					-0-
*06	2737	N	2482	-0-	-255	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-

SOUTHERLAND, GLENN OIL & GAS CO. 803420
WALDRON WELL #: 3 RRCID -> 147161 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7050 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2012 - PLUGGED 07/06/12

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER) 38472 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HATHCOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138817 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 14640 PERF.14257 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HATHCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186951 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14262 - 14336

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	417	-0-	-1257	-0-	417	2			N	-0-					378
02	1372	N	382	-0-	-990	-0-	382	2			N	-0-					378
03	1457	N	310	-0-	-1147	-0-	310	2			N	-0-					378
04	390	N	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-					378
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	504	1	762	2	N	-0-					378
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					378

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	461	1	1103	2	N	1					31
							1	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	424	1	961	2	N	6					37
							7	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	473	1	1109	2	N	3					40
							3	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	530	1	986	2	N	1					41
							1	9									
05	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	143	1	1079	2	N	2					43
							2	9									
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	330	1	1094	2	N	3					46
							3	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1104	1	592	3	Y	30	87	1			253
							33	9									
02	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	973	1	561	3	Y	31					284
							34	9									
03	DLQ G-10		1717	-0-	1717	3285	1020	1	664	3	Y	30					314
							33	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3285					Y	NO RPT					314
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3285					Y	NO RPT					314
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	1725					Y	NO RPT					314

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	889	1	693	3	N	17					122
							19	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	194	1	1060	3	N	22					144
							24	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	556	1	788	3	N	18					162
							20	9									
*04	3000	N	3127	-0-	127	127	3115	3	12	9	N	11					173
*05	3100	N	3100	-0-	-0-	127	3074	3	26	9	N	24					197
*06	2610	N	2483	-0-	-127	-0-	2476	3	7	9	N	6					203

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	814	2	Y	6					8
							7	9									
02	DLQ G-10		578	-0-	578	578	14	1	557	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
03	DLQ G-10		115	-0-	115	693	3	1	112	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	DLQ G-10		86	-0-	86	779	2	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ G-10		66	-0-	66	845	2	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		325	-0-	325	1170	8	1	315	2	Y	2					2
							2	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

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
01	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	27	1	1035	2	Y	9					13
								10	9									
02	DLQ	G-10	969	-0-		969	969	23	1	936	2	Y	9	14	1			8
								10	9									
03	DLQ	G-10	1029	-0-		1029	1998	25	1	994	2	Y	9	13	1			4
								10	9									
04	DLQ	G-10	969	-0-		969	2967	24	1	937	2	Y	7					11
								8	9									
05	DLQ	G-10	954	-0-		954	3921	24	1	921	2	Y	8	14	1			5
								9	9									
06	DLQ	G-10	882	-0-		882	4803	21	1	855	2	Y	5					10
								6	9									

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

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
01	3317	X	2959	-0-		-358	-0-	75	1	2859	2	Y	23					35
								25	9									
02	DLQ	G-10	2524	-0-		2524	2524	60	1	2435	2	Y	26	39	1			22
								29	9									
03	DLQ	G-10	2953	-0-		2953	5477	72	1	2855	2	Y	24	35	1			11
								26	9									
04	DLQ	G-10	2902	-0-		2902	8379	73	1	2805	2	Y	22					33
								24	9									
05	DLQ	G-10	2746	-0-		2746	11125	69	1	2652	2	Y	23	43	1			13
								25	9									
06	DLQ	G-10	7	-0-		7	11132	7	2			Y	-0-					13

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

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
01	2449	X	1530	-0-		-919	-0-	39	1	1478	2	Y	12					19
								13	9									
02	DLQ	G-10	2369	-0-		2369	2369	56	1	2287	2	Y	24	23	1			20
								26	9									
03	DLQ	G-10	2602	-0-		2602	4971	63	1	2515	2	Y	22	32	1			10
								24	9									
04	DLQ	G-10	1316	-0-		1316	6287	33	1	1272	2	Y	10					20
								11	9									
05	DLQ	G-10	1195	-0-		1195	7482	30	1	1154	2	Y	10	24	1			6
								11	9									
06	DLQ	G-10	1120	-0-		1120	8602	27	1	1085	2	Y	7					13
								8	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

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
01	2480	X	2252	-0-		-228	-0-	57	1	2175	2	Y	18					28
								20	9									
02	DLQ	G-10	2068	-0-		2068	2068	49	1	1996	2	Y	21	31	1			18
								23	9									
03	DLQ	G-10	2273	-0-		2273	4341	55	1	2198	2	Y	18	28	1			8
								20	9									
04	DLQ	G-10	2216	-0-		2216	6557	55	1	2142	2	Y	17					25
								19	9									
05	DLQ	G-10	2239	-0-		2239	8796	56	1	2162	2	Y	19	33	1			11
								21	9									
06	DLQ	G-10	1982	-0-		1982	10778	48	1	1921	2	Y	12					23
								13	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

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

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	2 1 9	1	68	2	Y	1					1
02	DLQ G-10		52	-0-	52	52	1	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		127	-0-	127	179	3 1 9	1	123	2	Y	1					1
05	DLQ G-10		134	-0-	134	313	3 1 9	1	130	2	Y	1	1	1			1
06	DLQ G-10		223	-0-	223	536	5 1 9	1	217	2	Y	1					2

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	25 1 9	9	941	2	Y	8					12
02	DLQ G-10		884	-0-	884	884	21 1 10	9	853	2	Y	9	13	1			8
03	DLQ G-10		968	-0-	968	1852	24 1 9	9	935	2	Y	8	12	1			4
04	DLQ G-10		943	-0-	943	2795	24 1 8	9	911	2	Y	7					11
05	DLQ G-10		930	-0-	930	3725	23 1 8	9	899	2	Y	7	14	1			4
06	DLQ G-10		854	-0-	854	4579	20 1 7	9	827	2	Y	6					10

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	61 1 20	9	2318	2	Y	18					29
02	DLQ G-10		2252	-0-	2252	2252	53 1 25	9	2174	2	Y	23	33	1			19
03	DLQ G-10		2389	-0-	2389	4641	58 1 22	9	2309	2	Y	20	30	1			9
04	DLQ G-10		2203	-0-	2203	6844	55 1 19	9	2129	2	Y	17					26
05	DLQ G-10		2075	-0-	2075	8919	52 1 19	9	2004	2	Y	17	33	1			10
06	DLQ G-10		1775	-0-	1775	10694	43 1 12	9	1720	2	Y	11					21

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		137	-0-	137	137	3	1	132	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		155	-0-	155	292	4	1	149	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		145	-0-	145	437	4	1	140	2	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ G-10		159	-0-	159	596	4	1	154	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	DLQ G-10		122	-0-	122	718	3	1	118	2	Y	1					2
							1	9									

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	882	2	Y	7					11
							8	9									
02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	15	1	612	2	Y	6	12	1			5
							7	9									
03	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1651	25	1	982	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	DLQ G-10		804	-0-	804	2455	20	1	777	2	Y	6					10
							7	9									
05	DLQ G-10		804	-0-	804	3259	20	1	776	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
06	DLQ G-10		732	-0-	732	3991	18	1	710	2	Y	4					8
							4	9									

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	24	1	905	2	Y	8					12
							9	9									
02	DLQ G-10		906	-0-	906	906	21	1	875	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
03	DLQ G-10		931	-0-	931	1837	23	1	900	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
04	DLQ G-10		928	-0-	928	2765	23	1	896	2	Y	8					11
							9	9									
05	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3788	26	1	988	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
06	DLQ G-10		716	-0-	716	4504	17	1	695	2	Y	4					9
							4	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1820	2	2	9	N	2					62
02	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	1604	2			N	-0-					62
03	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					62
04	1770	N	333	-0-	-1437	-0-	333	2			N	-0-					62
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					62
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					62

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1502	-0-	-327	-0-	1502	2			N	-0-					51
02	2800	N	3033	-0-	233	233	2906	2	127	9	N	115					166
03	3100	N	6583	-0-	3483	3716	6444	2	139	9	N	126	170	1	1	8	121
04	3000	N	4044	-0-	1044	4760	3975	2	69	9	N	63					184
05	11925	X	7165	-0-	-4760	-0-	7088	2	77	9	N	70	157	1			97
*06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6891	2	85	9	N	77	4	8			170

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
01	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3274	2	31	9	N	28	167	1	2	8	66
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3027	2	14	9	N	13					79
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3217	2	21	9	N	19	1	8			97
04	3090	X	3088	-0-	-2	-0-	3073	2	15	9	N	14					111
05	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	2978	2	15	9	N	14					125
06	3090	X	2845	-0-	-245	-0-	2833	2	12	9	N	11	2	8			134

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
01	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2203	2	15	9	N	14					174
02	2044	N	2026	-0-	-18	-0-	2011	2	15	9	N	14					188
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2073	2	14	9	N	13	178	1			23
04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	1947	2	11	9	N	10					33
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2010	2	14	9	N	13					46
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1920	2	24	9	N	22					68

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
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1905	2	11	9	N	10					80
02	1708	N	1510	-0-	-198	-0-	1496	2	14	9	N	13					93
03	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1720	2	19	9	N	17					110
04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1694	2	14	9	N	13					123
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1692	2	10	9	N	9					132
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1585	2	14	9	N	13					145

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
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1843	2	11	9	N	10					93
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1651	2	32	9	N	29					122
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1837	2	43	9	N	39					161
04	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1753	2	22	9	N	20					181
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1761	2	11	9	N	10					191
06	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	1641	2	12	9	N	11	1	8			201

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
01	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			Y	-0-	44	1			-0-
02	1652	N	1027	-0-	-625	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	15032	-0-	11932	11932	14788	2	244	9	Y	222	65	1	4	8	153
04	3000	N	11998	-0-	8998	20930	11906	2	92	9	Y	84	192	1			45
05	3100	N	10064	-0-	6964	27894	10021	2	43	9	Y	39	79	1			5
*06	35149	X	7255	-0-	-27894	-0-	7221	2	34	9	Y	31					36

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
01	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3757	2	12	9	N	11					76
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3437	2	18	9	N	16					92
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3727	2	14	9	N	13					105
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3466	2	19	9	N	17					122
05	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3539	2	12	9	N	11					133
06	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	3365	2	18	9	N	16	1	8			148

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
01	992	N	668	-0-	-324	-0-	662	2	6	9	N	5					137
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	748	2	3	9	N	3					140
03	806	N	632	-0-	-174	-0-	629	2	3	9	N	3					143
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	2	4	9	N	4					147
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					147
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					147

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3266	2	15	9	N	14	2	8			57
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3088	2	3	9	N	3					60
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	2	13	9	N	12	1	8			71
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					71
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					71
06	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	2353	2	1	9	N	1	1	8			71

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					80
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13					93
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					93
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3					96
05	930	N	161	-0-	-769	-0-	161	2			N	-0-					96
*06	3000	N	3333	-0-	333	333	3186	2	147	9	N	134	5	8			225

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2509	2	6	9	N	5					165
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2466	2	12	9	N	11					176
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2810	2	4	9	N	4	1	8			179
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3472	2	14	9	N	13	156	1			36
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3863	2	4	9	N	4					40
*06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3189	2	2	9	N	2	2	8			40

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		9589	-0-	9589	16686	9374	2	215	9	Y	195	152	1			182
02	23912	X	7226	-0-	-16686	-0-	7121	2	105	9	Y	95	191	1	1	8	85
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7755	2	144	9	Y	131	124	1	1	8	91
04	9270	X	7306	-0-	-1964	-0-	7079	2	227	9	Y	206	186	1			111
05	9579	X	7210	-0-	-2369	-0-	6998	2	212	9	Y	193	280	1			24
06	9270	X	6864	-0-	-2406	-0-	6651	2	213	9	Y	194	5	8			213

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9904 - 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
01	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2096	2	1	9	N	1					40
02	1932	N	1576	-0-	-356	-0-	1574	2	2	9	N	2					42
03	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	1928	2	4	9	N	4	1	8			45
04	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	1609	2	7	9	N	6					51
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					51
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			51

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	140	X	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-					110
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
04	150	X	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					110
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1970	-0-	-324	-0-	1959	2	11	9	N	10					162
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1962	2	15	9	N	14					176
03	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2022	2	8	9	N	7					183
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2259	2	7	9	N	6					189
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					189
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2115	2	2	9	N	2	154	1			37

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	N	5					132
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	N	6					138
03	2449	N	1794	-0-	-655	-0-	1787	2	7	9	N	6					144
04	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	1674	2	4	9	N	4					148
05	1736	N	445	-0-	-1291	-0-	441	2	4	9	N	4					152
06	1740	N	145	-0-	-1595	-0-	145	2			N	-0-					152

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

01	930	X	393	-0-	-537	-0-	391	2	2	9	N	2					126
02	1092	X	82	-0-	-1010	-0-	82	2			N	-0-					126
03	930	X	279	-0-	-651	-0-	278	2	1	9	N	1					127
04	390	X	324	-0-	-66	-0-	322	2	2	9	N	2					129
05	403	X	168	-0-	-235	-0-	167	2	1	9	N	1					130
06	390	X	290	-0-	-100	-0-	288	2	2	9	N	2					132

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

01	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	1074	2	2	9	N	2					116
02	1204	N	915	-0-	-289	-0-	914	2	1	9	N	1					117
03	1209	N	918	-0-	-291	-0-	917	2	1	9	N	1					118
04	1050	N	803	-0-	-247	-0-	803	2			N	-0-					118
05	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-					118
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	2	4	9	N	4					122

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

01	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	4249	2	3	9	N	3					136
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3956	2	1	9	N	1					137
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8			137
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4005	2	3	9	N	3					140
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4069	2	4	9	N	4					144
06	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	3791	2	4	9	N	4	1	8			147

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					97
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					97
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1	1	8			97
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	1891	2			N	-0-					97
05	2077	N	1431	-0-	-646	-0-	1430	2	1	9	N	1					98
06	1920	N	1347	-0-	-573	-0-	1345	2	2	9	N	2					100

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					152
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					152
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					152
04	1350	N	859	-0-	-491	-0-	859	2			N	-0-					152
05	1798	N	519	-0-	-1279	-0-	519	2			N	-0-					152
*06	3000	N	5795	-0-	2795	2795	5742	2	53	9	N	48	3	8			197

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					80
02	448	N	197	-0-	-251	-0-	197	2			N	-0-					80
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10					90
04	3000	N	5612	-0-	2612	2612	5545	2	67	9	N	61					151
05	3100	N	12596	-0-	9496	12108	12473	2	123	9	N	112	183	1			80
*06	3000	N	9745	-0-	6745	18853	9602	2	143	9	N	130	2	8			208

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
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2423	2	11	9	N	10					156
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4259	2	64	9	N	58	171	1			43
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3368	2	17	9	N	15					58
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3618	2	30	9	N	27					85
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					85
06	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	2119	2	3	9	N	3					88

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	673	-0-	-412	-0-	666	2	7	9	N	6					158
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					158
03	1085	X	914	-0-	-171	-0-	905	2	9	9	N	8	1	8			165
04	780	X	494	-0-	-286	-0-	486	2	8	9	N	7					172
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					172
*06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	N	17	1	8			188

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1779	2	14	9	N	13					123
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1464	2	85	9	N	77					200
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1731	2	11	9	N	10	173	1			37
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1656	2	12	9	N	11					48
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1681	2	10	9	N	9					57
06	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1649	2	11	9	N	10					67

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
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1127	2	10	9	N	9	133	1			20
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2479	2	12	9	N	11					31
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2902	2	6	9	N	5	1	8			35
04	3000	N	3018	-0-	18	18	3001	2	17	9	N	15					50
05	3100	N	3083	-0-	-17	1	3065	2	18	9	N	16					66
*06	2801	N	2800	-0-	-1	-0-	2786	2	14	9	N	13	1	8			78

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1380	2	13	9	N	12					102
02	1288	N	1098	-0-	-190	-0-	1089	2	9	9	N	8					110
03	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1225	2	9	9	N	8					118
04	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1187	2	10	9	N	9					127
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	N	7					134
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7	1	8			140

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10044 - 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
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	N	10					195
02	784	N	657	-0-	-127	-0-	638	2	19	9	N	17	174	1			38
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1098	2	14	9	N	13					51
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	N	12					63
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14					77
06	1080	N	716	-0-	-364	-0-	710	2	6	9	N	5					82

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2013	-0-	-374	-0-	1940	2	73	9	N	66	195	1			35
02	2128	N	1537	-0-	-591	-0-	1504	2	33	9	N	30					65
03	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1937	2	3	9	N	3					68
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1807	2	84	9	N	76					144
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1740	2	26	9	N	24					168
06	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	1473	2	25	9	N	23	1	8			190

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2537	2	10	9	N	9					133
02	2296	N	2039	-0-	-257	-0-	2028	2	11	9	N	10					143
03	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	2503	2	1	9	N	1					144
04	2460	N	2144	-0-	-316	-0-	2138	2	6	9	N	5					149
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	N	3					152
06	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	2037	2	10	9	N	9	1	8			160

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
01	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3060	2	32	9	N	29					179
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2917	2	67	9	N	61	179	1			61
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3179	2	62	9	N	56	1	8			116
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2972	2	66	9	N	60					176
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3085	2	50	9	N	45	161	1			60
*06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2845	2	47	9	N	43	1	8			102

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
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2358	2	9	9	Y	8					104
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2255	2	8	9	Y	7	91	1			20
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2376	2	11	9	Y	10	1	8			29
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	Y	4					33
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2273	2	11	9	Y	10					43
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	Y	2	1	8			44

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
01	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1915	2	8	9	Y	7					104
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	2	8	9	Y	7	91	1			20
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	2	10	9	Y	9					29
04	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1737	2	4	9	Y	4					33
05	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1746	2	11	9	Y	10					43
06	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1578	2	1	9	Y	1					44

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
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					60
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					60
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					60
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1532	2	113	9	N	103					163
05	3100	N	3453	-0-	353	353	3421	2	32	9	N	29	163	1			29
*06	3000	N	3726	-0-	726	1079	3703	2	23	9	N	21					50

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
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	93	2	2	9	N	2					132
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					135
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	106	2	2	9	N	2					137

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1616	2	6	9	Y	5					73
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	Y	18					91
03	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1289	2	20	9	Y	18	80	1			29
04	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1305	2	18	9	Y	16					45
05	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1290	2	14	9	Y	13					58
06	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1050	2	7	9	Y	6	1	8			63

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5088	-0-	-1236	-0-	5064	2	24	9	N	22					178
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7907	2	37	9	N	34					212
03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9519	2	7	9	N	6	151	1	1	8	66
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7691	2	35	9	N	32					98
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8323	2	47	9	N	43					141
06	5880	X	5485	-0-	-395	-0-	5468	2	17	9	N	15					156

OSBORNE HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1703	-0-	-111	-0-	1541	2	162	9	N	147	172	1	2	8	69
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1452	2	114	9	N	104					173
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1192	2	122	9	N	111	173	1	1	8	110
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1423	2	95	9	N	86					196
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1487	2	70	9	N	64	176	1			84
*06	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1144	2	69	9	N	63	2	8			145

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1159	2	3	9	Y	3					67
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1237	2	18	9	Y	16					83
03	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1182	2	19	9	Y	17	74	1	1	8	25
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1182	2	17	9	Y	15					40
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1194	2	10	9	Y	9					49
06	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	996	2	7	9	Y	6	1	8			54

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 224926 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 6710 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03/01/13

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9854 - 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
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	35	1	1133	3	Y	3					8
							3	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	936	3	Y	2					10
							2	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1004	3	Y	6	1	8			15
							7	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	2	7	1			10
							2	9									
05	1085	N	994	-0-	-91	-0-	39	1	955	3	Y	-0-					10
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	35	1	962	3	Y	1					11
							1	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	63	1	2014	3	Y	44	2	8			56
							48	9									
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	66	1	1971	3	Y	49	49	1	2	8	54
							54	9									
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	104	1	2846	3	Y	37	46	1	2	8	43
							41	9									
04	3000	N	3062	-0-	62	62	119	1	2898	3	Y	41	30	1	2	8	52
							45	9									
05	2637	N	2575	-0-	-62	-0-	101	1	2428	3	Y	42	42	1	2	8	50
							46	9									
*06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	81	1	2205	3	Y	32	44	1			38
							35	9									

FOGLE 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
01	2511	X	1291	-0-	-1220	-0-	38	1	1230	3	Y	21	3	8			51
							23	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	43	1	1285	3	Y	15	3	8			63
							17	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	60	1	1649	3	Y	19	6	8			76
							21	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	66	1	1611	3	Y	9	35	1	3	8	47
							10	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	66	1	1604	3	Y	3	3	8			47
							3	9									
06	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	57	1	1556	3	Y	10					57
							11	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2114	-0-	-521	-0-	63	1	2018	3	Y	30	2	8			39
							33	9									
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	33	1	1004	3	Y	25	34	1	2	8	28
							28	9									
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	53	1	1467	3	Y	36	24	1	1	8	39
							40	9									
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	100	1	2452	3	Y	45	27	1	2	8	55
							50	9									
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	105	1	2551	3	Y	36	44	1	2	8	45
							40	9									
*06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	89	1	2416	3	Y	32	40	1			37
							35	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2560	-0-	-1780	-0-	76	1	2453	3	Y	28	2	8			37
							31	9									
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	102	1	3050	3	Y	41	32	1	1	8	45
							45	9									
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	86	1	2345	3	Y	15	39	1	1	8	20
							17	9									
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	137	1	3343	3	Y	33	14	1	1	8	38
							36	9									
05	3782	X	2583	-0-	-1199	-0-	102	1	2455	3	Y	24	30	1	2	8	30
							26	9									
06	3420	X	2442	-0-	-978	-0-	87	1	2340	3	Y	14	27	1			17
							15	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	83	1	2668	3	Y	51	3	8			65
							56	9									
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	79	1	2391	3	Y	58	57	1	3	8	63
							64	9									
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	99	1	2712	3	Y	45	55	1	3	8	50
							50	9									
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	101	1	2477	3	Y	56	35	1	3	8	68
							62	9									
05	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	105	1	2545	3	Y	56	55	1	3	8	66
							62	9									
*06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	102	1	2776	3	Y	38	59	1			45
							42	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	100	1	3209	3	Y	59	46	1	1	8	22
							65	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	79	1	2361	3	Y	51	50	1	1	8	22
							56	9									
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	151	1	4149	3	Y	71	79	1	1	8	13
							78	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	145	1	3545	3	Y	58	42	1	1	8	28
							64	9									
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	171	1	4134	3	Y	75	92	1			11
							83	9									
06	4230	X	3856	-0-	-374	-0-	135	1	3658	3	Y	57	44	1			24
							63	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
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	31	1	994	3	Y	5	1	8			16
							6	9									
02	INC G-10		835	-0-	835	835	27	1	797	3	Y	10	1	8			25
							11	9									
03	2409	X	1574	-0-	-835	-0-	54	1	1485	3	Y	32	7	8			50
							35	9									
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	99	1	2424	3	Y	46	23	1	7	8	66
							51	9									
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	85	1	2064	3	Y	45	10	8			101
							50	9									
*06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	67	1	1818	3	Y	33					134
							36	9									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	22104	-0-	-2200	-0-	647	1	20758	3	N	635	482	1	25	8	233
							699	9									
02	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	636	1	19079	3	N	500	499	1	24	8	210
							550	9									
03	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	728	1	19973	3	N	547	636	1	23	8	98
							602	9									
04	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	765	1	18693	3	N	472	322	1	29	8	219
							519	9									
05	22506	X	19940	-0-	-2566	-0-	770	1	18636	3	N	485	610	1	26	8	68
							534	9									
06	21720	X	19301	-0-	-2419	-0-	670	1	18172	3	N	417	309	1			176
							459	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	15500	X	14076	-0-	-1424	-0-	422	1	13547	3	N	97	7	8			153
							107	9									
02	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	393	1	11805	3	N	72	7	8			218
							79	9									
03	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	467	1	12822	3	N	86	186	1	6	8	112
							95	9									
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	491	1	12008	3	N	82	7	8			187
							90	9									
05	14353	X	12625	-0-	-1728	-0-	499	1	12049	3	N	70	182	1	7	8	68
							77	9									
06	13620	X	12045	-0-	-1575	-0-	426	1	11547	3	N	65					133
							72	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21480	X	21480	-0-	-0-	-0-	647	1	20777	3	N	51	9	8			190
							56	9									
02	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	588	1	17659	3	N	27	10	8			207
							30	9									
03	20113	X	20113	-0-	-0-	-0-	706	1	19359	3	N	44	166	1	8	8	77
							48	9									
04	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	745	1	18236	3	N	62	9	8			130
							68	9									
05	22413	X	18862	-0-	-3551	-0-	747	1	18060	3	N	50	10	8			170
							55	9									
06	20790	X	17409	-0-	-3381	-0-	618	1	16741	3	N	45					215
							50	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7842 - 7902

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

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
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
01	4061	X	3984	-0-	-77	-0-	3958	2	26	9	N	24	2	8			67
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3315	2	22	9	N	20					87
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4083	2	40	9	N	36	1	8			122
04	3870	X	3525	-0-	-345	-0-	3514	2	11	9	N	10	2	8			130
05	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3439	2	45	9	N	41	141	1			30
06	3990	X	3416	-0-	-574	-0-	3394	2	22	9	N	20					50

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
01	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3426	2	36	9	N	33					66
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6	9	N	5					71
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	2	1	9	N	1	1	8			71
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2692	2	53	9	N	48	1	8			118
05	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3024	2	113	9	N	103	1	8			220
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3017	2	70	9	N	64	258	1			26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1540	2	23	9	N	21	1	8			199
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	N	1					200
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					200
04	1500	N	1038	-0-	-462	-0-	1038	2			N	-0-					200
05	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1171	2	1	9	N	1	156	1			45
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	N	16	1	8			60

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1008	N	880	-0-	-128	-0-	50	1	830	2	N	-0-					100
03	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	57	1	1071	2	N	-0-					100
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					100
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	51	1	823	2	N	-0-					100
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	73	1	924	2	N	10					110
							11	9									

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
02	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					47
02	1316	N	1080	-0-	-236	-0-	1079	2	1	9	N	1	1	8			47
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					47
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1584	2	12	9	N	11	1	8			57
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	2	13	9	N	12					69
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	N	19	1	8			87

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
01	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					139
02	224	N	131	-0-	-93	-0-	131	2			N	-0-					139
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					139
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					139
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					139
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					139

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
01	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	148	1	2599	2	N	10	1	8			99
							11	9									
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	2287	2	N	3					102
							3	9									
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	144	1	2720	2	N	18					120
							20	9									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	151	1	2614	2	N	23	1	8			142
							25	9									
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	171	1	2728	2	N	26	1	8			167
							29	9									
06	2550	N	2186	-0-	-364	-0-	152	1	1940	2	N	85	186	1			66
							94	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2967	-0-	-1063	-0-	513	1	2376	2	Y	71	1	8			142
							78	9									
02	3640	X	3068	-0-	-572	-0-	471	1	2561	2	Y	33	2	8			173
							36	9									
03	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	494	1	2309	2	Y	52					225
							57	9									
04	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	507	1	2241	2	Y	56	155	1	2	8	124
							62	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	596	1	2682	2	Y	149	1	8			272
							164	9									
06	3300	X	2783	-0-	-517	-0-	611	1	2169	2	Y	3	1	8			274
							3	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	479	1	2220	2	Y	2					2
							2	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	425	1	2310	2	Y	-0-					2
03	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	434	1	2027	2	Y	2					4
							2	9									
04	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	421	1	1859	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	2697	N	2183	-0-	-514	-0-	396	1	1779	2	Y	7					7
							8	9									
06	2370	N	1589	-0-	-781	-0-	349	1	1240	2	Y	-0-					7

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

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

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 LLC //CONT.// 742142
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

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

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

01	75857	X	62041	-0-	-13816	-0-	124	1	61368	2	N	499	518	1	19	8	141
							549	9									
02	66024	X	51131	-0-	-14893	-0-	112	1	50461	2	N	507	546	1	17	8	85
							558	9									
03	70029	X	56868	-0-	-13161	-0-	124	1	56173	2	N	519	322	1			282
							571	9									
04	64830	X	53076	-0-	-11754	-0-	120	1	52509	2	N	406	352	1	15	8	321
							447	9									
05	62372	X	43242	-0-	-19130	-0-	124	1	42752	2	N	333	529	1	23	8	102
							366	9									
06	60030	X	31049	-0-	-28981	-0-	23	1	30705	2	N	292	187	1	1	8	206
							321	9									

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

01	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					172
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	1519	3			N	-0-					172
03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3			N	-0-					172
04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	3			N	-0-					172
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	3			N	-0-					172
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1481	2	29	9	N	26	148	1			50

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HFU J WELL #: 3376 RRCID -> 153758 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1163 - 1178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU N WELL #: 3308 RRCID -> 174237 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 578 - 582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

01	5611 N	-0-	-0-	-5611	B	-0-				N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	#	-0-	-0-	-10571 B	-10571					N	-0-					-0-
02	9548	#	-0-	-0-	-9548 B	-20119					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20119																	
*03	3193	N	-0-	-0-	-3193 B	-20119					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20119					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-20119					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-20119					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15436		40578	-0-	25142 B	-11110	40578	3			N	-0-					-0-
02	22948		-0-	-0-	-22948 B	-34058					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -22948 CANCELLED UNDERAGE -> -11110																	
*03	40424		-0-	-0-	-40424 B	-63372					N	-0-					-0-
04	39270		-0-	-0-	-39270 B	-102642					N	-0-					-0-
05	213		-0-	-0-	-213 B	-102855					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-102855					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 842																	
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

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

HAWKINS (WOODBINE) 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 604 RRCID -> 049834 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4064 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99540	X	99540	-0-	-0-	-0-	99540	3			N	-0-					-0-
02	39396	X	23012	-0-	-16384	-0-	23012	3			N	-0-					-0-
*03	52979	X	52979	-0-	-0-	-0-	52979	3			N	-0-					-0-
04	67530	X	21881	-0-	-45649	-0-	21881	3			N	-0-					-0-
05	69781	X	4862	-0-	-64919	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
06	67530	X	-0-	-0-	-67530	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3202 RRCID -> 053067 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4140 - 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
01	79980	X	53254	-0-	-26726	-0-	53254	3			N	-0-					-0-
02	72240	X	43832	-0-	-28408	-0-	43832	3			N	-0-					-0-
*03	87437	X	87437	-0-	-0-	-0-	87437	3			N	-0-					-0-
04	77907	X	77907	-0-	-0-	-0-	77907	3			N	-0-					-0-
05	86829	X	86829	-0-	-0-	-0-	86829	3			N	-0-					-0-
*06	82809	X	82809	-0-	-0-	-0-	82809	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9807 RRCID -> 054641 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4020 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91078	X	24367	-0-	-66711	-0-	24367	3			N	-0-					-0-
02	82264	X	-0-	-0-	-82264	-0-					N	-0-					-0-
*03	79236	X	-0-	-0-	-79236	-0-					N	-0-					-0-
04	76680	X	-0-	-0-	-76680	-0-					N	-0-					-0-
05	38130	X	-0-	-0-	-38130	-0-					N	-0-					-0-
06	23580	X	-0-	-0-	-23580	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9802 RRCID -> 078737 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4055 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102269	X	-0-	-0-	-102269	-0-					N	-0-					-0-
02	92372	X	23770	-0-	-68602	-0-	23770	3			N	-0-					-0-
*03	129379	X	129379	-0-	-0-	-0-	129379	3			N	-0-					-0-
04	128978	X	128978	-0-	-0-	-0-	128978	3			N	-0-					-0-
05	129525	X	129525	-0-	-0-	-0-	129525	3			N	-0-					-0-
*06	130428	X	130428	-0-	-0-	-0-	130428	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 4154 RRCID -> 122466 COMPL. DATE 07/13/1988 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4050 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3422 RRCID -> 133081 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4372 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36270	X	-0-	-0-	-36270	-0-					N	-0-					-0-
02	62920	X	62920	-0-	-0-	-0-	62920	3			N	-0-					-0-
*03	144665	X	144665	-0-	-0-	-0-	144665	3			N	-0-					-0-
04	163228	X	163228	-0-	-0-	-0-	163228	3			N	-0-					-0-
05	183907	X	183907	-0-	-0-	-0-	183907	3			N	-0-					-0-
06	140010	X	131387	-0-	-8623	-0-	131387	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3215 RRCID -> 139634 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4112 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9104 RRCID -> 151819 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4028 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152624 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4272 - 4286

01	18848	X	938	-0-	-17910	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	18982	3			N	-0-					-0-
*03	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	3			N	-0-					-0-
04	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
05	21018	X	5305	-0-	-15713	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
06	20340	X	5529	-0-	-14811	-0-	5529	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 207 RRCID -> 159101 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4234 - 4258

01	62837	X	988	-0-	-61849	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	56756	X	30753	-0-	-26003	-0-	30753	3			N	-0-					-0-
*03	67095	X	67095	-0-	-0-	-0-	67095	3			N	-0-					-0-
04	63851	X	63851	-0-	-0-	-0-	63851	3			N	-0-					-0-
05	48628	X	48628	-0-	-0-	-0-	48628	3			N	-0-					-0-
06	62430	X	61969	-0-	-461	-0-	61969	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9406 RRCID -> 159156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4190 - 4223

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9207 RRCID -> 160664 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4172 - 4220

01	24831	X	-0-	-0-	-24831	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 4158 RRCID -> 164173 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3962 - 4014

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 1911 RRCID -> 167354 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4518 - 4584

01	59117	X	1678	-0-	-57439	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	53564	X	12142	-0-	-41422	-0-	12142	3			N	-0-					-0-
*03	59303	X	-0-	-0-	-59303	-0-					N	-0-					-0-
04	57390	X	-0-	-0-	-57390	-0-					N	-0-					-0-
05	17825	X	6965	-0-	-10860	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9618 RRCID -> 181256 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4404 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9513 RRCID -> 181915 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4430 - 4448

01	80104	X	51777	-0-	-28327	-0-	51777	3			N	-0-					-0-
02	70420	X	42037	-0-	-28383	-0-	42037	3			N	-0-					-0-
*03	96698	X	96698	-0-	-0-	-0-	96698	3			N	-0-					-0-
04	90662	X	90662	-0-	-0-	-0-	90662	3			N	-0-					-0-
05	89768	X	89768	-0-	-0-	-0-	89768	3			N	-0-					-0-
06	89130	X	83739	-0-	-5391	-0-	83739	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 197163 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4192 - 4214

01	12276	X	11896	-0-	-380	-0-	11896	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	8622	-0-	-954	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
*03	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
05	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
06	11520	X	10918	-0-	-602	-0-	10918	3			N	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) //CONT.// 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
USA COM WELL #: 1 RRCID -> 265184 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6325 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

01	1860	#	1705	-0-	-155	-0-	1704	2	1	9	N	1	1	8			74
02	1764	#	1640	-0-	-124	-0-	1640	2			N	-0-					74
03	1953	#	1654	-0-	-299	-0-	1647	2	7	9	N	6					80
04	1890	#	1565	-0-	-325	-0-	1558	2	7	9	N	6					86
05	1829	#	1477	-0-	-352	-0-	1477	2			N	-0-					86
06	1770	#	1381	-0-	-389	-0-	1381	2			N	-0-					86

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

01	620	#	36	-0-	-584	-0-	36	2			N	-0-					21
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					21
03	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	980	2	43	9	N	39					60
04	930	#	792	-0-	-138	-0-	738	2	54	9	N	49					109
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	535	2	23	9	N	21	1	8			129
06	990	#	613	-0-	-377	-0-	514	2	99	9	N	90	1	8			218

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

01	487	R	487	-0-	-0-	-0-	409	2	78	9	N	71					121
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	324	2	26	9	N	24					145
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	355	2	74	9	N	67					212
04	480	#	177	-0-	-303	-0-	177	2			N	-0-					212
05	496	#	468	-0-	-28	-0-	401	2	67	9	N	61	163	1			110
06	480	#	361	-0-	-119	-0-	314	2	47	9	N	43					153

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	R	891	-0-	-0-	-0-	837	3	54	9	Y	49	59	1			39
02	784	#	725	-0-	-59	-0-	679	3	46	9	Y	42					81
03	868	#	780	-0-	-88	-0-	755	3	25	9	Y	23	47	1			57
04	995	R	995	-0-	-0-	-0-	956	3	39	9	Y	35	52	1			40
05	868	#	775	-0-	-93	-0-	720	3	55	9	Y	50					90
06	840	#	698	-0-	-142	-0-	656	2	42	9	Y	38	56	1			74

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	8			25
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	1129	2	3	9	N	3	3	8			25
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3	9	N	3	3	8			25
04	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	1181	2			N	-0-					25
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					25
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1530	2	12	9	N	11	1	8			35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					65
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					65
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					65
04	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	1152	2	39	9	N	35					100
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	590	1	1517	2	N	5					105
							6	9									
06	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	363	1	911	2	N	5					110
							6	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
01	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					25
02	980	N	442	-0-	-538	-0-	442	2			N	-0-					25
03	868	N	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-					25
04	720	N	405	-0-	-315	-0-	405	2			N	-0-					25
05	496	N	175	-0-	-321	-0-	49	1	126	2	N	-0-					25
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	355	1	893	2	N	10					35
							11	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
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					25
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					25
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					25
04	1620	N	1315	-0-	-305	-0-	1280	2	35	9	N	32					57
05	1798	N	1227	-0-	-571	-0-	1227	2			N	-0-					57
06	1470	N	768	-0-	-702	-0-	765	2	3	9	N	3					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3340	-0-	-349	-0-	3240	2	100	9	N	91	2	8			116
02	3220	X	2572	-0-	-648	-0-	2553	2	19	9	N	17					133
03	3565	X	2529	-0-	-1036	-0-	2482	2	47	9	N	43					176
04	3450	X	1956	-0-	-1494	-0-	1941	2	15	9	N	14					190
05	3472	X	2330	-0-	-1142	-0-	2302	2	28	9	N	25	2	8			213
06	3240	X	2162	-0-	-1078	-0-	2137	2	25	9	N	23					236

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	2			N	-0-					135
02	2800	N	2692	-0-	-108	184	2692	2			N	-0-					135
03	2983	N	2799	-0-	-184	-0-	2799	2			N	-0-					135
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	N	6	1	8			140
*05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					140
*06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	N	5					145

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2149	2	26	9	N	24	7	1	1	8	145
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	N	8	1	8			152
03	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2176	2	23	9	N	21	8	1	1	8	164
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2259	2	20	9	N	18					182
05	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1914	2	3	9	N	3	1	8			184
06	2130	N	1518	-0-	-612	-0-	1510	2	8	9	N	7	7	1			184

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		2082	-0-	2082	2082	2082	2			N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2082					N	-0-					36
05	14B2 EXT		1984	-0-	1984	4066	1984	2			N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4066					N	-0-					36

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5	2	8			80
02	1288	N	1160	-0-	-128	-0-	1153	2	7	9	N	6	1	8			85
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8			85
04	1320	N	812	-0-	-508	-0-	812	2			N	-0-					85
05	1271	N	555	-0-	-716	-0-	552	2	3	9	N	3	3	1			85
06	1440	N	921	-0-	-519	-0-	915	2	6	9	N	5	1	8			89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					89
02	2240	N	2169	-0-	-71	-0-	2167	2	2	9	N	2	2	8			89
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2432	2	10	9	N	9	1	8			97
04	3000	N	3205	-0-	205	205	3186	2	19	9	N	17					114
05	2950	N	2745	-0-	-205	-0-	2716	2	29	9	N	26	15	1	1	8	124
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2491	2	15	9	N	14	1	8			137

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1041	2	9	9	N	8	1	8			50
02	1148	N	784	-0-	-364	-0-	784	2			N	-0-					50
03	1271	N	941	-0-	-330	-0-	939	2	2	9	N	2	2	8			50
04	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	2			N	-0-					50
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	818	2	9	9	N	8	5	1			53
06	900	N	747	-0-	-153	-0-	745	2	2	9	N	2	2	8			53

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
01	1519	X	854	-0-	-665	-0-	802	2	52	9	N	47	185	1	1	8	68
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2553	2	101	9	N	92					160
03	3100	N	3101	-0-	1	1	2984	2	117	9	N	106					266
04	2005	N	2004	-0-	-1	-0-	1945	2	59	9	N	54	175	1			145
05	2697	N	1758	-0-	-939	-0-	1688	2	70	9	N	64	9	1			200
06	2610	N	1917	-0-	-693	-0-	1865	2	52	9	N	47					247

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
01	1922	N	1498	-0-	-424	-0-	1373	2	125	9	N	114	182	1			184
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1138	2	86	9	N	78					262
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1950	2	114	9	N	104	181	1			185
04	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1318	2	76	9	N	69					254
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1608	2	127	9	N	115	194	1			175
06	2010	N	1622	-0-	-388	-0-	1541	2	81	9	N	74					249

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
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			92
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3	3	8			92
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3	3	8			92
04	1770	N	1437	-0-	-333	-0-	1437	2			N	-0-					92
05	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1296	2	9	9	N	8	7	1	1	8	92
06	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			92

BALLENGER "D" WELL #: 5 RRCID -> 217280 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10360 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3161	X	2456	-0-	-705	-0-	2452	2	4	9	N	4	1	8			25
02	2492	X	2324	-0-	-168	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8			25
03	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	2659	2	12	9	N	11	1	8			35
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					35
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2948	2	12	9	N	11	16	1	2	8	28
06	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2369	2	6	9	N	5	1	8			32

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
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	N	1	1	8			105
02	672	N	558	-0-	-114	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			105
03	992	N	680	-0-	-312	-0-	678	2	2	9	N	2					107
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					107
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	568	2	3	9	N	3	3	1			107
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	392	2	1	9	N	1	1	8			107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	651	N	531	-0-	-120	-0-	530	2	1	9	N	1	1	8			94
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-					94
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					94
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					94
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3	3	1			94
06	540	N	291	-0-	-249	-0-	285	2	6	9	N	5					99

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
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	325	2	1	9	N	1	1	8			97
02	588	N	153	-0-	-435	-0-	153	2			N	-0-					97
03	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					97
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					97
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	3	1			97
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			97

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
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	612	2	74	9	N	67	191	1	1	8	65
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	444	2	42	9	N	38	3	8			100
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	536	2	28	9	N	25	4	1	1	8	120
04	660	N	427	-0-	-233	-0-	370	2	57	9	N	52					172
05	527	N	253	-0-	-274	-0-	244	2	9	9	N	8	2	1	3	8	175
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	227	2	14	9	N	13	4	8			184

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
01	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					50
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1	1	8			50
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1	3	1	1	8	47
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	109	2	20	9	N	18					65
05	992	N	47	-0-	-945	-0-	47	2			N	-0-					65
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					65

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
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	722	2	15	9	N	14	1	8			90
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	588	2	3	9	N	3	1	8			92
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	659	2	30	9	N	27	4	1	1	8	114
04	720	N	404	-0-	-316	-0-	390	2	14	9	N	13					127
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	552	2	19	9	N	17	4	1	3	8	137
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	501	2	11	9	N	10	2	8			145

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
01	1116	N	711	-0-	-405	-0-	705	2	6	9	N	5					109
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	2	50	9	N	45					154
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	N	17	7	1			164
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	N	6					170
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1020	2	10	9	N	9	8	1	1	8	170
06	1110	N	478	-0-	-632	-0-	467	2	11	9	N	10					180

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
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			50
02	1232	N	1095	-0-	-137	-0-	1092	2	3	9	N	3					53
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					53
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					53
05	1209	N	904	-0-	-305	-0-	894	2	10	9	N	9	5	1			57
06	1320	N	629	-0-	-691	-0-	623	2	6	9	N	5					62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	N	12					90
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					90
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	677	2	26	9	N	24					114
04	720	N	520	-0-	-200	-0-	517	2	3	9	N	3					117
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	573	2	8	9	N	7	3	1	1	8	120
06	690	N	279	-0-	-411	-0-	276	2	3	9	N	3	1	8			122

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1482	2	1	9	N	1	1	8			102
02	1652	N	1447	-0-	-205	-0-	1394	2	53	9	N	48	1	8			149
03	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1442	2	13	9	N	12	11	1	1	8	149
04	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1415	2	9	9	N	8					157
05	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1486	2	21	9	N	19	11	1	1	8	164
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					164

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1710	-0-	-1204	-0-	1653	2	57	9	N	52	1	8			129
02	2632	X	1777	-0-	-855	-0-	1688	2	89	9	N	81	162	1			48
03	2635	X	1520	-0-	-1115	-0-	1347	2	173	9	N	157	17	1	3	8	185
04	2490	X	1443	-0-	-1047	-0-	1391	2	52	9	N	47					232
05	2573	X	123	-0-	-2450	-0-	57	2	66	9	N	60	1	8			291
06	1470	N	626	-0-	-844	-0-	579	2	47	9	N	43					334

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	738	-0-	-316	-0-	721	2	17	9	N	15					149
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	721	2	2	9	N	2	1	8			150
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	706	2	11	9	N	10	5	1	1	8	154
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	981	2	31	9	N	28					182
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	N	9	6	1	1	8	184
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	885	2	31	9	N	28	3	8			209

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
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1005	2	28	9	N	25					207
02	1036	N	802	-0-	-234	-0-	796	2	6	9	N	5	184	1	1	8	27
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	923	2	15	9	N	14	5	1	1	8	35
04	990	N	755	-0-	-235	-0-	755	2			N	-0-					35
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	N	3	7	1	1	8	30
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2	2	8			30

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					107
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			107
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	2	2	8			107
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					107
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1291	2	8	9	N	7	7	1			107
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	832	2	23	9	N	21					68
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	N	3	1	8			70
03	1395	N	735	-0-	-660	-0-	732	2	3	9	N	3	10	1	1	8	62
04	840	N	567	-0-	-273	-0-	566	2	1	9	N	1					63
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	N	8	7	1	1	8	63
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	2			N	-0-					63

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8			142
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1330	2	62	9	N	56	1	8			197
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1194	2	30	9	N	27	182	1			42
04	1470	N	1063	-0-	-407	-0-	1038	2	25	9	N	23					65
05	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-	10	1			55
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			N	-0-					55

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1142	2	79	9	N	72	1	8			190
02	1288	N	978	-0-	-310	-0-	955	2	23	9	N	21	2	8			209
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1296	2	78	9	N	71	181	1	4	8	95
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17					112
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1365	2	41	9	N	37	10	1	2	8	137
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1129	2	153	9	N	139	1	8			275

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	2			N	-0-					110
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1123	2	47	9	N	43	1	8			152
03	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1138	2	45	9	N	41	157	1	1	8	35
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	673	2	2	9	N	2					37
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	N	13	10	1	3	8	37
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	N	3	3	8			37

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1032	2	45	9	N	41	1	8			145
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	984	2	26	9	N	24	2	8			167
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17	7	1	2	8	175
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	N	14					189
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1328	2	18	9	N	16	10	1	6	8	189
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20	2	8			207

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	1485	2	14	9	N	13	1	8			159
02	1540	N	1397	-0-	-143	-0-	1378	2	19	9	N	17	2	8			174
03	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1524	2	48	9	N	44	168	1	3	8	47
04	1440	N	895	-0-	-545	-0-	895	2			N	-0-					47
05	1550	N	857	-0-	-693	-0-	850	2	7	9	N	6	6	1			47
06	1530	N	950	-0-	-580	-0-	948	2	2	9	N	2	2	8			47

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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	918	2	30	9	N	27					104
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	N	14	1	8			117
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	868	2	12	9	N	11	6	1			122
04	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	2			N	-0-					122
05	992	N	576	-0-	-416	-0-	542	2	34	9	N	31	4	1			149
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	2			N	-0-					149

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1289	2	34	9	N	31	1	8			192
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1295	2	12	9	N	11	3	8			200
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1261	2	35	9	N	32	9	1	1	8	222
04	1290	N	978	-0-	-312	-0-	967	2	11	9	N	10					232
05	1457	N	877	-0-	-580	-0-	863	2	14	9	N	13	194	1	1	8	50
06	1260	N	922	-0-	-338	-0-	911	2	11	9	N	10	3	8			57

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1072	2	18	9	N	16					115
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	916	2	11	9	N	10					125
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	993	2	24	9	N	22	7	1	5	8	135
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					135
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1251	2	33	9	N	30	9	1	1	8	155
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1218	2	29	9	N	26	2	8			179

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1608	2	21	9	N	19	1	8			157
02	1512	N	1473	-0-	-39	-0-	1447	2	26	9	N	24	1	8			180
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1274	2	51	9	N	46	11	1	3	8	212
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	N	10					222
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1643	2	26	9	N	24	206	1	2	8	38
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1560	2	35	9	N	32					70

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	390	-0-	-230	-0-	346	2	44	9	N	40	194	1			73
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	581	2	26	9	N	24					97
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	453	2	44	9	N	40					137
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	326	2	24	9	N	22					159
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	456	2	32	9	N	29	3	1			185
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	294	2	35	9	N	32					217

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	829	2	43	9	N	39	1	8			220
02	1092	N	832	-0-	-260	-0-	806	2	26	9	N	24	193	1	1	8	50
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	966	2	35	9	N	32	6	1	1	8	75
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	826	2	41	9	N	37					112
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	750	2	24	9	N	22	6	1	1	8	127
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	929	2	42	9	N	38	3	8			162

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
01	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1802	2	15	9	N	14	2	8			102
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	7	9	N	6	1	8			107
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1618	2	19	9	N	17					124
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1741	2	3	9	N	3					127
05	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1534	2	9	9	N	8	3	8			132
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1530	2	30	9	N	27	2	8			157

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	1313	2	10	9	N	9	1	8			185
02	1344	N	1270	-0-	-74	-0-	1262	2	8	9	N	7	161	1	1	8	30
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	N	2					32
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3					35
05	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8			35
06	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	1162	2	20	9	N	18	1	8			52

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2285	-0-	-443	-0-	2234	2	51	9	N	46	1	8			77
02	2464	X	2083	-0-	-381	-0-	2071	2	12	9	N	11	3	8			85
03	2728	X	1318	-0-	-1410	-0-	1289	2	29	9	N	26	1	8			110
04	2550	X	2253	-0-	-297	-0-	2183	2	70	9	N	64					174
05	2294	N	1887	-0-	-407	-0-	1873	2	14	9	N	13	3	8			184
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2145	2	29	9	N	26	1	8			209

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1659	2	11	9	N	10	2	8			140
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1671	2	9	9	N	8	1	8			147
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1894	2	13	9	N	12	2	8			157
04	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1446	2	13	9	N	12					169
05	1860	N	1381	-0-	-479	-0-	1369	2	12	9	N	11	3	8			177
06	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	1177	2	8	9	N	7					184

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1027	-0-	-430	-0-	1021	2	6	9	N	5					144
02	1288	N	1261	-0-	-27	-0-	1236	2	25	9	N	23	2	8			165
03	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	1053	2	14	9	N	13	1	8			177
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9	9	N	8					185
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1274	2	17	9	N	15	167	1	1	8	32
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	N	4	3	8			33

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	985	-0-	-689	-0-	973	2	12	9	N	11	1	8			170
02	1344	N	1180	-0-	-164	-0-	1158	2	22	9	N	20	3	8			187
03	1085	N	788	-0-	-297	-0-	782	2	6	9	N	5	3	8			189
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4	158	1			35
05	1302	N	919	-0-	-383	-0-	916	2	3	9	N	3	3	8			35
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	N	3	3	8			35

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	4980	2	66	9	N	60					277
02	4284	X	4228	-0-	-56	-0-	4175	2	53	9	N	48	199	1	1	8	125
03	4681	X	3552	-0-	-1129	-0-	3518	2	34	9	N	31	1	8			155
04	4890	X	4094	-0-	-796	-0-	4037	2	57	9	N	52					207
05	5053	X	3541	-0-	-1512	-0-	3486	2	55	9	N	50	174	1	3	8	80
06	4890	X	3329	-0-	-1561	-0-	3294	2	35	9	N	32					112

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2440	2	64	9	N	58	1	8			210
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2295	2	21	9	N	19	190	1	2	8	37
03	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	2255	2	62	9	N	56	17	1	6	8	70
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2555	2	70	9	N	64	2	8			132
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2613	2	57	9	N	52	20	1	2	8	162
*06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2457	2	68	9	N	62	5	8			219

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

01	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	2777	2	6	9	N	5	1	8			90
02	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2395	2	2	9	N	2					92
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3476	2	2	9	N	2					94
04	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2987	2	6	9	N	5	2	8			97
05	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3035	2	8	9	N	7					104
06	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	3076	2	13	9	N	12					116

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

01	2170	N	1769	-0-	-401	-0-	1767	2	2	9	N	2	1	8			72
02	2380	N	1528	-0-	-852	-0-	1527	2	1	9	N	1					73
03	2015	N	1656	-0-	-359	-0-	1656	2			N	-0-					73
04	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	2			N	-0-					73
05	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1566	2	2	9	N	2					75
06	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	1336	2			N	-0-					75

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2851	2	19	9	N	17					90
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2370	2	9	9	N	8					98
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	N	5					103
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2589	2	3	9	N	3					106
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					106
06	2520	N	2326	-0-	-194	-0-	2326	2			N	-0-					106

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

01	341	N	234	-0-	-107	-0-	232	2	2	9	N	2					132
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	193	2	1	9	N	1					133
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					133
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	317	2	15	9	N	14					147
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	400	2	28	9	N	25					172
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	379	2	13	9	N	12	170	1			14

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

01	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2459	2	19	9	N	17	1	8			131
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2277	2	18	9	N	16					147
03	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2539	2	17	9	N	15					162
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2436	2	8	9	N	7	158	1			11
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2494	2	4	9	N	4	2	8			13
06	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	2369	2	7	9	N	6					19

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2673	2	35	9	N	32					143
02	2352	N	2282	-0-	-70	-0-	2265	2	17	9	N	15					158
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2639	2	21	9	N	19					177
04	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	2472	2	39	9	N	35	159	1	1	8	52
05	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	2360	2	17	9	N	15					67
06	2520	N	2311	-0-	-209	-0-	2286	2	25	9	N	23					90

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					51
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					51
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					51
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					51
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					53
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					53

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

01	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1746	2	2	9	N	2					55
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					55
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					55
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2			N	-0-					55
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	N	3					58
06	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	1829	2	7	9	N	6					64

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1589	2	46	9	N	42	182	1	14	8	21
02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	1231	2	15	9	N	14					35
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1555	2	23	9	N	21					56
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1352	2	26	9	N	24					80
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1585	2	26	9	N	24	2	8			102
06	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1475	2	17	9	N	15					117

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2215	2	35	9	N	32					181
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1788	2	14	9	N	13	171	1			23
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1965	2	11	9	N	10					33
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2236	2	10	9	N	9					42
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2295	2	10	9	N	9	1	8			50
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4					54

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1051	2	15	9	N	14	1	8			90
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	N	7					97
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1076	2	9	9	N	8					105
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1044	2	22	9	N	20					125
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1084	2	39	9	N	35	1	8			159
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1027	2	11	9	N	10					169

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

01	2108	N	331	-0-	-1777	-0-	329	2	2	9	N	2					13
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					13
03	2139	N	303	-0-	-1836	-0-	294	2	9	9	N	8					21
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10					31
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10					41
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	313	2	8	9	N	7					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3430	2	46	9	N	42	1	8			145
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2971	2	25	9	N	23					168
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3340	2	34	9	N	31	172	1			27
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3261	2	24	9	N	22					49
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	N	11	1	8			59
*06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3221	2	9	9	N	8					67

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216277 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10289 - 11113

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2007

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					19
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					19
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					19
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	226	2	6	9	N	5					24
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	190	2	2	9	N	2					26
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	159	2	3	9	N	3					29

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

01	3100	X	1969	-0-	-1131	-0-	1932	2	37	9	N	34					175
02	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	1624	2	18	9	N	16	183	1			8
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1912	2	31	9	N	28					36
04	1920	X	1794	-0-	-126	-0-	1780	2	14	9	N	13					49
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	N	4					53
06	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	1479	2	1	9	N	1					54

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

01	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	1011	2			N	-0-					65
02	1120	N	605	-0-	-515	-0-	599	2	6	9	N	5					70
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	2	20	9	N	18					88
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	2	13	9	N	12					100
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1940	2	30	9	N	27					127
06	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1165	2	18	9	N	16					143

FISCHER WELL #: 3 RRCID -> 217872 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10963 - 11132

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	N	27	168	1			12
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1753	2	17	9	N	15					27
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2024	2	12	9	N	11					38
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1929	2	19	9	N	17					55
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1900	2	12	9	N	11					66
06	1980	N	1309	-0-	-671	-0-	1306	2	3	9	N	3					69

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	21	1	1062	2	N	20	173	1			11
							22	9									
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	20	1	996	2	N	24					35
							26	9									
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	22	1	1114	2	N	35					70
							39	9									
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	18	1	887	2	N	25					95
							28	9									
05	1147	N	982	-0-	-165	-0-	19	1	937	2	N	24					119
							26	9									
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	21	1	1050	2	N	47					166
							52	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

01	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1641	2	28	9	N	25					128
02	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1387	2	18	9	N	16					144
03	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1642	2	19	9	N	17					161
04	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	1415	2	12	9	N	11	155	1			17
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1339	2	2	9	N	2					19
06	1620	N	1105	-0-	-515	-0-	1102	2	3	9	N	3					22

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

01	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1215	2	7	9	N	6	1	8			81
02	1288	N	256	-0-	-1032	-0-	250	2	6	9	N	5					86
03	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1230	2	3	9	N	3					89
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	N	3					92
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	N	7					99
06	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1089	2	4	9	N	4					103

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

01	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					25
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					25
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					25
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	468	2	36	9	N	33					58
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	2	22	9	N	20					78

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	978	2	2	9	N	2	1	8			17
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	799	2	2	9	N	2					19
03	1023	N	686	-0-	-337	-0-	685	2	1	9	N	1					20
04	960	N	659	-0-	-301	-0-	646	2	13	9	N	12					32
05	899	N	674	-0-	-225	-0-	668	2	6	9	N	5					37
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	654	2	17	9	N	15					52

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	N	13					51
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	953	2			N	-0-					51
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					51
04	1110	N	952	-0-	-158	-0-	948	2	4	9	N	4					55
05	1054	N	963	-0-	-91	-0-	960	2	3	9	N	3					58
06	1080	N	884	-0-	-196	-0-	881	2	3	9	N	3					61

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	685	2	8	9	N	7					74
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5					79
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	593	2	7	9	N	6					85
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	546	2	10	9	N	9					94
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	575	2	9	9	N	8					102
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	529	2	8	9	N	7					109

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	N	7					132
02	1736	N	1020	-0-	-716	-0-	1017	2	3	9	N	3					135
03	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	1529	2	8	9	N	7					142
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	N	6					148
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1658	2	11	9	N	10					158
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6	93	1			71

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	2	7	9	N	6	1	8			101
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	799	2	1	9	N	1					102
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	889	2	23	9	N	21					123
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1313	2	41	9	N	37					160
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1724	2	40	9	N	36					196
*06	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2876	2	10	9	N	9	174	1			31

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

01	2914	X	2586	-0-	-328	-0-	50	1	2513	2	N	21	1	8			104
							23	9									
02	2576	X	2375	-0-	-201	-0-	46	1	2305	2	N	22					126
							24	9									
03	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	47	1	2353	2	N	13					139
							14	9									
04	2490	N	2228	-0-	-262	-0-	43	1	2161	2	N	22	83	1			78
							24	9									
05	2635	N	2072	-0-	-563	-0-	40	1	2012	2	N	18					96
							20	9									
*06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	52	1	2581	2	N	14					110
							15	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	3000	N	3045	-0-	45	45	2984	2	61	9	N	55					111
05	2107	N	2062	-0-	-45	-0-	1995	2	67	9	N	61	6	8			166
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1128	2	30	9	N	27	178	1			15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					172
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	142	1			30
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2203	2	19	9	N	17					47
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2188	2	53	9	N	48	1	8			94
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	2968	2	79	9	N	72	2	8			164
*06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2953	2	20	9	N	18					182

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					24
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			Y	-0-					24
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	57	2	1	9	Y	1					25
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	54	2	13	9	Y	12					37
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	68	2	3	9	Y	3					40
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					40

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2213	-0-	-608	-0-	2203	2	10	9	N	9	1	8			42
02	2548	X	1948	-0-	-600	-0-	1947	2	1	9	N	1					43
03	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	2091	2			N	-0-					43
04	2730	X	2053	-0-	-677	-0-	2050	2	3	9	N	3					46
05	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	1933	2	11	9	N	10					56
06	2130	X	1812	-0-	-318	-0-	1810	2	2	9	N	2					58

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1521	2	3	9	Y	3	3	8			126
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1253	2			Y	-0-					126
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1549	2	37	9	Y	34	150	1			10
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1488	2	23	9	Y	21					31
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	16					47
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13					60

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
01	4495	X	4050	-0-	-445	-0-	4046	2	4	9	N	4	1	8			180
02	3864	X	3637	-0-	-227	-0-	3611	2	26	9	N	24	178	1			26
03	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3794	2	29	9	N	26					52
04	4110	X	4086	-0-	-24	-0-	4042	2	44	9	N	40	1	8			91
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4235	2	40	9	N	36	2	8			125
*06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4002	2	41	9	N	37					162

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
01	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1749	2	12	9	N	11					91
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	1500	2	4	9	N	4					95
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1752	2	17	9	N	15					110
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1729	2	10	9	N	9					119
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1767	2	13	9	N	12	1	8			130
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1666	2	10	9	N	9	86	1			53

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3957	2	65	9	N	59	1	8			112
02	3668	X	3212	-0-	-456	-0-	3177	2	35	9	N	32					144
03	4061	X	3589	-0-	-472	-0-	3544	2	45	9	N	41					185
04	3900	X	3293	-0-	-607	-0-	3264	2	29	9	N	26	157	1	1	8	53
05	4030	X	3272	-0-	-758	-0-	3249	2	23	9	N	21					74
06	3900	X	3332	-0-	-568	-0-	3303	2	29	9	N	26					100

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	1550	N	699	-0-	-851	-0-	696	2	3	9	N	3	3	8			26
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					26
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					27
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3	3	8			27
05	930	N	725	-0-	-205	-0-	721	2	4	9	N	4	4	8			27
*06	900	N	692	-0-	-208	-0-	686	2	6	9	N	5					32

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

01	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	41	1	2069	2	N	4					121
							4	9									
02	2324	N	2105	-0-	-219	-0-	41	1	2056	2	N	7					128
							8	9									
03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	45	1	2262	2	N	10					138
							11	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	41	1	2033	2	N	4	99	1			43
							4	9									
05	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	43	1	2145	2	N	7					50
							8	9									
06	2250	N	2120	-0-	-130	-0-	41	1	2073	2	N	5					55
							6	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					114
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	2	4	9	N	4					118
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2661	2	8	9	N	7					125
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2704	2	7	9	N	6					131
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					131
06	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			N	-0-					131

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1839	2	22	9	Y	20	172	1			14
02	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	1431	2	15	9	Y	14					28
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1747	2	19	9	Y	17					45
04	1800	N	1573	-0-	-227	-0-	1531	2	42	9	Y	38	1	8			82
05	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	1014	2	11	9	Y	10	78	1			14
06	1710	N	1440	-0-	-270	-0-	1440	2			Y	-0-					14

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

01	341	N	272	-0-	-69	-0-	269	2	3	9	N	3					59
02	280	N	88	-0-	-192	-0-	86	2	2	9	N	2					61
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	272	2	7	9	N	6					67
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	227	2	6	9	N	5					72
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	N	7					79
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	249	2	3	9	N	3					82

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2058	2	20	9	N	18					98
02	1932	N	1773	-0-	-159	-0-	1767	2	6	9	N	5					103
03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1986	2			N	-0-					103
04	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	1872	2	4	9	N	4					107
05	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1948	2	3	9	N	3					110
06	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1849	2	14	9	N	13					123

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	1162	2	22	9	N	20					152
02	1232	N	1116	-0-	-116	-0-	1097	2	19	9	N	17					169
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1126	2	23	9	N	21					190
04	1140	N	861	-0-	-279	-0-	855	2	6	9	N	5	167	1			28
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15					43
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	N	20					63

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3					33
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	171	2	15	9	N	14					47
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1					48
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	144	2	19	9	N	17					65
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	145	2	13	9	N	12					77
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	137	2	12	9	N	11					88

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					86
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	436	2	2	9	N	2					88
03	899	N	442	-0-	-457	-0-	438	2	4	9	N	4					92
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	475	2	4	9	N	4					96
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					102
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					107

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-					21
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					21

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	Y	3					161
02	1904	N	1266	-0-	-638	-0-	1264	2	2	9	Y	2					163
03	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1358	2	6	9	Y	5					168
04	720	N	9	-0-	-711	-0-	9	2			Y	-0-					168
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1371	2	4	9	Y	4					172
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	966	2	7	9	Y	6	156	1			22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

01	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2731	2	10	9	N	9					79
02	2772	X	2241	-0-	-531	-0-	2235	2	6	9	N	5					84
03	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	2622	2	3	9	N	3					87
04	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	2469	2	14	9	N	13					100
05	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	2496	2	10	9	N	9					109
06	2640	X	2155	-0-	-485	-0-	2149	2	6	9	N	5					114

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	53	-0-	-2241	-0-	53	2			N	-0-					107
02	2072	X	166	-0-	-1906	-0-	166	2			N	-0-					107
03	899	X	135	-0-	-764	-0-	135	2			N	-0-					107
04	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1390	2	19	9	N	17					124
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2966	2	56	9	N	51	1	8			174
*06	3000	N	3330	-0-	330	330	3309	2	21	9	N	19	172	1			21

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3764	2	29	9	N	26	2	8			140
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3152	2	3	9	N	3					143
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3753	2	24	9	N	22					165
04	3660	X	3574	-0-	-86	-0-	3566	2	8	9	N	7	153	1			19
05	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	3419	2	8	9	N	7	1	8			25
06	3660	X	2906	-0-	-754	-0-	2900	2	6	9	N	5					30

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	1822	2	21	9	N	19	164	1	1	8	17
02	1764	N	1105	-0-	-659	-0-	1095	2	10	9	N	9					26
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	2	28	9	N	25					51
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1755	2	31	9	N	28					79
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1732	2	32	9	N	29	1	8			107
06	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	1778	2	18	9	N	16					123

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1039	2	41	9	Y	37	1	8			69
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-	44	1			25
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1049	2	15	9	Y	14					39
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1000	2	17	9	Y	15	24	1			30
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					30
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	Y	13					43

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
01	1426	X	181	-0-	-1245	-0-	181	2			Y	-0-					69
02	2744	N	279	-0-	-2465	-0-	279	2			Y	-0-					69
03	2635	N	109	-0-	-2526	-0-	109	2			Y	-0-					69
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	265	2	11	9	Y	10					79
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	2	34	9	Y	31	2	8			108
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1180	2	20	9	Y	18					126

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11237 PERF.10066 - 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
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					109
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					109
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					109
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109

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
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1					118
02	952	N	868	-0-	-84	-0-	865	2	3	9	N	3					121
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	898	2	9	9	N	8					129
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	953	2	9	9	N	8					137
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	868	2	8	9	N	7					144
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	761	2	1	9	N	1					145

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	1116	N	847	-0-	-269	-0-	838	2	9	9	N	8					103
02	952	N	623	-0-	-329	-0-	621	2	2	9	N	2					105
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	923	2	10	9	N	9					114
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	999	2	10	9	N	9					123
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10					133
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	N	2					135

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	996	2	9	9	N	8					33
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	877	2	4	9	N	4					37
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1074	2	6	9	N	5					42
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					52
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	943	2	8	9	N	7					59
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	940	2	6	9	N	5					64

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					130
02	896	N	646	-0-	-250	-0-	645	2	1	9	N	1					131
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					131
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	788	2	4	9	N	4					135
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	2	10	9	N	9					144
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					144

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

01	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	1310	2	30	9	N	27					96
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					125
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1718	2	50	9	N	45					170
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1683	2	35	9	N	32	189	1			13
05	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1293	2	23	9	N	21	1	8			33
06	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1626	2	20	9	N	18					51

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

01	2139	N	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					34
02	1232	N	11	-0-	-1221	-0-	11	2			N	-0-					34
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					34
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4288	2	4	9	Y	4	87	1	1	8	20
02	4032	X	1894	-0-	-2138	-0-	1883	2	11	9	Y	10					30
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4641	2	20	9	Y	18					48
04	4140	X	3910	-0-	-230	-0-	3889	2	21	9	Y	19					67
05	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	3929	2	21	9	Y	19	62	1			24
06	4500	X	3749	-0-	-751	-0-	3738	2	11	9	Y	10					34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	239	2	22	9	Y	20	6	1			14
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	374	2	15	9	Y	14					28
03	3100	N	4519	-0-	1419	1419	4500	2	19	9	Y	17					45
04	3000	N	5002	-0-	2002	3421	4960	2	42	9	Y	38	1	8			82
05	3100	N	4942	-0-	1842	5263	4892	2	50	9	Y	45	78	1	2	8	47
*06	9907	X	4644	-0-	-5263	-0-	4601	2	43	9	Y	39					86

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

01	3100	N	4410	-0-	1310	1310	4309	2	101	9	Y	92	80	1	1	8	20
02	2800	N	3152	-0-	352	1662	3122	2	30	9	Y	27					47
03	3100	N	2744	-0-	-356	1306	2708	2	36	9	Y	33					80
04	4816	X	3510	-0-	-1306	-0-	3470	2	40	9	Y	36					116
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	Y	15	106	1			25
*06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	Y	6					31

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

01	2046	N	125	-0-	-1921	-0-	125	2			N	-0-					28
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					28
03	1209	N	24	-0-	-1185	-0-	24	2			N	-0-					28
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					28
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3					31

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2004	2	10	9	N	9	1	8			47
02	1876	N	1648	-0-	-228	-0-	1637	2	11	9	N	10					57
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2133	2	36	9	N	33					90
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1945	2	20	9	N	18					108
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2007	2	21	9	N	19					127
06	2100	N	1360	-0-	-740	-0-	1343	2	17	9	N	15					142

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

01	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3259	2	12	9	N	11					28
02	3248	X	2770	-0-	-478	-0-	2738	2	32	9	N	29					57
03	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3245	2	52	9	N	47					104
04	3390	X	2835	-0-	-555	-0-	2799	2	36	9	N	33	1	8			136
05	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	2886	2	20	9	N	18	1	8			153
06	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2849	2	12	9	N	11					164

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
01	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	1486	2	17	9	N	15					123
02	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1373	2	33	9	N	30					153
03	1829	N	1154	-0-	-675	-0-	1139	2	15	9	N	14					167
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1826	2	34	9	N	31	176	1	1	8	21
05	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1338	2	12	9	N	11	1	8			31
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1968	2	9	9	N	8					39

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					27
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					27
03	369	X	173	-0-	-196	-0-	166	2	7	9	N	6					33
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					33
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					33
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					33

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

01	4464	X	4248	-0-	-216	-0-	4106	2	142	9	N	129	182	1	1	8	121
02	3920	X	3869	-0-	-51	-0-	3777	2	92	9	N	84					205
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4112	2	101	9	N	92	157	1			140
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	3952	2	100	9	N	91	170	1	1	8	60
05	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	4027	2	101	9	N	92	2	8			150
06	4140	X	3917	-0-	-223	-0-	3874	2	43	9	N	39					189

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

01	1984	N	1421	-0-	-563	-0-	1420	2	1	9	N	1					59
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	1233	2			N	-0-					59
03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					59
04	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1168	2	3	9	N	3					62
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	N	6					68
06	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	1149	2	4	9	N	4					72

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239267 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10911 - 11092

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1703	2	32	9	N	29					153
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1702	2	34	9	N	31					184
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	N	10	169	1			25
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1582	2	18	9	N	16	1	8			40
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20					60
06	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	1242	2	12	9	N	11					71

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					8
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					8
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					8
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					8
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					8
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					9

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	3100	N	3788	-0-	688	688	3769	2	19	9	Y	17	8	8			16
02	2800	N	2701	-0-	-99	589	2694	2	7	9	Y	6					22
03	3100	N	5104	-0-	2004	2593	5074	2	30	9	Y	27	35	1			14
04	8845	X	6252	-0-	-2593	-0-	6229	2	23	9	Y	21					35
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5485	2	17	9	Y	15					50
*06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4732	2	18	9	Y	16					66

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
01	5952	X	5811	-0-	-141	-0-	5765	2	46	9	N	42	2	8			177
02	5460	X	5340	-0-	-120	-0-	5300	2	40	9	N	36	163	1			50
03	6045	X	5983	-0-	-62	-0-	5941	2	42	9	N	38					88
04	5850	X	5699	-0-	-151	-0-	5666	2	33	9	N	30	1	8			117
05	5921	X	5052	-0-	-869	-0-	5022	2	30	9	N	27	1	8			143
*06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5772	2	24	9	N	22					165

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
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	940	2	22	9	N	20					168
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1564	2	24	9	N	22					190
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	2	7	9	N	6	162	1			34
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1520	2	40	9	N	36	1	8			69
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1674	2	28	9	N	25	1	8			93
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1589	2	32	9	N	29					122

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4647	-0-	-561	-0-	4573	2	74	9	N	67	1	8			135
02	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	3815	2	51	9	N	46					181
03	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4657	2	78	9	N	71	183	1			69
04	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	4383	2	61	9	N	55	1	8			123
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					123
*06	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	4210	2	116	9	N	105	176	1			52

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1855	2	46	9	N	42	1	8			92
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1681	2	48	9	N	44					136
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	2	17	9	N	15	136	1			15
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2123	2	46	9	N	42	1	8			56
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1550	2	29	9	N	26					82
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1652	2	32	9	N	29					111

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
01	1116	N	995	-0-	-121	-0-	984	2	11	9	N	10					45
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	836	2	3	9	N	3					48
03	1023	N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					48
04	960	N	646	-0-	-314	-0-	638	2	8	9	N	7					55
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	773	2	8	9	N	7					62
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					64

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
01	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	1487	2	37	9	N	34					76
02	1624	N	1505	-0-	-119	-0-	1488	2	17	9	N	15					91
03	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1451	2	9	9	N	8					99
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	2	31	9	N	28	1	8			126
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1535	2	30	9	N	27					153
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1554	2	24	9	N	22					175

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
01	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1115	2	12	9	N	11					128
02	1176	N	1089	-0-	-87	-0-	1071	2	18	9	N	16					144
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	N	22					166
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	926	2	7	9	N	6	169	1			3
05	1209	N	845	-0-	-364	-0-	835	2	10	9	N	9					12
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10					22

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
01	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					27
02	1708	N	1343	-0-	-365	-0-	1333	2	10	9	N	9					36
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1865	2	6	9	N	5					41
04	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1718	2	11	9	N	10					51
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					51
*06	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1601	2	14	9	N	13					64

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14215	2	263	9	N	239					239
04	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12376	2	210	9	N	191	337	1	3	8	90
05	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10233	2	151	9	N	137	178	1	2	8	47
06	14010	X	8932	-0-	-5078	-0-	8846	2	86	9	N	78					125

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
01	6293	X	5658	-0-	-635	-0-	5612	2	46	9	N	42	2	8			144
02	5656	X	4670	-0-	-986	-0-	4656	2	14	9	N	13					157
03	6262	X	5446	-0-	-816	-0-	5433	2	13	9	N	12					169
04	5760	X	5252	-0-	-508	-0-	5241	2	11	9	N	10	149	1			30
05	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	5422	2	3	9	N	3					33
06	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	5124	2	8	9	N	7					40

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 12/15/2008 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
01	1643	N	209	-0-	-1434	-0-	207	2	2	9	N	2					70
02	980	N	75	-0-	-905	-0-	74	2	1	9	N	1					71
03	744	N	331	-0-	-413	-0-	331	2			N	-0-					71
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	N	6					77
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					77
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1178	2	34	9	N	31					108

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 07/29/2008 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
01	4278	X	3649	-0-	-629	-0-	3531	2	118	9	N	107	181	1	1	8	113
02	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	2865	2	129	9	N	117	182	1			48
03	3844	X	3284	-0-	-560	-0-	3141	2	143	9	N	130					178
04	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	2848	2	134	9	N	122	179	1			121
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3443	2	111	9	N	101	153	1			69
06	3540	X	2039	-0-	-1501	-0-	2027	2	12	9	N	11					80

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246296 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10933 - 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
01	620	X	74	-0-	-546	-0-	74	2			N	-0-					50
02	952	X	16	-0-	-936	-0-	16	2			N	-0-					50
03	1054	X	20	-0-	-1034	-0-	19	2	1	9	N	1					51
04	1020	X	16	-0-	-1004	-0-	16	2			N	-0-					51
05	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					51
*06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3					54

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	3561	2	10	9	N	9	1	8			73
02	3612	X	3077	-0-	-535	-0-	3059	2	18	9	N	16					89
03	3999	X	3665	-0-	-334	-0-	3655	2	10	9	N	9					98
04	3810	X	3402	-0-	-408	-0-	3391	2	11	9	N	10					108
05	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3428	2	6	9	N	5					113
06	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3168	2	29	9	N	26					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	16	-0-	-3363	-0-	16	2			N	-0-					18
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					18
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					18
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					18
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					18
*06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					18

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 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
01	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1307	2	12	9	N	11	1	8			79
02	1260	N	987	-0-	-273	-0-	980	2	7	9	N	6					85
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1390	2	22	9	N	20					105
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1248	2	6	9	N	5					110
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					126
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1276	2	13	9	N	12					138

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2148	2	39	9	N	35	1	8			40
02	1960	N	1860	-0-	-100	-0-	1826	2	34	9	N	31					71
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1858	2	35	9	N	32					103
04	2130	N	1801	-0-	-329	-0-	1747	2	54	9	N	49					152
05	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1790	2	70	9	N	64	191	1	2	8	23
06	1830	N	1478	-0-	-352	-0-	1441	2	37	9	N	34					57

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
01	7688	X	6699	-0-	-989	-0-	6648	2	51	9	N	46	2	8			83
02	6580	X	5897	-0-	-683	-0-	5811	2	86	9	N	78					161
03	7285	X	6684	-0-	-601	-0-	6584	2	100	9	N	91	189	1			63
04	7050	X	6385	-0-	-665	-0-	6286	2	99	9	N	90	1	8			152
05	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	6483	2	101	9	N	92	178	1	2	8	64
06	6480	X	6301	-0-	-179	-0-	6202	2	99	9	N	90					154

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6C RRCID -> 260350 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3207	2	23	9	Y	21					114
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4595	2	39	9	Y	35					149
03	3503	X	2938	-0-	-565	-0-	2920	2	18	9	Y	16					165
04	3390	X	2892	-0-	-498	-0-	2875	2	17	9	Y	15					180
05	5146	X	3564	-0-	-1582	-0-	3543	2	21	9	Y	19	192	1			7
06	4980	X	3209	-0-	-1771	-0-	3190	2	19	9	Y	17					24

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63984	X	44792	-0-	-19192	-0-	44051	2	741	9	N	674	542	1	14	8	217
02	52556	X	38326	-0-	-14230	-0-	37757	2	569	9	N	517	548	1			186
03	54808	X	39015	-0-	-15793	-0-	38387	2	628	9	N	571	558	1			199
04	49590	X	29139	-0-	-20451	-0-	28555	2	584	9	N	531	531	1	8	8	191
05	48050	X	32504	-0-	-15546	-0-	31953	2	551	9	N	501	350	1	14	8	328
06	43350	X	28142	-0-	-15208	-0-	27691	2	451	9	N	410	527	1			211

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

01	94860	X	58227	-0-	-36633	-0-	57340	2	887	9	N	806	733	1	12	8	253
02	70028	X	48932	-0-	-21096	-0-	48254	2	678	9	N	616	723	1			146
03	77531	X	50568	-0-	-26963	-0-	49827	2	741	9	N	674	542	1			278
04	67680	X	46137	-0-	-21543	-0-	45484	2	653	9	N	594	693	1	9	8	170
05	63426	X	44883	-0-	-18543	-0-	44286	2	597	9	N	543	528	1	14	8	171
06	56340	X	40310	-0-	-16030	-0-	39802	2	508	9	N	462	510	1			123

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

01	132928	X	51916	-0-	-81012	-0-	51106	2	810	9	N	736	758	1	16	8	135
02	120064	X	44268	-0-	-75796	-0-	43677	2	591	9	N	537	583	1			89
03	69223	X	46058	-0-	-23165	-0-	45413	2	645	9	N	586	576	1			99
04	61650	X	41723	-0-	-19927	-0-	41171	2	552	9	N	502	385	1	9	8	207
05	59334	X	40269	-0-	-19065	-0-	39732	2	537	9	N	488	574	1	14	8	107
06	50250	X	36627	-0-	-13623	-0-	36077	2	550	9	N	500	545	1			62

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

01	122698	X	52423	-0-	-70275	-0-	51602	2	821	9	N	746	780	1	17	8	119
02	110824	X	41961	-0-	-68863	-0-	41366	2	595	9	N	541	585	1			75
03	73253	X	42538	-0-	-30715	-0-	41893	2	645	9	N	586	384	1			277
04	63270	X	38200	-0-	-25070	-0-	37592	2	608	9	N	553	546	1	9	8	275
05	58032	X	36951	-0-	-21081	-0-	36402	2	549	9	N	499	574	1	7	8	193
06	50730	X	33675	-0-	-17055	-0-	33182	2	493	9	N	448	549	1			92

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	44083	X	44083	-0-	-0-	-0-	43248	2	835	9	N	759	778	1	19	8	63
02	37539	X	37539	-0-	-0-	-0-	36845	2	694	9	N	631	583	1			111
03	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-	38994	2	724	9	N	658	582	1			187
04	36730	X	36730	-0-	-0-	-0-	36113	2	617	9	N	561	579	1	9	8	160
*05	35742	X	35742	-0-	-0-	-0-	35157	2	585	9	N	532	577	1	7	8	108
*06	32528	X	32528	-0-	-0-	-0-	32003	2	525	9	N	477	541	1			44

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13562

01	235011	X	105108	-0-	-129903	-0-	103721	2	1387	9	N	1261	1340	1	1	8	212
02	212268	X	86595	-0-	-125673	-0-	85142	2	1453	9	N	1321	1306	1			227
03	235011	X	88819	-0-	-146192	-0-	87166	2	1653	9	N	1503	1350	1			380
04	227430	X	81015	-0-	-146415	-0-	79605	2	1410	9	N	1282	1324	1			338
05	115568	X	79206	-0-	-36362	-0-	77841	2	1365	9	N	1241	1311	1			268
06	101730	X	72156	-0-	-29574	-0-	71122	2	1034	9	N	940	929	1			279

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	130681	X	130681	-0-	-0-	-0-	129467	2	1214	9	N	1104	875	1	20	8	411
02	105487	X	105487	-0-	-0-	-0-	104012	2	1475	9	N	1341	1433	1			319
03	111667	X	111667	-0-	-0-	-0-	110164	2	1503	9	N	1366	1587	1			98
04	96075	X	96075	-0-	-0-	-0-	94776	2	1299	9	N	1181	896	1	22	8	361
*05	93364	X	93364	-0-	-0-	-0-	92257	2	1107	9	N	1006	1069	1	16	8	282
06	0	W	83527	-0-	83527	83527	82707	2	820	9	N	745	729	1			298

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	405097	X	147911	-0-	-257186	-0-	145305	2	2606	9	N	2369	2316	1	61	8	184
02	221564	X	106754	-0-	-114810	-0-	104965	2	1789	9	N	1626	1636	1			174
03	245303	X	99251	-0-	-146052	-0-	97753	2	1498	9	N	1362	1439	1			97
04	237390	X	81952	-0-	-155438	-0-	80761	2	1191	9	N	1083	895	1	23	8	262
05	245303	X	66850	-0-	-178453	-0-	65944	2	906	9	N	824	883	1	28	8	175
*06	58213	X	58213	-0-	-0-	-0-	57313	2	900	9	N	818	709	1			284

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 01/08/2013 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
01	142158	X	142158	-0-	-0-	-0-	138024	2	4134	9	N	3758	3494	1	70	8	194
02	180152	X	174928	-0-	-5224	-0-	170233	2	4695	9	N	4268	4272	1			190
03	199454	X	162991	-0-	-36463	-0-	159287	2	3704	9	N	3367	3404	1			153
04	193020	X	135006	-0-	-58014	-0-	132095	2	2911	9	N	2646	2615	1	42	8	142
*05	199454	X	124652	-0-	-74802	-0-	122211	2	2441	9	N	2219	2077	1	37	8	247
06	193020	X	108458	-0-	-84562	-0-	106839	2	1619	9	N	1472	1419	1			300

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
01	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					67
02	1288	X	111	-0-	-1177	-0-	111	2			N	-0-					67
03	1426	X	102	-0-	-1324	-0-	102	2			N	-0-					67
04	1380	X	105	-0-	-1275	-0-	105	2			N	-0-					67
05	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					67
06	120	X	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					67

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	28 163	1 9	1537	2	Y	148	85	1	64	8	17
02	T. A.		1594	-0-	1594	1594	28 76	1 9	1490	2	Y	69	68	1	1	8	17
03	3100	N	1734	-0-	-1366	228	31 87	1 9	1616	2	Y	79	71	1	12	8	13
04	1834	X	1606	-0-	-228	-0-	29 87	1 9	1490	2	Y	79	67	1	12	8	13
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	18 75	1 9	1461	2	Y	68	68	1	1	8	12
06	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	8 21	1 9	1298	2	Y	19	29	1			2

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4784	-0-	1684	1684	909 4	1 9	3871	2	Y	4					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1684					Y	19					118
03	1684	N	-0-	-0-	-1684	-0-					Y	68	69	1	1	8	116
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	545 33	1 9	2117	2	Y	30	87	1	1	8	58
05	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	589 94	1 9	2037	2	Y	85	82	1			61
*06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	786 52	1 9	3544	2	Y	47					108

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	2302	N	984	-0-	-1318	-0-	80	1	903	2	Y	1	24	1	1	8	19
							1	9									
02	T. A.		1043	-0-	1043	1043	88	1	955	2	Y	-0-					19
03	2871	N	1828	-0-	-1043	-0-	152	1	1658	2	Y	16					35
							18	9									
04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	105	1	1343	2	Y	67	11	1			91
							74	9									
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	209	1	2444	2	Y	98	148	1	4	8	37
							108	9									
*06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	238	1	2346	2	Y	38	4	8			71
							42	9									

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	259	1	2939	2	Y	30	99	1			19
							33	9									
02	T. A.		2608	-0-	2608	2608	214	1	2383	2	Y	10					29
							11	9									
03	6508	X	3900	-0-	-2608	-0-	323	1	3526	2	Y	46					75
							51	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	210	1	2693	2	Y	-0-	75	1			-0-
05	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	231	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3041	-0-	-109	-0-	274	1	2703	2	Y	58					58
							64	9									

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1135	2	Y	13					41
							14	9									
02	T. A.		1076	-0-	1076	1076	90	1	985	2	Y	1	21	1			21
							1	9									
03	2433	N	1357	-0-	-1076	-0-	105	1	1142	2	Y	100	61	1			60
							110	9									
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	Y	20	27	1			53
							22	9									
05	1178	N	429	-0-	-749	-0-	34	1	392	2	Y	3	31	1	3	8	22
							3	9									
06	1290	N	532	-0-	-758	-0-	48	1	476	2	Y	7					29
							8	9									

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	N	1	1	8			124
							1	9									
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	119	1	1298	2	N	10					134
							11	9									
03	3100	N	5342	-0-	2242	2242	447	1	4874	2	N	19	1	8			152
							21	9									
04	3000	N	3259	-0-	259	2501	233	1	2997	2	N	26	134	1	1	8	43
							29	9									
05	3100	N	1247	-0-	-1853	648	98	1	1145	2	N	4	2	8			45
							4	9									
*06	1111	X	463	-0-	-648	-0-	42	1	410	2	N	10					55
							11	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2296	-0-	-1610	-0-	384	1	1897	2	Y	14	5	1	13	8	9
							15	9									
02	T. A.		2900	-0-	2900	2900	486	1	2413	2	Y	1	4	1	1	8	5
							1	9									
03	6903	X	4003	-0-	-2900	-0-	679	1	3306	2	Y	16	14	1	1	8	6
							18	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	617	1	3041	2	Y	14	13	1	1	8	6
							15	9									
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	556	1	2536	2	Y	16	8	1	9	8	5
							18	9									
06	2730	X	2377	-0-	-353	-0-	207	1	2112	2	Y	53	31	1	9	8	18
							58	9									

SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	251	1	1237	2	Y	99	110	1			77
							109	9									
02	T. A.		1711	-0-	1711	1711	274	1	1362	2	Y	68	73	1			72
							75	9									
03	3889	X	2178	-0-	-1711	-0-	347	1	1687	2	Y	131	143	1			60
							144	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	474	1	2337	2	Y	99	106	1			53
							109	9									
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	438	1	1997	2	Y	60	69	1			44
							66	9									
06	2100	X	1020	-0-	-1080	-0-	91	1	929	2	Y	-0-	36	1			8

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3098	-0-	-746	-0-	125	1	2969	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	T. A.		2355	-0-	2355	2355	104	1	2247	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	5428	X	3073	-0-	-2355	-0-	126	1	2941	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	129	1	2597	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	3317	X	2910	-0-	-407	-0-	138	1	2772	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	128	1	2466	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1778	-0-	-609	-0-	298	1	1474	2	Y	5					117
							6	9									
02	T. A.		2567	-0-	2567	2567	425	1	2111	2	Y	28	92	1			53
							31	9									
03	5742	X	3175	-0-	-2567	-0-	534	1	2599	2	Y	38					91
							42	9									
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	347	1	1709	2	Y	28					119
							31	9									
05	2852	X	1585	-0-	-1267	-0-	282	1	1284	2	Y	17					136
							19	9									
06	3060	X	983	-0-	-2077	-0-	88	1	895	2	Y	-0-	92	1			44

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	549	-0-	-2799	-0-	93	1	375	2	Y	74	8	8			253
							81	9									
02	T. A.		3061	-0-	3061	3061	642	1	2230	2	Y	172	129	1			296
							189	9									
03	6038	X	2977	-0-	-3061	-0-	648	1	2067	2	Y	238	419	1	2	8	113
							262	9									
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	200	1	657	2	Y	51	2	8			162
							56	9									
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1081	1	3281	2	Y	145	146	1	7	8	154
							160	9									
*06	3270	X	1652	-0-	-1618	-0-	315	1	1202	2	Y	123	133	1	7	8	137
							135	9									

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 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
01	2927	N	2821	-0-	-106	-0-	228	1	2586	2	N	6	5	8			140
							7	9									
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	214	1	2332	2	N	45	115	1			70
							50	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	276	1	3010	2	N	60	1	8			129
							66	9									
04	2970	X	2327	-0-	-643	-0-	167	1	2150	2	N	9	1	8			137
							10	9									
05	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	210	1	2447	2	N	26	115	1			48
							29	9									
06	2970	X	2468	-0-	-502	-0-	221	1	2181	2	N	60					108
							66	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	882	1	3557	2	Y	169	79	1	6	8	254
							186	9									
02	T. A.		3457	-0-	3457	3457	742	1	2576	2	Y	126	153	1	1	8	226
							139	9									
03	8708	X	5251	-0-	-3457	-0-	1214	1	3872	2	Y	150	225	1	1	8	150
							165	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	1115	1	3674	2	Y	191	158	1	1	8	182
							210	9									
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1021	1	3098	2	Y	156	161	1	6	8	171
							172	9									
06	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	721	1	2756	2	Y	217	260	1	6	8	122
							239	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	1759	-0-	-1217	-0-	71	1	1675	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	T. A.		1755	-0-	1755	1755	78	1	1677	2	Y	-0-					6
03	3100	N	2347	-0-	-753	1002	96	1	2241	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
04	3055	X	2053	-0-	-1002	-0-	96	1	1948	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	99	1	1991	2	Y	69	61	1			13
							76	9									
06	2190	N	2032	-0-	-158	-0-	86	1	1653	2	Y	266	204	1			75
							293	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	887	1	4380	2	N	98	5	8			175
							108	9									
02	T. A.		3080	-0-	3080	3080	500	1	2486	2	N	85	174	1	1	8	85
							94	9									
03	6545	X	3465	-0-	-3080	-0-	566	1	2756	2	N	130					215
							143	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	560	1	2762	2	N	83	183	1			115
							91	9									
05	5363	X	3067	-0-	-2296	-0-	524	1	2390	2	N	139	176	1	3	8	75
							153	9									
06	5190	X	3132	-0-	-2058	-0-	268	1	2726	2	N	125	3	8			197
							138	9									

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3991	-0-	-969	-0-	644	1	3182	2	Y	150	166	1			116
							165	9									
02	T. A.		4332	-0-	4332	4332	705	1	3502	2	Y	114	113	1			117
							125	9									
03	9115	X	4783	-0-	-4332	-0-	780	1	3796	2	Y	188	215	1			90
							207	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	764	1	3766	2	Y	149	159	1			80
							164	9									
05	4805	X	3797	-0-	-1008	-0-	665	1	3032	2	Y	91	105	1			66
							100	9									
06	4650	X	1866	-0-	-2784	-0-	136	1	1385	2	Y	314	239	1			141
							345	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2444	-0-	-904	-0-	484	1	1952	2	Y	7	7	8			58
							8	9									
02	T. A.		176	-0-	176	176	39	1	135	2	Y	2	4	1	1	8	55
							2	9									
03	409	X	233	-0-	-176	-0-	55	1	175	2	Y	3	3	8			55
							3	9									
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	694	1	2287	2	Y	3	55	1	3	8	-0-
							3	9									
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	656	1	1991	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
*06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	859	2	67	9	Y	61	26	1	11	8	24

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
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	626	1	2521	2	Y	70	34	1			109
							77	9									
02	T. A.		2700	-0-	2700	2700	591	1	2051	2	Y	53	65	1			97
							58	9									
03	4410	X	1710	-0-	-2700	-0-	392	1	1249	2	Y	63	96	1			64
							69	9									
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	670	1	2208	2	Y	80	67	1			77
							88	9									
05	2914	X	1695	-0-	-1219	-0-	402	1	1221	2	Y	65	69	1			73
							72	9									
06	2820	X	2639	-0-	-181	-0-	522	1	1995	2	Y	111	123	1			61
							122	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	871	1	4301	2	Y	251	276	1			194
							276	9									
02	T. A.		3023	-0-	3023	3023	477	1	2371	2	Y	159	173	1			180
							175	9									
03	5850	X	2827	-0-	-3023	-0-	420	1	2045	2	Y	329	358	1			151
							362	9									
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	615	1	3032	2	Y	248	265	1			134
							273	9									
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	952	1	4342	2	Y	152	175	1			111
							167	9									
*06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	499	1	5081	2	Y	250	227	1			134
							275	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	736	1	2965	2	Y	138	67	1			217
							152	9									
02	T. A.		2571	-0-	2571	2571	533	1	1919	2	Y	108	131	1			194
							119	9									
03	6080	X	3509	-0-	-2571	-0-	804	1	2565	2	Y	127	193	1			128
							140	9									
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	804	1	2649	2	Y	164	136	1			156
							180	9									
05	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	877	1	2662	2	Y	129	138	1			147
							142	9									
06	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	691	1	2642	2	Y	10	151	1			6
							11	9									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	41	1	967	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
02	T. A.		1093	-0-	1093	1093	48	1	1043	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	2595	N	1502	-0-	-1093	-0-	61	1	1441	2	Y	-0-					3
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	46	34	1			13
							51	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2381	-0-	-254	-0-	473	1	1908	2	Y	-0-					69
02	T. A.		1264	-0-	1264	1264	283	1	981	2	Y	-0-	28	1			41
03	3061	N	1797	-0-	-1264	-0-	429	1	1368	2	Y	-0-					41
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	694	1	2287	2	Y	-0-	41	1			-0-
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	745	1	2261	2	Y	-0-					-0-
*06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	596	1	2277	2	Y	30	16	1			14
							33	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2513	-0-	-835	-0-	423	1	2090	2	Y	-0-					47
02	T. A.		1863	-0-	1863	1863	312	1	1551	2	Y	-0-					47
03	4075	X	2212	-0-	-1863	-0-	377	1	1835	2	Y	-0-					47
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	413	1	2034	2	Y	-0-					47
05	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	395	1	1803	2	Y	-0-	47	1			-0-
06	2430	X	2262	-0-	-168	-0-	198	1	2019	2	Y	41					41
							45	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	1390	1	5603	2	Y	322	179	1			307
							354	9									
02	T. A.		1965	-0-	1965	1965	413	1	1433	2	Y	108	175	1			240
							119	9									
03	5736	X	3771	-0-	-1965	-0-	841	1	2682	2	Y	225	340	1			125
							248	9									
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	914	1	3011	2	Y	260	176	1			209
							286	9									
05	2573	X	1679	-0-	-894	-0-	373	1	1133	2	Y	157	171	1			195
							173	9									
*06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	519	1	1981	2	Y	169	172	1			192
							186	9									

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1829	-0-	-1271	-0-	296	1	1463	2	Y	64	4	8			224
							70	9									
02	T. A.		1449	-0-	1449	1449	231	1	1148	2	Y	64	183	1			105
							70	9									
03	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	321	1	1562	2	Y	71	1	8			175
							78	9									
04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	283	1	1397	2	Y	61	1	8			235
							67	9									
05	2821	X	1514	-0-	-1307	-0-	269	1	1225	2	Y	18	135	1	3	8	115
							20	9									
*06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	184	1	1877	2	Y	12	3	8			124
							13	9									

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
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	747	1	3013	2	Y	50					106
							55	9									
02	T. A.		2104	-0-	2104	2104	455	1	1581	2	Y	62	51	1			117
							68	9									
03	3319	X	1215	-0-	-2104	-0-	290	1	925	2	Y	-0-	83	1			34
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	33	1	109	2	Y	9					43
							10	9									
05	589	X	359	-0-	-230	-0-	89	1	269	2	Y	1	40	1			4
							1	9									
06	570	X	127	-0-	-443	-0-	10	1	40	2	Y	70	40	1			34
							77	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		4055	-0-	4055	4055	877	1	3044	2	Y	122	91	1			86
							134	9									
03	3100	N	3196	-0-	96	4151	752	1	2397	2	Y	43					129
							47	9									
04	4159	X	8	-0-	-4151	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	80	1			49
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	445	1	1350	2	Y	56					105
							62	9									
*06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	672	1	2566	2	Y	66	69	1			102
							73	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3153	-0-	53	254	627	1	2526	2	Y	-0-					81
02	T. A.		2385	-0-	2385	2639	527	1	1830	2	Y	25	55	1			51
							28	9									
03	5045	X	2406	-0-	-2639	-0-	562	1	1793	2	Y	46					97
							51	9									
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	539	1	1776	2	Y	-0-					97
05	2976	X	2119	-0-	-857	-0-	525	1	1594	2	Y	-0-					97
06	2880	X	2308	-0-	-572	-0-	474	1	1810	2	Y	22	95	1			24
							24	9									

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12747	-0-	-1079	-0-	1025	1	11612	2	Y	100					224
							110	9									
02	T. A.		11427	-0-	11427	11427	950	1	10363	2	Y	104	165	1			163
							114	9									
03	26642	X	15215	-0-	-11427	-0-	1271	1	13867	2	Y	70	118	1			115
							77	9									
04	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	830	1	10648	2	Y	64	60	1			119
							70	9									
05	12710	X	11713	-0-	-997	-0-	915	1	10679	2	Y	108	130	1			97
							119	9									
06	12300	X	11445	-0-	-855	-0-	1048	1	10331	2	Y	60					157
							66	9									

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58714	X	43505	-0-	-15209	-0-	780	1	41403	2	Y	1202	1221	1			250
							1322	9									
02	T. A.		40162	-0-	40162	40162	714	1	38388	2	Y	964	972	1			242
							1060	9									
03	84777	X	44615	-0-	-40162	-0-	812	1	42727	2	Y	978	1034	1			186
							1076	9									
04	44330	X	44330	-0-	-0-	-0-	833	1	42426	2	Y	974	977	1			183
							1071	9									
05	48918	X	45833	-0-	-3085	-0-	543	1	44211	2	Y	981	977	1	10	8	177
							1079	9									
06	43170	X	39340	-0-	-3830	-0-	232	1	38510	2	Y	544	668	1			53
							598	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60295	X	45640	-0-	-14655	-0-	825	1	43773	2	Y	947	957	1			196
							1042	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	764	769	1			191
03	42380	X	42380	-0-	-0-	-0-	775	1	40754	2	Y	774	818	1			147
							851	9									
04	40461	X	40461	-0-	-0-	-0-	763	1	38852	2	Y	769	772	1			144
							846	9									
05	47895	X	39907	-0-	-7988	-0-	473	1	38580	2	Y	776	772	1	8	8	140
							854	9									
06	44160	X	34304	-0-	-9856	-0-	201	1	33371	2	Y	665	774	1			31
							732	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
01	31899	X	25191	-0-	-6708	-0-	459	1	24334	2	Y	362	366	1			75
							398	9									
02	27216	X	21325	-0-	-5891	-0-	384	1	20620	2	Y	292	294	1			73
							321	9									
03	29233	X	22717	-0-	-6516	-0-	418	1	21973	2	Y	296	313	1			56
							326	9									
04	26760	X	21615	-0-	-5145	-0-	410	1	20882	2	Y	294	295	1			55
							323	9									
05	26319	X	18892	-0-	-7427	-0-	225	1	18340	2	Y	297	295	1	3	8	54
							327	9									
*06	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-	189	1	31488	2	Y	595	602	1			47
							655	9									

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	204630	X	64134	-0-	-140496	-0-	62848	2	1286	9	Y	1169	1078	1			593
10	211451	X	60609	-0-	-150842	-0-	1903	1	57401	2	Y	1186	1442	1			337
							1305	9									
11	204630	X	56953	-0-	-147677	-0-	1755	1	54030	2	Y	1062	988	1			411
							1168	9									
12	211451	X	55305	-0-	-156146	-0-	1923	1	52208	2	Y	1067	1033	1			445
							1174	9									
01	211451	X	50922	-0-	-160529	-0-	2020	1	47820	2	Y	984	879	1			550
							1082	9									
02	190988	X	38720	-0-	-152268	-0-	1680	1	36164	2	Y	796	1008	1			338
							876	9									
03	211451	X	45643	-0-	-165808	-0-	1825	1	42755	2	Y	966	805	1			499
							1063	9									
04	204630	X	42430	-0-	-162200	-0-	1960	1	39577	2	Y	812	852	1			459
							893	9									
05	211451	X	43300	-0-	-168151	-0-	2015	1	40483	2	Y	729	978	1			210
							802	9									
06	204630	X	39942	-0-	-164688	-0-	1952	1	37712	2	Y	253	338	1			125
							278	9									

TRAVIS CROW GU - HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	67558	-0-	67558	1785784	1212	1	64285	2	Y	1874	1903	1			390
							2061	9									
02	0	W	60233	-0-	60233	1846017	1070	1	57500	2	Y	1512	1523	1			379
							1663	9									
03	0	W	61446	-0-	61446	1907463	1114	1	58626	2	Y	1551	1636	1			294
							1706	9									
04	0	W	56961	-0-	56961	1964424	1065	1	54232	2	Y	1513	1522	1			285
							1664	9									
05	0	W	57193	-0-	57193	2021617	673	1	54829	2	Y	1537	1529	1	15	8	278
							1691	9									
06	0	W	54979	-0-	54979	2076596	317	1	52682	2	Y	1800	1926	1			152
							1980	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO 668494
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	3	15	9	N	14	2	8			144
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1468	3	19	9	N	17	4	8			157
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	3	24	9	N	22	9	8			170
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1934	3	28	9	N	25	161	1	12	8	22
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1563	3	26	9	N	24	9	8			37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2341	3	21	9	N	19	9	8			187
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2332	3	11	9	N	10	10	8			187
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	3	12	9	N	11	11	8			187
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2215	3	25	9	N	23	156	1	14	8	40
*05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2586	3	21	9	N	19	19	8			40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					72
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					72
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					72
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					72
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					72
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					72

SABINE OIL & GAS LLC 742142
WALLACE, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	2	8			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
01	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	99	1	2138	2	Y	28	1	8			102
							31	9									
02	2128	X	1918	-0-	-210	-0-	94	1	1793	2	Y	28	8	8			122
							31	9									
03	2666	X	2200	-0-	-466	-0-	111	1	2017	2	Y	65	5	8			182
							72	9									
04	2580	X	2076	-0-	-504	-0-	108	1	1954	2	Y	13	164	1	4	8	27
							14	9									
05	2666	X	2383	-0-	-283	-0-	113	1	2163	2	Y	97	4	8			120
							107	9									
*06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	107	1	2173	2	Y	52					172
							57	9									

WALLACE, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	643	2	1	9	Y	1					49
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					49
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					49
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4					53
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	691	2	3	9	Y	3					56
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2					58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2893	-0-	-1199	-0-	371	1	2522	2	N	-0-					27
02	3276	X	3036	-0-	-240	-0-	397	1	2603	2	N	33					60
							36	9									
03	3441	X	2659	-0-	-782	-0-	336	1	2323	2	N	-0-					60
04	3330	X	2064	-0-	-1266	-0-	342	1	1721	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	3441	X	1738	-0-	-1703	-0-	809	1	929	2	N	-0-					60
06	3240	X	2105	-0-	-1135	-0-	948	1	1157	2	N	-0-					60

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
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	Y	29	41	1	1	8	17
							32	9									
02	2268	X	1831	-0-	-437	-0-	91	1	1720	2	Y	18	10	8			25
							20	9									
03	2542	X	1916	-0-	-626	-0-	98	1	1793	2	Y	23	1	8			47
							25	9									
04	2460	X	1982	-0-	-478	-0-	103	1	1878	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
05	2542	X	1683	-0-	-859	-0-	83	1	1600	2	Y	-0-					47
06	2250	X	1993	-0-	-257	-0-	94	1	1899	2	Y	-0-					47

GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10498 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	328	1	2223	2	N	-0-					27
02	2352	X	2049	-0-	-303	-0-	271	1	1778	2	N	-0-					27
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	405	1	2800	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2520	X	2035	-0-	-485	-0-	337	1	1697	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	2542	X	466	-0-	-2076	-0-	217	1	249	2	N	-0-					27
06	3090	X	505	-0-	-2585	-0-	187	1	228	2	N	82					109
							90	9									

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4529	-0-	-28	-0-	331	1	4186	2	N	11	109	1			28
							12	9									
02	4620	X	3961	-0-	-659	-0-	295	1	3572	2	N	85					113
							94	9									
03	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	338	1	4051	2	N	17	102	1			28
							19	9									
04	4950	X	4220	-0-	-730	-0-	365	1	3854	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	4526	X	4003	-0-	-523	-0-	331	1	3672	2	N	-0-					28
06	4380	X	3980	-0-	-400	-0-	324	1	3656	2	N	-0-					28

PRUITT 1 WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	361	1	4573	2	Y	33	62	1	2	8	18
							36	9									
02	4816	X	3920	-0-	-896	-0-	299	1	3617	2	Y	4					22
							4	9									
03	5332	X	4935	-0-	-397	-0-	373	1	4463	2	Y	90	82	1			30
							99	9									
04	5160	X	4417	-0-	-743	-0-	381	1	4024	2	Y	11					41
							12	9									
05	5146	X	3986	-0-	-1160	-0-	329	1	3647	2	Y	9					50
							10	9									
06	4800	X	4082	-0-	-718	-0-	328	1	3703	2	Y	46	62	1			34
							51	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	411	1	2791	2	N	-0-					110
02	2716	X	2207	-0-	-509	-0-	292	1	1915	2	N	-0-					110
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	476	1	3287	2	N	1	1	8			110
							1	9									
04	3090	X	2249	-0-	-841	-0-	373	1	1875	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	3193	X	644	-0-	-2549	-0-	299	1	344	2	N	1	1	8			110
							1	9									
06	3150	X	512	-0-	-2638	-0-	231	1	281	2	N	-0-					110

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1809	-0-	-175	-0-	78	1	1703	2	Y	25	61	1			18
							28	9									
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	1492	2	Y	13					31
							14	9									
03	2139	X	1777	-0-	-362	-0-	92	1	1683	2	Y	2					33
							2	9									
04	2070	X	1529	-0-	-541	-0-	80	1	1449	2	Y	-0-					33
05	2139	X	1505	-0-	-634	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					33
06	1740	X	1489	-0-	-251	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-					33

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	120	1	2599	2	Y	35	76	1			22
							39	9									
02	2828	X	1669	-0-	-1159	-0-	83	1	1576	2	Y	9					31
							10	9									
03	3224	X	1915	-0-	-1309	-0-	99	1	1812	2	Y	4					35
							4	9									
04	3120	X	1846	-0-	-1274	-0-	96	1	1750	2	Y	-0-					35
05	3224	X	1842	-0-	-1382	-0-	91	1	1751	2	Y	-0-					35
06	2670	X	2469	-0-	-201	-0-	116	1	2353	2	Y	-0-					35

PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5930	-0-	-1448	-0-	430	1	5448	2	Y	47	84	1			18
							52	9									
02	7532	X	6312	-0-	-1220	-0-	482	1	5826	2	Y	4					22
							4	9									
03	8339	X	6418	-0-	-1921	-0-	485	1	5815	2	Y	107	99	1			30
							118	9									
04	8070	X	6058	-0-	-2012	-0-	523	1	5517	2	Y	16					46
							18	9									
05	7037	X	3785	-0-	-3252	-0-	312	1	3459	2	Y	13					59
							14	9									
06	6750	X	6567	-0-	-183	-0-	524	1	5920	2	Y	112	115	1			56
							123	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3567	-0-	-2013	-0-	455	1	3089	2	N	21	3	8			65
							23	9									
02	5040	X	3691	-0-	-1349	-0-	482	1	3158	2	N	46	2	8			109
							51	9									
03	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	578	1	3988	2	N	4	4	8			109
							4	9									
04	4290	X	3524	-0-	-766	-0-	584	1	2938	2	N	2	2	8			109
							2	9									
05	4092	X	1288	-0-	-2804	-0-	599	1	688	2	N	1	1	8			109
							1	9									
06	4410	X	996	-0-	-3414	-0-	377	1	459	2	N	145					254
							160	9									

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	698	1	4736	2	N	6					160
							7	9									
02	5208	X	4702	-0-	-506	-0-	602	1	3949	2	N	137	178	1			119
							151	9									
03	5766	X	3699	-0-	-2067	-0-	468	1	3231	2	N	-0-					119
04	5580	X	3339	-0-	-2241	-0-	554	1	2785	2	N	-0-					119
05	5518	X	572	-0-	-4946	-0-	266	1	306	2	N	-0-					119
06	5280	X	511	-0-	-4769	-0-	230	1	281	2	N	-0-					119

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	158518	-0-	158518	158518	240	1	157467	2	N	737	530	1	11	8	196
							811	9									
06	14B2	EXT	185569	-0-	185569	344087	300	1	184133	2	N	1033	1050	1	8	8	171
							1136	9									

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
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	42	1	1390	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	-0-					26
03	1023	N	303	-0-	-720	-0-	9	1	294	2	N	-0-					26
04	1380	N	679	-0-	-701	-0-	20	1	659	2	N	-0-					26
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	25	1	820	2	N	-0-					26
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	8	1	251	2	N	-0-					26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	85	1	2831	2	N	-0-					15
02	2576	X	2575	-0-	-1	-0-	75	1	2500	2	N	-0-					15
03	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	74	1	2464	2	N	-0-					15
04	2820	N	2450	-0-	-370	-0-	71	1	2379	2	N	-0-					15
05	2852	N	2510	-0-	-342	-0-	73	1	2437	2	N	-0-					15
06	2460	N	2168	-0-	-292	-0-	63	1	2105	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
01	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	81	1	2693	2	N	-0-					13
02	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	72	1	2389	2	N	-0-					13
03	2790	N	2497	-0-	-293	-0-	73	1	2424	2	N	-0-					13
04	2670	N	2385	-0-	-285	-0-	69	1	2316	2	N	-0-					13
05	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	71	1	2352	2	N	-0-					13
06	2430	N	1868	-0-	-562	-0-	54	1	1814	2	N	-0-					13

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
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	N	-0-					120
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	53	1	1769	2	N	-0-					120
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	55	1	1842	2	N	-0-					120
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	54	1	1802	2	N	-0-					120
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	2	N	-0-					120
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	43	1	1447	2	N	-0-					120

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	53	1	1760	2	N	-0-					43
02	2296	N	1585	-0-	-711	-0-	46	1	1539	2	N	-0-					43
03	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	43	1	1439	2	N	-0-					43
04	1740	N	422	-0-	-1318	-0-	12	1	410	2	N	-0-					43
05	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	18	1	608	2	N	-0-					43
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	N	-0-					43

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1	1463	2	N	-0-					59
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	40	1	1347	2	N	-0-					59
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1492	2	N	-0-					59
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	N	-0-					59
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	44	1	1470	2	N	-0-					59
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1361	2	N	-0-					59

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1492	2	N	-0-					34
02	1400	N	1374	-0-	-26	-0-	40	1	1334	2	N	-0-					34
03	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	40	1	1317	2	N	-0-					34
04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	41	1	1353	2	N	-0-					34
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	40	1	1336	2	N	-0-					34
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	53	1	1768	2	N	-0-					34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	49	1	1617	2	N	-0-					123
02	1568	N	1434	-0-	-134	-0-	42	1	1392	2	N	-0-					123
03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	45	1	1491	2	N	-0-					123
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	45	1	1513	2	N	-0-					123
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	46	1	1549	2	N	46	155	1			14
							51	9									
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	43	1	1419	2	N	-0-					14

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	X	-0-	-0-	-2392	-0-					N	-0-					17
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	161	1	3509	2	N	8	8	8			17
							9	9									
03	2015	X	1672	-0-	-343	-0-	71	1	1546	2	N	50	50	8			17
							55	9									
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2125	2	N	1					18
							1	9									
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	142	1	3077	2	N	2	2	8			18
							2	9									
*06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	112	1	2426	2	N	-0-					18

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2084	-0-	-613	-0-	2084	2			N	-0-					20
02	2464	N	2415	-0-	-49	-0-	2415	2			N	-0-					20
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2528	2	23	9	N	21	1	8			40
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					40
05	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					40
*06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					40

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
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
01	134881	X	103146	-0-	-31735	-0-	101994	2	1152	9	N	1047	979	1	11	8	164
02	113792	X	88390	-0-	-25402	-0-	87295	2	1095	9	N	995	945	1	1	8	213
03	123318	X	92815	-0-	-30503	-0-	91729	2	1086	9	N	987	982	1	10	8	208
04	108600	X	84651	-0-	-23949	-0-	83708	2	943	9	N	857	770	1			295
05	109678	X	83794	-0-	-25884	-0-	82973	2	821	9	N	746	783	1	2	8	256
06	99810	X	77383	-0-	-22427	-0-	76558	2	825	9	N	750	778	1	10	8	218

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
01	0	W	43394	-0-	43394	43394	42799	2	595	9	N	541	341	1			200
02	0	W	153782	-0-	153782	197176	149513	2	4269	9	N	3881	3828	1	3	8	250
03	0	W	235117	-0-	235117	432293	230400	2	4717	9	N	4288	4246	1			292
04	0	W	155213	-0-	155213	587506	152155	2	3058	9	N	2780	2889	1			183
05	743676	X	156170	-0-	-587506	-0-	152661	2	3509	9	N	3190	3125	1	1	8	247
*06	112915	X	112915	-0-	-0-	-0-	110583	2	2332	9	N	2120	1872	1			495

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	EOM BALANCE
02	90012	X	90012	-0-	-0-	-0-	87573	2	2439	9	N	2217	2070	1	147
03	300094	X	300094	-0-	-0-	-0-	293562	2	6532	9	N	5938	5635	1	450
04	291403	X	291403	-0-	-0-	-0-	285268	2	6135	9	N	5577	5509	1	518
05	251788	X	251788	-0-	-0-	-0-	246788	2	5000	9	N	4545	4786	1	277
06	234060	X	119059	-0-	-115001	-0-	116904	2	2155	9	N	1959	1909	1	327

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P&A 03-13-2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
01	1116	#	740	-0-	-376	-0-	740	2			N	-0-					89
02	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					89
03	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					89
04	1909	R	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					89
05	2263	#	2225	-0-	-38	-0-	2225	2			N	-0-					89
06	2190	#	2011	-0-	-179	-0-	2011	2			N	-0-					89

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
01	5115	#	3926	-0-	-1189	-0-	3777	2	149	9	N	135					280
02	4614	R	4614	-0-	-0-	-0-	4436	2	178	9	N	162	183	1			259
03	5084	#	3660	-0-	-1424	-0-	3535	2	125	9	N	114	190	1			183
04	4650	#	4496	-0-	-154	-0-	4343	2	153	9	N	139	199	1			123
05	5115	#	4761	-0-	-354	-0-	4607	2	154	9	N	140	187	1			76
06	4950	#	4023	-0-	-927	-0-	3906	2	117	9	N	106					182

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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	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
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	173	1	3676	2	N	-0-						238
02	4032	X	2713	-0-	-1319	-0-	173	1	2424	2	N	105	185	1				158
							116	9										
03	4464	X	1902	-0-	-2562	-0-	147	1	1699	2	N	51						209
							56	9										
04	4530	X	1905	-0-	-2625	-0-	128	1	1729	2	N	44						253
							48	9										
05	4681	X	1783	-0-	-2898	-0-	174	1	1609	2	N	-0-	165	1				88
06	3720	X	1056	-0-	-2664	-0-	132	1	921	2	N	3						91
							3	9										

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

01	3255	X	2982	-0-	-273	-0-	132	1	2795	2	N	50	182	1				-0-
							55	9										
02	2940	X	1636	-0-	-1304	-0-	103	1	1441	2	N	84						84
							92	9										
03	3255	X	1338	-0-	-1917	-0-	105	1	1207	2	N	24						108
							26	9										
04	3510	X	1129	-0-	-2381	-0-	76	1	1023	2	N	27						135
							30	9										
05	3627	X	1374	-0-	-2253	-0-	129	1	1193	2	N	47						182
							52	9										
06	2880	X	637	-0-	-2243	-0-	75	1	523	2	N	35						217
							39	9										

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2479	2	25	9	N	23						23
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	2	15	9	N	14	27	1				10
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2425	2	32	9	N	29	27	1				12
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2519	2	17	9	N	15	27	1				-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2496	2	20	9	N	18						18
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2345	2	13	9	N	12	28	1				2

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

01	372	N	361	-0-	-11	-0-	338	2	23	9	N	21						21
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	284	2	14	9	N	13	26	1				8
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	298	2	30	9	N	27	25	1				10
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	279	2	15	9	N	14	24	1				-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	289	2	19	9	N	17						17
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	272	2	12	9	N	11	26	1				2

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
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
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2023	2	69	9	N	63					63
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1693	2	42	9	N	38	76	1			25
03	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	1559	2	86	9	N	78	73	1			30
04	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	1612	2	45	9	N	41	71	1			-0-
05	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1589	2	55	9	N	50					50
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1494	2	35	9	N	32	77	1			5

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA OPERATING, L.P. 250595
LYNCH WHIDDON WELL #: RRCID -> 266935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	558	1	1969	2	N	-0-					111
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	504	1	1771	2	N	-0-					111
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	360	1	386	2	N	-0-					111
04	720	X	531	-0-	-189	-0-	272	1	259	2	N	-0-					111
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					111
06	720	N	355	-0-	-365	-0-	355	2			N	-0-					111

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	958	-0-	-1987	-0-	396	1	562	2	N	-0-					188
02	2660	X	2130	-0-	-530	-0-	564	1	1564	2	N	2					190
							2	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3897	2	6	9	N	5					195
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2703	2	7	9	N	6					201
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					201
06	2850	X	2168	-0-	-682	-0-	2168	2			N	-0-					201

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	9309	-0-	-3556	-0-	476	1	8765	2	Y	62					62
							68	9									
02	T. A.		18297	-0-	18297	18297	1143	1	17033	3	Y	110	51	1			121
							121	9									
03	T. A.		15604	-0-	15604	33901	853	1	14723	3	Y	25					146
							28	9									
04	43996	X	10095	-0-	-33901	-0-	623	1	9455	3	Y	15					161
							17	9									
05	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	962	1	15006	3	Y	41					202
							45	9									
*06	18750	X	13904	-0-	-4846	-0-	786	1	13063	3	Y	50	124	1			128
							55	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	516	1	2942	2	Y	1					22
							1	9									
02	4480	X	3275	-0-	-1205	-0-	495	1	2761	3	Y	17					39
							19	9									
03	4061	X	3549	-0-	-512	-0-	337	1	3212	3	Y	-0-					39
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	276	1	3232	3	Y	9					48
							10	9									
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	278	1	3630	3	Y	9					57
							10	9									
*06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	272	1	3787	3	Y	14					71
							15	9									

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
01	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	346	1	1976	2	Y	4					17
							4	9									
02	2100	X	1952	-0-	-148	-0-	294	1	1640	3	Y	16					33
							18	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	211	1	2009	3	Y	1					34
							1	9									
04	2250	N	1866	-0-	-384	-0-	146	1	1714	3	Y	5					39
							6	9									
05	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	149	1	1946	3	Y	4					43
							4	9									
*06	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	124	1	1723	3	Y	3					46
							3	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY 788997
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	76	1	1620	2	N	22					37
							24	9									
02	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	73	1	1493	2	N	6					43
							7	9									
03	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	77	1	1647	2	N	34					77
							37	9									
04	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	63	1	1380	2	N	12					89
							13	9									
05	1736	N	844	-0-	-892	-0-	35	1	736	2	N	66					155
							73	9									
06	1710	N	803	-0-	-907	-0-	39	1	764	2	N	-0-					155

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
01	4257		4257	-0-	-0-	-0-	191	1	4066	2	N	-0-					33
02	2495		2495	-0-	-0-	-0-	111	1	2384	2	N	-0-					33
03	4960		4960	-0-	-0-	-0-	220	1	4740	2	N	-0-					33
04	5247		5247	-0-	-0-	-0-	232	1	5015	2	N	-0-					33
05	5391		5391	-0-	-0-	-0-	239	1	5152	2	N	-0-					33
*06	4662		4662	-0-	-0-	-0-	207	1	4455	2	N	-0-					33

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
POLLARD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 096263 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7277 - 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					5
02	1596	N	1288	-0-	-308	-0-	1288	2			N	-0-					5
03	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-					5
04	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			N	-0-					5
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					5
06	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					5
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					5
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					5
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	2			N	-0-					5
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					5
06	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	2			N	-0-					5

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 098276 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6118 - 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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2			N	-0-					10
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					10
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					10
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					10
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					10
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					10

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					27
02	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					27
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					27
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					27
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					27
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

01	14756	X	13543	-0-	-1213	-0-	13543	2			N	-0-					233
02	15344	X	11416	-0-	-3928	-0-	11416	2			N	-0-					233
03	16988	X	12764	-0-	-4224	-0-	12753	2	11	9	N	10	191	1			52
04	14460	X	11162	-0-	-3298	-0-	11129	2	33	9	N	30					82
05	14074	X	11541	-0-	-2533	-0-	11527	2	14	9	N	13					95
06	13110	X	11606	-0-	-1504	-0-	11586	2	20	9	N	18					113

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

01	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	6926	2	4	9	N	4					142
02	6888	X	5486	-0-	-1402	-0-	5486	2			N	-0-					142
03	7626	X	6707	-0-	-919	-0-	6707	2			N	-0-					142
04	7020	X	6686	-0-	-334	-0-	6677	2	9	9	N	8					150
05	6944	X	6837	-0-	-107	-0-	6837	2			N	-0-					150
*06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					150

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			N	-0-					100
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	N	2					102
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1049	2	6	9	N	5					107
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2048	2	50	9	N	45					152
05	1519	N	776	-0-	-743	-0-	776	2			N	-0-					152
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1089	2	34	9	N	31					183

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9715	2	11	9	N	10					252
02	8876	X	8002	-0-	-874	-0-	8002	2			N	-0-					252
03	9827	X	9046	-0-	-781	-0-	9011	2	35	9	N	32	169	1			115
04	9510	X	8150	-0-	-1360	-0-	8136	2	14	9	N	13					128
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9927	2	8	9	N	7					135
*06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9954	2	8	9	N	7					142

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

01	3658	X	3444	-0-	-214	-0-	387	1	3035	2	N	20					247
							22	9									
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	363	1	2795	2	N	6					253
							7	9									
03	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	162	1	2579	2	N	15					268
							17	9									
04	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	4	1	2326	2	N	10					278
							11	9									
05	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	2566	2	6	9	N	5					283
06	2760	X	2559	-0-	-201	-0-	2540	2	19	9	N	17					300

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					105
02	10388	X	9907	-0-	-481	-0-	9907	2			N	-0-					105
03	11501	X	9939	-0-	-1562	-0-	9925	2	14	9	N	13					118
04	11130	X	7662	-0-	-3468	-0-	7662	2			N	-0-					118
05	10974	X	9598	-0-	-1376	-0-	9588	2	10	9	N	9					127
06	10620	X	9321	-0-	-1299	-0-	9320	2	1	9	N	1					128

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
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	1756	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
01	1984	N	1644	-0-	-340	-0-	1644	2			N	-0-					80
02	1652	N	1353	-0-	-299	-0-	1353	2			N	-0-					80
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					80
04	1590	N	589	-0-	-1001	-0-	589	2			N	-0-					80
05	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2			N	-0-					80
06	1260	N	746	-0-	-514	-0-	746	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
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	458	1	5329	2	N	-0-					32
02	6440	X	3291	-0-	-3149	-0-	240	1	3051	2	N	-0-					32
03	7130	X	3443	-0-	-3687	-0-	60	1	3383	2	N	-0-					32
04	6900	X	2693	-0-	-4207	-0-	2693	2			N	-0-					32
05	6386	X	3173	-0-	-3213	-0-	3173	2			N	-0-					32
06	5610	X	2478	-0-	-3132	-0-	2478	2			N	-0-					32

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6393	2	9	9	N	8					153
02	6524	X	5805	-0-	-719	-0-	5805	2			N	-0-					153
03	7223	X	6312	-0-	-911	-0-	6302	2	10	9	N	9					162
04	6990	X	5602	-0-	-1388	-0-	5596	2	6	9	N	5					167
05	6851	X	6370	-0-	-481	-0-	6367	2	3	9	N	3					170
06	6210	X	5940	-0-	-270	-0-	5937	2	3	9	N	3					173

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
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9615	2	13	9	N	12					107
02	10472	X	8480	-0-	-1992	-0-	8474	2	6	9	N	5					112
03	11594	X	9162	-0-	-2432	-0-	9150	2	12	9	N	11					123
04	10140	X	8712	-0-	-1428	-0-	8695	2	17	9	N	15					138
05	9951	X	8845	-0-	-1106	-0-	8834	2	11	9	N	10					148
06	9330	X	8580	-0-	-750	-0-	8570	2	10	9	N	9					157

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
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					142
02	2184	N	2103	-0-	-81	-0-	2103	2			N	-0-					142
03	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1547	2	53	9	N	48					190
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1912	2	14	9	N	13					203
05	2325	N	1180	-0-	-1145	-0-	1180	2			N	-0-					203
06	1560	N	1016	-0-	-544	-0-	1005	2	11	9	N	10					213

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7292	2	6	9	N	5					140
02	10164	X	6409	-0-	-3755	-0-	6409	2			N	-0-					140
03	8618	X	6653	-0-	-1965	-0-	6653	2			N	-0-					140
04	7920	X	6198	-0-	-1722	-0-	6190	2	8	9	N	7					147
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					147
06	7050	X	5888	-0-	-1162	-0-	5888	2			N	-0-					147

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

01	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12811	2	30	9	N	27					212
02	14644	X	11330	-0-	-3314	-0-	11316	2	14	9	N	13					225
03	16213	X	12157	-0-	-4056	-0-	12140	2	17	9	N	15					240
04	13710	X	11378	-0-	-2332	-0-	11353	2	25	9	N	23					263
05	13206	X	11875	-0-	-1331	-0-	11858	2	17	9	N	15					278
06	12420	X	11672	-0-	-748	-0-	11659	2	13	9	N	12	178	1			112

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					50
02	1148	X	785	-0-	-363	-0-	785	2			Y	-0-					50
03	806	X	320	-0-	-486	-0-	320	2			Y	-0-					50
04	930	X	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					50
05	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	2			Y	-0-					50
06	930	X	285	-0-	-645	-0-	285	2			Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

01	2728	X	1199	-0-	-1529	-0-	1199	2			Y	-0-					17
02	2968	X	1014	-0-	-1954	-0-	1014	2			Y	-0-					17
03	3286	X	1190	-0-	-2096	-0-	1190	2			Y	-0-					17
04	1530	X	1145	-0-	-385	-0-	16	1	1129	2	Y	-0-					17
05	1333	X	1091	-0-	-242	-0-	1091	2			Y	-0-					17
06	1170	X	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10771	2	18	9	N	16					238
02	12376	X	9207	-0-	-3169	-0-	9188	2	19	9	N	17					255
03	13702	X	10335	-0-	-3367	-0-	10324	2	11	9	N	10	178	1			87
04	11400	X	9738	-0-	-1662	-0-	9713	2	25	9	N	23					110
05	11315	X	10213	-0-	-1102	-0-	10193	2	20	9	N	18					128
06	10440	X	9768	-0-	-672	-0-	9751	2	17	9	N	15					143

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

01	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13091	2	37	9	N	34					105
02	14840	X	11445	-0-	-3395	-0-	11405	2	40	9	N	36					141
03	16430	X	11475	-0-	-4955	-0-	11447	2	28	9	N	25					166
04	14040	X	10073	-0-	-3967	-0-	10034	2	39	9	N	35					201
05	13547	X	11098	-0-	-2449	-0-	11070	2	28	9	N	25					226
06	12690	X	10807	-0-	-1883	-0-	10789	2	18	9	N	16	174	1			68

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

01	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					138
02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					138
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					138
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					138
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					138
*06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					138

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
01	4712	X	4454	-0-	-258	-0-	4432	2	22	9	N	20					220
02	5068	X	4321	-0-	-747	-0-	4312	2	9	9	N	8					228
03	5611	X	4896	-0-	-715	-0-	4879	2	17	9	N	15	175	1			68
04	5130	X	3485	-0-	-1645	-0-	3485	2			N	-0-					68
05	5301	X	3873	-0-	-1428	-0-	3873	2			N	-0-					68
06	4740	X	3795	-0-	-945	-0-	3784	2	11	9	N	10					78

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
01	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	2			N	-0-					63
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					63
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					63
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					63
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	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
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					123
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					123
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					123
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					123
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					123
*06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	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
01	620	N	55	-0-	-565	-0-	55	2			N	-0-					37
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	23	1	45	2	N	-0-					37
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					37
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					37
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	150	1	2836	2	N	-0-					37
*06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	435	1	2447	2	N	-0-					37

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
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3358	2	3	9	N	3					153
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	2	2	9	N	2					155
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					155
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					155
05	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-					155
06	2820	X	2439	-0-	-381	-0-	2439	2			N	-0-					155

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
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	450	N	104	-0-	-346	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	438	1	3164	2	N	-0-					157
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	400	1	2838	2	N	-0-					157
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	450	1	1689	2	N	-0-					157
04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	313	1	885	2	N	-0-					157
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	465	1	3406	2	N	-0-					157
*06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	450	1	1594	2	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
01	7378	X	5546	-0-	-1832	-0-	5546	2			N	-0-					88
02	6356	X	5317	-0-	-1039	-0-	5317	2			N	-0-					88
03	6541	X	5650	-0-	-891	-0-	5650	2			N	-0-					88
04	6120	X	5564	-0-	-556	-0-	5564	2			N	-0-					88
05	5890	X	5140	-0-	-750	-0-	5140	2			N	-0-					88
06	5700	X	4283	-0-	-1417	-0-	4283	2			N	-0-					88

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
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					33
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					33
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					33
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	N	-0-					33
05	806	N	310	-0-	-496	-0-	310	2			N	-0-					33
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/12/2004 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
01	20088	X	19800	-0-	-288	-0-	19776	2	24	9	N	22					87
02	21784	X	18193	-0-	-3591	-0-	18154	2	39	9	N	35					122
03	24118	X	19815	-0-	-4303	-0-	19796	2	19	9	N	17					139
04	21270	X	18549	-0-	-2721	-0-	18524	2	25	9	N	23					162
05	20925	X	19755	-0-	-1170	-0-	19742	2	13	9	N	12					174
*06	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	19858	2	20	9	N	18					192

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11098	2	56	9	N	51	176	1			41
02	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10057	2	79	9	N	72					113
03	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10740	2	62	9	N	56					169
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9074	2	43	9	N	39					208
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9693	2	24	9	N	22	182	1			48
*06	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9860	2	58	9	N	53					101

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	315	1	505	2	N	-0-					28
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					28
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					28
04	780	N	170	-0-	-610	-0-	8	1	162	2	N	-0-					28
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	2	N	-0-					28
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	284	1	1586	2	N	-0-					28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					205
02	6076	X	4763	-0-	-1313	-0-	4763	2			N	-0-					205
03	6727	X	4332	-0-	-2395	-0-	4332	2			N	-0-					205
04	6210	X	5166	-0-	-1044	-0-	5166	2			N	-0-					205
05	5921	X	5663	-0-	-258	-0-	5663	2			N	-0-					205
06	5490	X	5488	-0-	-2	-0-	5488	2			N	-0-					205

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					47
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					47
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					47
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	2	1	9	N	1					48
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					48
*06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					48

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	15	1	1179	2	N	-0-					158
02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	405	1	6157	2	N	-0-					158
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	214	1	3108	2	N	4					162
							4	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	420	1	2199	2	N	-0-					162
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	360	1	2151	2	N	-0-					162
06	1800	X	678	-0-	-1122	-0-	6	1	672	2	N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2525	-0-	-606	-0-	2525	2			N	-0-					82
02	3080	X	1967	-0-	-1113	-0-	1967	2			N	-0-					82
03	3410	X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2			N	-0-					82
04	3300	X	1716	-0-	-1584	-0-	1716	2			N	-0-					82
05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2904	2			N	-0-					82
06	2700	X	1765	-0-	-935	-0-	1765	2			N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	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
01	2573	X	2526	-0-	-47	-0-	353	1	2173	2	N	-0-					57
02	2324	X	342	-0-	-1982	-0-	195	1	147	2	N	-0-					57
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					57
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					57
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					52
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	3	1	1780	2	N	-0-					52
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	371	1	1093	2	N	-0-					52
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	450	1	628	2	N	-0-					52
05	1984	N	973	-0-	-1011	-0-	465	1	508	2	N	-0-					52
06	1410	N	470	-0-	-940	-0-	150	1	320	2	N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	4526	X	3656	-0-	-870	-0-	3655	2	1	9	N	1					148
02	4088	X	2085	-0-	-2003	-0-	2083	2	2	9	N	2					150
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					150
04	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	3672	2			N	-0-					150
05	3658	X	3042	-0-	-616	-0-	3042	2			N	-0-					150
06	4290	X	3467	-0-	-823	-0-	3467	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					87
02	1120	N	237	-0-	-883	-0-	237	2			N	-0-					87
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					87
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					87
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					87
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					10
02	2996	X	2541	-0-	-455	-0-	2541	2			N	-0-					10
03	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	3002	2			N	-0-					10
04	3210	X	2612	-0-	-598	-0-	2612	2			N	-0-					10
05	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	2693	2			N	-0-					10
06	3000	X	2488	-0-	-512	-0-	2488	2			N	-0-					10

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					38
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	2	N	-0-					38
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	371	1	397	2	N	-0-					38
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	450	1	287	2	N	-0-					38
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	465	1	275	2	N	-0-					38
06	750	N	356	-0-	-394	-0-	150	1	206	2	N	-0-					38

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
01	5115	X	4275	-0-	-840	-0-	4275	2			N	-0-					36
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					36
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					36
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					36
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					36
*06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					36

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

01	3100	N	3436	-0-	336	336	465	1	2971	2	N	-0-					20
02	2800	N	2791	-0-	-9	327	400	1	2391	2	N	-0-					20
03	3100	N	2917	-0-	-183	144	458	1	2459	2	N	-0-					20
04	2514	X	2370	-0-	-144	-0-	210	1	2160	2	N	-0-					20
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					20
06	1920	X	1655	-0-	-265	-0-	38	1	1617	2	N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

01	3131	X	2384	-0-	-747	-0-	2384	2			N	-0-					43
02	2828	X	1833	-0-	-995	-0-	1833	2			N	-0-					43
03	2790	X	1872	-0-	-918	-0-	1872	2			N	-0-					43
04	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	2036	2			N	-0-					43
05	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	2166	2			N	-0-					43
*06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					43

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

01	2914	X	1994	-0-	-920	-0-	1994	2			N	-0-					82
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					82
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					82
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	300	1	3719	2	N	-0-					82
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	465	1	4375	2	N	1					83
							1	9									
*06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	263	1	2958	2	N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

01	2883	X	2334	-0-	-549	-0-	2334	2			N	-0-					52
02	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	2069	2			N	-0-					52
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					52
04	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	1964	2			N	-0-					52
05	2511	X	2055	-0-	-456	-0-	2055	2			N	-0-					52
06	2790	X	1912	-0-	-878	-0-	1912	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
01	1891	X	995	-0-	-896	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	857	-0-	-907	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	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
01	5425	X	4898	-0-	-527	-0-	4898	2			N	-0-					93
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					93
03	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2			N	-0-					93
04	4590	X	4055	-0-	-535	-0-	4055	2			N	-0-					93
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					93
06	4590	X	4579	-0-	-11	-0-	4577	2	2	9	N	2					95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1670	-0-	-810	-0-	1670	2			N	-0-					57
02	1680	X	1385	-0-	-295	-0-	1385	2			N	-0-					57
03	1767	X	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-					57
04	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	1366	2			N	-0-					57
05	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			N	-0-					57
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	1284	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
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	30	1	3724	2	N	2					52
							2	9									
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	408	1	8383	2	N	-0-					52
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	465	1	6580	2	N	3					55
							3	9									
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	120	1	3594	2	N	-0-					55
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					55
*06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	6	1	2489	2	N	-0-					55

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
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					145
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					145
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					145
04	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2381	2	8	9	N	7					152
05	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					152
*06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					152

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
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					138
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					138
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					138
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4101	2	8	9	N	7					145
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					145
*06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					145

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
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	459	1	4624	2	N	-0-					120
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	375	1	4390	2	N	-0-					120
03	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	465	1	5058	2	N	8					128
							9	9									
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	345	1	4739	2	N	4					132
							4	9									
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	182	1	4732	2	N	-0-					132
*06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	450	1	5125	2	N	-0-					132

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
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					152
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					152
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					152
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					152
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					152
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					152

PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
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
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					40
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					40
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					40
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					40
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					40
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					40

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	412	-0-	-1088	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	281	-0-	-1269	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	246	-0-	-1254	-0-	246	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY 525380
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	4	N	1					37
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	N	1					38
03	3100	N	7822	-0-	4722	4722	7816	2	2	4	N	4					42
							4	9									
04	3000	N	1510	-0-	-1490	3232	1510	2			N	-0-					42
05	3100	N	2771	-0-	-329	2903	2768	2	2	4	N	1					43
							1	9									
*06	5673	X	2770	-0-	-2903	-0-	2768	2	1	4	N	1					44
							1	9									

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

01	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	320	1	2906	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2626	-0-	-202	-0-	248	1	2377	2	Y	1					1
							1	9									
03	3131	X	2402	-0-	-729	-0-	254	1	2146	2	Y	2					3
							2	9									
04	3120	X	2370	-0-	-750	-0-	248	1	2120	2	Y	2					5
							2	9									
05	3224	X	2362	-0-	-862	-0-	256	1	2105	2	Y	1					6
							1	9									
06	3120	X	2228	-0-	-892	-0-	244	1	1983	2	Y	1					7
							1	9									

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

01	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	198	1	1806	2	Y	6					143
							7	9									
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	228	1	2193	2	Y	1					144
							1	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	270	1	2272	2	Y	2					146
							2	9									
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	262	1	2245	2	Y	2					148
							2	9									
05	2697	N	2501	-0-	-196	-0-	271	1	2229	2	Y	1					149
							1	9									
06	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	259	1	2099	2	Y	1					150
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	21	1	442	2	Y	1					14
							1	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	37	1	604	3	Y	7					21
							8	9									
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	29	1	561	3	Y	12					33
							13	9									
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	24	1	402	3	Y	7					40
							8	9									
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	35	1	596	3	Y	5	37	1			8
							6	9									
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	Y	2					10
							2	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

01	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					42
02	1204	N	83	-0-	-1121	-0-	5	1	78	3	N	-0-					42
03	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	62	1	1202	3	N	-0-					42
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1367	3	N	5					47
							6	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	78	1	1345	3	N	-0-					47
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1300	3	N	1					48
							1	9									

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	N	1					10
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	N	-0-					10
03	1023	N	797	-0-	-226	-0-	39	1	758	3	N	-0-					10
04	840	N	739	-0-	-101	-0-	42	1	697	3	N	-0-					10
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	44	1	760	3	N	-0-					10
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	N	-0-					10

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

01	11997	X	10719	-0-	-1278	-0-	551	1	10161	2	Y	6					10
							7	9									
02	10640	X	9241	-0-	-1399	-0-	580	1	8650	3	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	11563	X	10341	-0-	-1222	-0-	566	1	9774	3	Y	1					13
							1	9									
04	10890	X	9614	-0-	-1276	-0-	594	1	9017	3	Y	3					16
							3	9									
05	10881	X	10531	-0-	-350	-0-	634	1	9894	3	Y	3					19
							3	9									
*06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	605	1	10056	3	Y	3	12	1			10
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	367	1	7653	2	N	4					22
							4	9									
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	377	1	6149	3	N	-0-					22
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	329	1	6343	3	N	5					27
							6	9									
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	421	1	7023	3	N	8					35
							9	9									
05	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	492	1	8483	3	N	-0-					35
*06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	314	1	5868	3	N	4					39
							4	9									

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
01	15345	X	11224	-0-	-4121	-0-	512	1	10683	2	Y	26	71	1			27
							29	9									
02	13440	X	9172	-0-	-4268	-0-	528	1	8619	3	Y	23					50
							25	9									
03	14880	X	8640	-0-	-6240	-0-	425	1	8191	3	Y	22	62	1			10
							24	9									
04	13530	X	7412	-0-	-6118	-0-	418	1	6976	3	Y	16					26
							18	9									
05	12741	X	8954	-0-	-3787	-0-	490	1	8454	3	Y	9					35
							10	9									
*06	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	872	1	16283	3	Y	9					44
							10	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6087	-0-	-888	-0-	277	1	5779	2	Y	28	68	1			28
							31	9									
02	5908	X	5000	-0-	-908	-0-	286	1	4673	3	Y	37					65
							41	9									
03	6417	X	5850	-0-	-567	-0-	286	1	5508	3	Y	51	92	1			24
							56	9									
04	6060	X	5619	-0-	-441	-0-	316	1	5277	3	Y	24					48
							26	9									
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	343	1	5920	3	Y	9					57
							10	9									
*06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	327	1	6111	3	Y	14					71
							15	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	7911	-0-	-1265	-0-	361	1	7537	2	Y	12	54	1			16
							13	9									
02	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	553	1	9022	3	Y	11					27
							12	9									
03	9827	X	8222	-0-	-1605	-0-	405	1	7808	3	Y	8	31	1			4
							9	9									
04	9510	X	7448	-0-	-2062	-0-	421	1	7023	3	Y	4					8
							4	9									
05	10602	X	9004	-0-	-1598	-0-	493	1	8508	3	Y	3					11
							3	9									
*06	10260	X	6957	-0-	-3303	-0-	353	1	6600	3	Y	4					15
							4	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	269	1	3797	2	Y	28					59
							31	9									
02	3892	X	3261	-0-	-631	-0-	269	1	2970	3	Y	20					79
							22	9									
03	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	288	1	3555	3	Y	4					83
							4	9									
04	4170	X	3303	-0-	-867	-0-	319	1	2980	3	Y	4	64	1			23
							4	9									
05	4092	X	3944	-0-	-148	-0-	376	1	3562	3	Y	5					28
							6	9									
*06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	316	1	3791	3	Y	-0-					28

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
01	3534	X	2822	-0-	-712	-0-	467	1	2331	2	Y	22	27	1			34
							24	9									
02	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	437	1	2147	3	Y	10					44
							11	9									
03	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	294	1	2517	3	Y	30	10	1			64
							33	9									
04	3000	X	2488	-0-	-512	-0-	210	1	2263	3	Y	14	38	1			40
							15	9									
05	2914	X	2321	-0-	-593	-0-	175	1	2111	3	Y	32	54	1			18
							35	9									
*06	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	196	1	2557	3	Y	33					51
							36	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	7559	-0-	-3694	-0-	389	1	7168	2	Y	2					13
							2	9									
02	10164	X	9591	-0-	-573	-0-	603	1	8984	3	Y	4	11	1			6
							4	9									
03	9238	X	9153	-0-	-85	-0-	501	1	8649	3	Y	3					9
							3	9									
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	688	1	10446	3	Y	8					17
							9	9									
05	10633	X	8631	-0-	-2002	-0-	520	1	8107	3	Y	4					21
							4	9									
*06	10290	X	7988	-0-	-2302	-0-	453	1	7533	3	Y	2	13	1			10
							2	9									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	3444	-0-	-13265	-0-	573	1	2859	2	Y	11	49	1			31
							12	9									
02	15008	X	-0-	-0-	-15008	-0-					Y	-0-					31
03	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	7	1			24
04	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	1437	1	15501	3	Y	39	14	1			49
							43	9									
05	26611	X	26611	-0-	-0-	-0-	2035	1	24492	3	Y	76	82	1			43
							84	9									
*06	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1372	1	17850	3	Y	55					98
							61	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	7502	X	7500	-0-	-2	-0-	385	1	7093	2	Y	20					30
							22	9									
02	8008	X	373	-0-	-7635	-0-	23	1	346	3	Y	4	25	1			9
							4	9									
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					9
04	8580	X	2996	-0-	-5584	-0-	185	1	2811	3	Y	-0-					9
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	476	1	7417	3	Y	-0-					9
*06	7260	X	601	-0-	-6659	-0-	34	1	567	3	Y	-0-	6	1			3

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
01	28086	X	13186	-0-	-14900	-0-	602	1	12562	2	Y	20	128	1			11
							22	9									
02	T. A.		12922	-0-	12922	12922	743	1	12129	3	Y	45					56
							50	9									
03	T. A.		11435	-0-	11435	24357	562	1	10833	3	Y	36					92
							40	9									
04	35521	X	11164	-0-	-24357	-0-	629	1	10504	3	Y	28	107	1			13
							31	9									
05	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	747	1	12874	3	Y	40					53
							44	9									
*06	12900	X	11258	-0-	-1642	-0-	571	1	10657	3	Y	27					80
							30	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11310	-0-	-1524	-0-	517	1	10782	2	Y	10	61	1			5
							11	9									
02	11060	X	9842	-0-	-1218	-0-	567	1	9246	3	Y	26					31
							29	9									
03	12245	X	11047	-0-	-1198	-0-	544	1	10481	3	Y	20					51
							22	9									
04	11460	X	10465	-0-	-995	-0-	590	1	9853	3	Y	20	62	1			9
							22	9									
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	625	1	10786	3	Y	23					32
							25	9									
*06	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	585	1	10919	3	Y	15					47
							17	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
01	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	289	1	6027	2	Y	-0-					111
02	6048	X	4480	-0-	-1568	-0-	258	1	4213	3	Y	8					119
							9	9									
03	6572	X	5097	-0-	-1475	-0-	251	1	4828	3	Y	16					135
							18	9									
04	6240	X	4981	-0-	-1259	-0-	280	1	4670	3	Y	28					163
							31	9									
05	6324	X	6191	-0-	-133	-0-	337	1	5819	3	Y	32	150	1			45
							35	9									
*06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	320	1	5973	3	Y	8					53
							9	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2976	X	2507	-0-	-469	-0-	417	1	2082	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
02	2660	X	1300	-0-	-1360	-0-	220	1	1079	3	Y	1					9
							1	9									
03	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	288	1	2465	3	Y	5	2	1			12
							6	9									
04	2490	X	1696	-0-	-794	-0-	143	1	1541	3	Y	11	7	1			16
							12	9									
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2438	3	Y	6	19	1			3
							7	9									
*06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	234	1	3050	3	Y	5					8
							6	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	235	1	1341	2	Y	3					11
							3	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	228	1	1274	3	Y	17					28
							19	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	156	1	1489	3	Y	1					29
							1	9									
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	186	1	2178	3	Y	13					42
							14	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	144	1	1878	3	Y	7					49
							8	9									
*06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	171	1	2375	3	Y	3					52
							3	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					80

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY 788997
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	5133	-0-	-4601	-0-	229	1	4904	2	N	-0-					27
02	8092	X	4850	-0-	-3242	-0-	225	1	4625	2	N	-0-					27
03	6541	X	6125	-0-	-416	-0-	272	1	5850	2	N	3					30
							3	9									
04	5970	X	3584	-0-	-2386	-0-	156	1	3428	2	N	-0-					30
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	337	1	7158	2	N	-0-					30
06	5940	X	4679	-0-	-1261	-0-	228	1	4451	2	N	-0-					30

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
01	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					65
02	11396	X	9144	-0-	-2252	-0-	9144	2			N	-0-					65
03	11439	X	9896	-0-	-1543	-0-	9896	2			N	-0-					65
04	11070	X	7822	-0-	-3248	-0-	7822	2			N	-0-					65
05	10726	X	9190	-0-	-1536	-0-	9190	2			N	-0-					65
06	9930	X	8266	-0-	-1664	-0-	8266	2			N	-0-					65

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
01	13950	X	13761	-0-	-189	-0-	615	1	13146	2	Y	-0-					14
02	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	614	1	12644	2	Y	10					24
							11	9									
03	14260	X	14190	-0-	-70	-0-	629	1	13531	2	Y	27					51
							30	9									
04	13800	X	12286	-0-	-1514	-0-	534	1	11717	2	Y	32	52	1			31
							35	9									
05	14694	X	14381	-0-	-313	-0-	647	1	13719	2	Y	14					45
							15	9									
06	14220	X	13800	-0-	-420	-0-	671	1	13122	2	Y	6					51
							7	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6051	-0-	-583	-0-	270	1	5781	2	Y	-0-					9
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	277	1	5710	2	Y	-0-					9
03	6355	X	5316	-0-	-1039	-0-	236	1	5071	2	Y	8					17
							9	9									
04	5850	X	4937	-0-	-913	-0-	215	1	4722	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	6355	X	4998	-0-	-1357	-0-	225	1	4764	2	Y	8					8
							9	9									
06	6150	X	4637	-0-	-1513	-0-	225	1	4408	2	Y	4					12
							4	9									

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
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	154	1	1859	2	N	-0-					181
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	256	1	1376	2	N	-0-					181
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	174	1	1419	2	N	-0-					181
04	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	147	1	1610	2	N	-0-					181
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	217	1	1442	2	N	-0-					181
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	183	1	1535	2	N	-0-					181

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	173	1	3702	2	Y	-0-					4
02	3024	X	1424	-0-	-1600	-0-	66	1	1358	2	Y	-0-					4
03	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	143	1	3074	2	Y	-0-					4
04	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	147	1	3236	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	164	1	3485	2	Y	3					3
							3	9									
06	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	168	1	3292	2	Y	-0-					3

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
01	21235	X	16194	-0-	-5041	-0-	723	1	15471	2	Y	-0-					25
02	16772	X	16716	-0-	-56	-0-	773	1	15921	2	Y	20					45
							22	9									
03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	769	1	16553	2	Y	39					84
							43	9									
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	720	1	15790	2	Y	9	85	1			8
							10	9									
05	18507	X	17981	-0-	-526	-0-	809	1	17162	2	Y	9					17
							10	9									
06	17910	X	16652	-0-	-1258	-0-	810	1	15831	2	Y	10					27
							11	9									

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	71	1	1523	2	Y	-0-					6
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1603	2	Y	-0-					6
03	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	73	1	1576	2	Y	-0-					6
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	64	1	1404	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	76	1	1614	2	Y	2					2
							2	9									
06	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	65	1	1267	2	Y	-0-					2

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
01	10075	X	9434	-0-	-641	-0-	421	1	9013	2	Y	-0-					6
02	9044	X	6872	-0-	-2172	-0-	318	1	6554	2	Y	-0-					6
03	9331	X	8164	-0-	-1167	-0-	363	1	7801	2	Y	-0-					6
04	9120	X	7772	-0-	-1348	-0-	338	1	7417	2	Y	15	6	1			15
							17	9									
05	9424	X	9419	-0-	-5	-0-	424	1	8992	2	Y	3					18
							3	9									
06	9120	X	8056	-0-	-1064	-0-	392	1	7664	2	Y	-0-					18

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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1634	2	Y	-0-					2
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	96	1	1968	2	Y	15					17
							17	9									
03	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	87	1	1866	2	Y	-0-					17
04	1950	X	1662	-0-	-288	-0-	72	1	1590	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	2294	X	1627	-0-	-667	-0-	73	1	1553	2	Y	1					1
							1	9									
06	2220	X	1785	-0-	-435	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-					1

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	5425	X	5133	-0-	-292	-0-	186	1	4778	2	N	154	179	1			94
							169	9									
02	4900	X	4239	-0-	-661	-0-	160	1	4029	2	N	45					139
							50	9									
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	200	1	5256	2	N	32					171
							35	9									
04	5220	X	4685	-0-	-535	-0-	171	1	4386	2	N	116	177	1	1	8	109
							128	9									
05	5394	X	4681	-0-	-713	-0-	184	1	4456	2	N	37					146
							41	9									
06	5310	X	4576	-0-	-734	-0-	207	1	4294	2	N	68					214
							75	9									

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

01	2696	N	2677	-0-	-19	-0-	110	1	2567	2	N	-0-					159
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	91	1	2246	2	N	-0-					159
03	2759	X	2371	-0-	-388	-0-	73	1	2298	2	N	-0-					159
04	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	106	1	2290	2	N	-0-					159
05	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	124	1	2633	2	N	-0-					159
*06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	129	1	3674	2	N	-0-					159

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

01	2232	N	1949	-0-	-283	-0-	80	1	1869	2	N	-0-					151
02	2296	N	1798	-0-	-498	-0-	70	1	1728	2	N	-0-					151
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	76	1	2399	2	N	1	1	8			151
							1	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	101	1	2193	2	N	1	1	8			151
							1	9									
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	96	1	2033	2	N	-0-					151
06	2400	N	1345	-0-	-1055	-0-	46	1	1299	2	N	-0-					151

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

01	1209	N	948	-0-	-261	-0-	39	1	909	2	N	-0-					11
02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	40	1	992	2	N	-0-					11
03	1209	N	890	-0-	-319	-0-	27	1	863	2	N	-0-					11
04	930	N	852	-0-	-78	-0-	38	1	814	2	N	-0-					11
05	1147	N	780	-0-	-367	-0-	35	1	745	2	N	-0-					11
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	27	1	777	2	N	-0-					11

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	174	1	4086	2	N	-0-					112
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	190	1	4663	2	N	-0-					112
03	4774	X	3967	-0-	-807	-0-	122	1	3844	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	4620	X	3969	-0-	-651	-0-	175	1	3793	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	5363	X	3977	-0-	-1386	-0-	179	1	3798	2	N	-0-					112
06	5190	X	3229	-0-	-1961	-0-	110	1	3119	2	N	-0-					112

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	8215	X	5121	-0-	-3094	-0-	743	1	4326	2	N	47					175
							52	9									
02	7420	X	6381	-0-	-1039	-0-	840	1	5454	2	N	79	176	1	1	8	77
							87	9									
03	7843	X	7335	-0-	-508	-0-	930	1	6332	2	N	66	1	8			142
							73	9									
04	7590	X	6355	-0-	-1235	-0-	840	1	5470	2	N	41	1	8			182
							45	9									
05	7347	X	6610	-0-	-737	-0-	930	1	5615	2	N	59	176	1			65
							65	9									
06	7110	X	5407	-0-	-1703	-0-	845	1	4516	2	N	42					107
							46	9									

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8319	-0-	-454	-0-	447	1	7861	2	N	10					58
							11	9									
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	414	1	7166	2	N	12					70
							13	9									
03	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	478	1	8234	2	N	8					78
							9	9									
04	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	452	1	7868	2	N	5					83
							6	9									
05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	465	1	8116	2	N	117					200
							129	9									
*06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	430	1	7430	2	N	8					208
							9	9									

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
01	2480	X	2348	-0-	-132	-0-	103	1	2245	2	Y	-0-					5
02	2800	N	3725	-0-	925	925	161	1	3564	2	Y	-0-					5
03	3100	N	3719	-0-	619	1544	161	1	3558	2	Y	-0-					5
04	3000	N	3269	-0-	269	1813	142	1	3127	2	Y	-0-					5
05	5178	X	3365	-0-	-1813	-0-	146	1	3219	2	Y	-0-					5
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	128	1	2803	2	Y	-0-					5

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
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	101	1	2263	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1972	-0-	-44	-0-	84	1	1888	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	83	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	98	1	2213	2	Y	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	104	1	2334	2	Y	-0-					-0-
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	97	1	2186	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	225	1	4921	2	Y	-0-					13
02	4480	X	4013	-0-	-467	-0-	174	1	3839	2	Y	-0-					13
03	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	200	1	4429	2	Y	-0-					13
04	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	193	1	4264	2	Y	-0-					13
05	4960	X	4760	-0-	-200	-0-	206	1	4554	2	Y	-0-					13
06	4800	X	4029	-0-	-771	-0-	175	1	3854	2	Y	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	107	1	2336	2	Y	-0-					7
02	2800	N	3395	-0-	595	595	147	1	3248	2	Y	-0-					7
03	2619	N	2024	-0-	-595	-0-	88	1	1936	2	Y	-0-					7
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	102	1	2250	2	Y	-0-					7
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	165	1	3640	2	Y	-0-					7
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	129	1	2840	2	Y	-0-					7

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
01	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	53	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1464	2	Y	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	54	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	43	1	965	2	Y	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	114	1	2562	2	Y	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	100	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	110	1	2482	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	102	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2279	-0-	-325	-0-	97	1	2182	2	Y	-0-					-0-
*06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	108	1	2419	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					113
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			28

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	57	1	2256	2	N	-0-					20
02	1764	N	1518	-0-	-246	-0-	85	1	1433	2	N	-0-					20
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	2	N	-0-					20
04	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	54	1	1726	2	N	-0-					20
05	1674	N	1063	-0-	-611	-0-	20	1	1043	2	N	-0-					20
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	61	1	1676	2	N	-0-					20

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	528	1	11557	2	Y	-0-					52
02	9660	X	8006	-0-	-1654	-0-	347	1	7659	2	Y	-0-					52
03	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	692	1	15305	2	Y	-0-					52
04	11460	X	11153	-0-	-307	-0-	483	1	10670	2	Y	-0-					52
05	11842	X	11303	-0-	-539	-0-	489	1	10814	2	Y	-0-					52
06	11460	X	7483	-0-	-3977	-0-	326	1	7157	2	Y	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	580	1	12697	2	Y	-0-					25
02	9716	X	9713	-0-	-3	-0-	421	1	9292	2	Y	-0-					25
03	10757	X	9381	-0-	-1376	-0-	406	1	8975	2	Y	-0-					25
04	12840	X	7911	-0-	-4929	-0-	343	1	7568	2	Y	-0-					25
05	13268	X	9419	-0-	-3849	-0-	408	1	9011	2	Y	-0-					25
06	12840	X	7001	-0-	-5839	-0-	305	1	6696	2	Y	-0-					25

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	103	1	4069	2	N	-0-					77
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	217	1	3671	2	N	-0-					77
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	184	1	4050	2	N	-0-					77
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	147	1	4704	2	N	-0-					77
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	80	1	4211	2	N	-0-					77
*06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	134	1	3720	2	N	-0-					77

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	43	1	1706	2	N	-0-					85
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	125	1	2118	2	N	-0-					85
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	100	1	2191	2	N	-0-					85
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	62	1	1979	2	N	-0-					85
05	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	40	1	2101	2	N	-0-					85
06	2220	N	1772	-0-	-448	-0-	62	1	1710	2	N	-0-					85

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	315	1	6895	2	Y	-0-					33
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	466	1	10282	2	Y	-0-					33
03	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	488	1	10786	2	Y	-0-					33
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	386	1	8527	2	Y	-0-					33
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	453	1	10022	2	Y	-0-					33
*06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	348	1	7646	2	Y	-0-					33

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
01	5301	X	3693	-0-	-1608	-0-	91	1	3602	2	N	-0-					58
02	4256	X	3547	-0-	-709	-0-	198	1	3349	2	N	-0-					58
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	201	1	4425	2	N	-0-					58
04	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	119	1	3795	2	N	-0-					58
05	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	71	1	3774	2	N	-0-					58
06	4470	X	3517	-0-	-953	-0-	123	1	3394	2	N	-0-					58

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1538	-0-	-353	-0-	38	1	1500	2	N	-0-					80
02	1624	N	1290	-0-	-334	-0-	72	1	1218	2	N	-0-					80
03	1612	N	7	-0-	-1605	-0-	7	2			N	-0-					80
04	3000	N	3183	-0-	183	183	97	1	3086	2	N	-0-					80
05	2650	N	2467	-0-	-183	-0-	46	1	2421	2	N	-0-					80
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	58	1	1598	2	N	-0-					80

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	636	1	13918	2	Y	-0-					30
02	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	465	1	10267	2	Y	-0-					30
03	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	518	1	11451	2	Y	-0-					30
04	12660	X	11688	-0-	-972	-0-	506	1	11182	2	Y	-0-					30
05	13082	X	12258	-0-	-824	-0-	531	1	11727	2	Y	-0-					30
06	12660	X	10012	-0-	-2648	-0-	436	1	9576	2	Y	-0-					30

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7130	X	4729	-0-	-2401	-0-	116	1	4613	2	N	-0-			25
02	5404	X	2116	-0-	-3288	-0-	118	1	1998	2	N	-0-			25
03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	391	1	8606	2	N	-0-			25
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	182	1	5815	2	N	-0-			25
05	5983	X	5848	-0-	-135	-0-	108	1	5740	2	N	-0-			25
06	5790	X	5638	-0-	-152	-0-	196	1	5442	2	N	-0-			25

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
01	7688	X	5403	-0-	-2285	-0-	231	1	5172	2	Y	-0-			93
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	443	1	9971	2	Y	-0-			93
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	349	1	7846	2	Y	-0-			93
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	320	1	7201	2	Y	-0-			93
05	9858	X	7299	-0-	-2559	-0-	310	1	6989	2	Y	-0-			93
06	9540	X	6334	-0-	-3206	-0-	270	1	6064	2	Y	-0-			93

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
01	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	415	1	9080	2	Y	-0-			66
02	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	302	1	6662	2	Y	-0-			66
03	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	317	1	7015	2	Y	-0-			66
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	293	1	6464	2	Y	-0-			66
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	378	1	8360	2	Y	-0-			66
*06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	287	1	6296	2	Y	-0-			66

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
01	7564	X	5520	-0-	-2044	-0-	236	1	5284	2	N	-0-			80
02	6076	X	3406	-0-	-2670	-0-	145	1	3261	2	N	-0-			80
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	251	1	5632	2	N	-0-			80
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	273	1	6142	2	N	-0-			80
05	5518	X	4232	-0-	-1286	-0-	180	1	4052	2	N	-0-			80
*06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	364	1	8178	2	N	-0-			80

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
06	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
01	6913	X	6497	-0-	-416	-0-	277	1	6220	2	Y	-0-			88
02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	321	1	7232	2	Y	-0-			88
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	281	1	6318	2	Y	-0-			88
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	276	1	6212	2	Y	-0-			88
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	310	1	6989	2	Y	-0-			88
*06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	258	1	5799	2	Y	-0-			88

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

01	8463	X	8042	-0-	-421	-0-	351	1	7691	2	Y	-0-					27
02	7336	X	6630	-0-	-706	-0-	287	1	6343	2	Y	-0-					27
03	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	337	1	7450	2	Y	-0-					27
04	7860	X	7572	-0-	-288	-0-	328	1	7244	2	Y	-0-					27
05	8029	X	7396	-0-	-633	-0-	320	1	7076	2	Y	-0-					27
06	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	310	1	6798	2	Y	-0-					27

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

01	5115	X	4205	-0-	-910	-0-	103	1	4102	2	N	-0-					65
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	235	1	3959	2	N	-0-					65
03	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	188	1	4137	2	N	-0-					65
04	4320	X	3971	-0-	-349	-0-	120	1	3851	2	N	-0-					65
05	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	74	1	3939	2	N	-0-					65
06	4320	X	3715	-0-	-605	-0-	129	1	3586	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

*07	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	591	1	9231	2	N	-0-					-0-
*08	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	836	1	8659	2	N	-0-					-0-
*09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	787	1	8085	2	N	-0-					-0-
*10	8618	X	7012	-0-	-1606	-0-	395	1	6617	2	N	-0-					-0-
*11	8340	X	6968	-0-	-1372	-0-	338	1	6630	2	N	-0-					-0-
*12	8618	X	7597	-0-	-1021	-0-	525	1	7072	2	N	-0-					-0-
*01	8618	X	7249	-0-	-1369	-0-	178	1	7071	2	N	-0-					-0-
*02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	369	1	6230	2	N	-0-					-0-
*03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	307	1	6760	2	N	-0-					-0-
*04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	212	1	6776	2	N	-0-					-0-
*05	6882	X	6788	-0-	-94	-0-	126	1	6662	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6318	-0-	-342	-0-	220	1	6098	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

01	17236	X	15925	-0-	-1311	-0-	680	1	15245	2	N	-0-					107
02	15316	X	13826	-0-	-1490	-0-	588	1	13238	2	N	-0-					107
03	16616	X	13333	-0-	-3283	-0-	568	1	12765	2	N	-0-					107
04	15600	X	13848	-0-	-1752	-0-	589	1	13259	2	N	-0-					107
05	16120	X	14624	-0-	-1496	-0-	622	1	14002	2	N	-0-					107
06	15420	X	13600	-0-	-1820	-0-	580	1	13020	2	N	-0-					107

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

01	10939	10939	-0-	-0-	-0-	94 86	1 9	10759	2	N	78	197	1			175
02	11941	11941	-0-	-0-	-0-	84 44	1 9	11813	2	N	40					215
03	11904	11550	-0-	-354	-0-	94 37	1 9	11419	2	N	34					249
04	12978	12978	-0-	-0-	-0-	90 65	1 9	12823	2	N	59	1	8			307
05	11904	4057	-0-	-7847	-0-	27 15	1 9	4015	2	N	14	189	1			132
06	11520	1195	-0-	-10325	-0-	51	1	1144	2	N	-0-					132

PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 118240 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6096

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

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	639	1	2697	2	N	-0-					110
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	645	1	2512	2	N	-0-					110
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	759	1	2660	2	N	-0-					110
04	3240 X	2969	-0-	-271	-0-	645	1	2324	2	N	-0-					110
05	3503 X	3196	-0-	-307	-0-	728	1	2468	2	N	-0-					110
06	3390 X	2336	-0-	-1054	-0-	519	1	1817	2	N	-0-					110

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	496	X	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-					71
02	392	X	257	-0-	-135	-0-	257	2			N	-0-					71
03	434	X	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					71
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					71
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					71
*06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					71

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					73
02	2016	X	1948	-0-	-68	-0-	763	1	1172	2	N	12					85
							13	9									
03	2232	X	1638	-0-	-594	-0-	1635	2	3	9	N	3					88
04	3150	X	1746	-0-	-1404	-0-	1746	2			N	-0-					88
05	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	2146	2	10	9	N	9					97
06	3150	X	1641	-0-	-1509	-0-	1639	2	2	9	N	2					99

DARLINGTON EXPLORATION LLC 200595
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					20
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					20
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					20
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					20
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					20

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3100	N	872	-0-	-2228	2804	872	2			N	-0-					60
02	2800	N	620	-0-	-2180	624	620	2			N	-0-					60
03	3007		1011	-0-	-1996	-0-	1011	2			N	-0-					60
04	2910		4386	-0-	1476	1476	4386	2			N	-0-					60
*05	1893	R	417	-0-	-1476	-0-	417	2			N	-0-					60
*06	5690		5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					60

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GMX RESOURCES INC. 311408
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	868	-0-	868	19803	73 213	1 9	582	3	N	194					282
02	0	Z	682	-0-	682	20485	69 127	1 9	486	3	N	115	164	1			233
03	0	Z	676	-0-	676	21161	57 123	1 9	496	3	N	112	187	1			158
04	0	Z	691	-0-	691	21852	52 136	1 9	503	3	N	124					282
05	0	Z	459	-0-	459	22311	64 42	1 9	353	3	N	38	189	1			131
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	22311					N	NO RPT					131

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

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

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

*01	14B2 EXT		53	-0-	53	551	50	2	3	9	N	3					43
*02	583	X	32	-0-	-551	-0-	30	2	2	9	N	2					45
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	N	2					47
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					47

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	372	X	292	-0-	-80	-0-	289	2	3	9	N	3					31
02	336	X	239	-0-	-97	-0-	237	2	2	9	N	2					33
03	372	X	206	-0-	-166	-0-	203	2	3	9	N	3					36
04	270	X	237	-0-	-33	-0-	233	2	4	9	N	4					40
05	279	X	234	-0-	-45	-0-	228	2	6	9	N	5					45
06	270	X	266	-0-	-4	-0-	187	2	79	9	N	72	105	1			12

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7208	-0-	-356	-0-	7079	2	129	9	N	117	1	8			179
02	DLQ	G-10	7273	-0-	7273	7273	7225	2	48	9	N	44	182	1	1	8	40
03	DLQ	G-10	6532	-0-	6532	13805	6487	2	45	9	N	41	1	8			80
04	DLQ	G-10	7731	-0-	7731	21536	7653	2	78	9	N	71	1	8			150
05	DLQ	G-10	9972	-0-	9972	31508	9869	2	103	9	N	94	178	1	1	8	65
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	31508					N	NO RPT					65

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5623	-0-	-1476	-0-	5551	2	72	9	N	65	2	8			90
02	DLQ	G-10	8760	-0-	8760	8760	8631	2	129	9	N	117	176	1	4	8	27
03	DLQ	G-10	6605	-0-	6605	15365	6544	2	61	9	N	55	2	8			80
04	DLQ	G-10	5193	-0-	5193	20558	5143	2	50	9	N	45					125
05	DLQ	G-10	9307	-0-	9307	29865	9205	2	102	9	N	93	173	1	5	8	40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29865					N	NO RPT					40

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
01	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					15
02	112	X	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					15
03	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					15
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					15
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					15

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1040	2	3	9	N	3					208
02	1176	N	904	-0-	-272	-0-	902	2	2	9	N	2					210
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	N	3					213
04	1020	N	871	-0-	-149	-0-	864	2	7	9	N	6					219
05	992	N	200	-0-	-792	-0-	196	2	4	9	N	4					223
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	74	1			149

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	1			N	-0-					37
02	196	#	178	-0-	-18	-0-	176	1	2	9	N	2					39
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	1			N	-0-					39
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					39
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					39
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					39

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-C RRCID -> 155433 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3865 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

*07	806 #	483	-0-	-323	-0-	63	1	420	2	N	-0-					-0-
*08	806 #	228	-0-	-578	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
*09	600 #	354	-0-	-246	-0-	46	1	308	2	N	-0-					-0-
*10	496 #	353	-0-	-143	-0-	46	1	307	2	N	-0-					-0-
*11	480 #	8	-0-	-472	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*01	372 #	198	-0-	-174	-0-	26	1	172	2	N	-0-					-0-
*02	336 #	314	-0-	-22	-0-	41	1	273	2	N	-0-					-0-
*03	341 #	152	-0-	-189	-0-	20	1	132	2	N	-0-					-0-
*04	240 #	174	-0-	-66	-0-	23	1	151	2	N	-0-					-0-
*05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	330 #	228	-0-	-102	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

01	INC 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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS CO., THE WELL #: 1 RRCID -> 016211 COMPL. DATE 12/26/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 037546 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4770 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, D.R. WELL #: 3 RRCID -> 123023 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5132 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-T RRCID -> 155436 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4954 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 164237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5176 PERF. 4883 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130535 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4968 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

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

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AGP OIL LLC 008726
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

01	2015 N	776	-0-	-1239	-0-	776	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-				N	-0-			-0-
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

01	775 N	534	-0-	-241	-0-	534	2		Y	-0-			5
02	DLQ G-10	399	-0-	399	399	399	2		Y	-0-			5
03	DLQ G-10	417	-0-	417	816	417	2		Y	-0-			5
04	1136 N	320	-0-	-816	-0-	320	2		Y	-0-			5
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			5
06	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	2		Y	-0-			5

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 C RRCID -> 113882 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6100 - 7924

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
HANSON, G. W. ESTATE WELL #: RRCID -> 016214 COMPL. DATE 09/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6022

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2006

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CHILDRESS, CHARLES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092451 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6288 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					250
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

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

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	1025	1	2931	2	N	7					187
							8	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	886	1	1918	2	N	13					200
							14	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	912	1	2740	2	N	7					207
							8	9									
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1449	1	2103	2	N	17					224
							19	9									
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	804	1	2191	2	N	60					284
							66	9									
*06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	474	1	1550	2	N	2					286
							2	9									

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 155923 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6467 - 8570

01	1054	N	202	-0-	-852	-0-	16	1	186	2	N	-0-					109
02	252	N	76	-0-	-176	-0-	16	1	60	2	N	-0-					109
03	3100	N	3669	-0-	569	569	400	1	3269	2	N	-0-					109
04	2401	N	1832	-0-	-569	-0-	240	1	1592	2	N	-0-					109
05	3100	N	3726	-0-	626	626	480	1	3246	2	N	-0-					109
*06	3513	X	2887	-0-	-626	-0-	448	1	2439	2	N	-0-					109

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

01	3100	N	1687	-0-	-1413	3654	1621	2	66	9	Y	60					221
02	2800	N	2282	-0-	-518	3136	2254	2	28	9	Y	25					246
03	3100	N	1896	-0-	-1204	1932	1896	2			Y	-0-	181	1			65
04	3000	N	1421	-0-	-1579	353	1421	2			Y	-0-					65
05	1612	N	915	-0-	-697	-0-	915	2			Y	-0-					65
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			Y	-0-					65

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

01	3100	N	1991	-0-	-1109	9473	1991	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2289	-0-	-511	8962	2289	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2769	-0-	-331	8631	2769	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2431	-0-	-569	8062	2431	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1468	-0-	-1632	6430	1468	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1427	-0-	-1573	4857	1427	2			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

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

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

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

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

*08	4619 X	2841	-0-	-1778	-0-	2796	2	45	9	N	41	6	8			113
*09	4470 X	943	-0-	-3527	-0-	943	2			N	-0-					113
*10	4619 X	641	-0-	-3978	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			113
*11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					113
*12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-	94	1			19
*01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	1	1	8			19
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		377	-0-	377	706	377	2			Y	-0-					2
04	1029	N	323	-0-	-706	-0-	323	2			Y	-0-					2
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					2
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					2

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

01	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					25
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					25
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					25
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	5	8			25
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					25
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					25

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	4	2	8			21
							4	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					21
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					21
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					21
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					21

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					86
02	DLQ G-10		3170	-0-	3170	3170	3170	2			Y	-0-					86
03	DLQ G-10		3690	-0-	3690	6860	3690	2			Y	-0-					86
04	10546	X	3686	-0-	-6860	-0-	3686	2			Y	-0-					86
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					86
06	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	3362	2			Y	-0-					86

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2327	2	33	9	N	30			30
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			30
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			30
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-			30
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-			30
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-			30

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 121174 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6431 - 8123

01	5239	X	2728	-0-	-2511	-0-	2728	2			Y	-0-			28
02	DLQ G-10		4543	-0-	4543	4543	4543	2			Y	-0-			28
03	DLQ G-10		5904	-0-	5904	10447	5904	2			Y	-0-			28
04	15425	X	4978	-0-	-10447	-0-	4978	2			Y	-0-			28
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-			28
06	4530	X	508	-0-	-4022	-0-	508	2			Y	-0-			28

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

01	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	2			N	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-			-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3856	-0-	756	756	3856	2			N	-0-			-0-
*06	2892	N	2136	-0-	-756	-0-	2136	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

01	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-			83
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			83
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			83
04	480	N	179	-0-	-301	-0-	176	2	3	9	N	3			86
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2			88
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-			88

GORDON-ARMSTREET WELL #: 3 RRCID -> 128782 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	94	1	375	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		691	-0-	691	691	138	1	553	2	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		727	-0-	727	1418	145	1	582	2	Y	-0-					12
04	1992	N	574	-0-	-1418	-0-	115	1	459	2	Y	-0-					12
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	Y	-0-					12
06	690	N	314	-0-	-376	-0-	63	1	251	2	Y	-0-					12

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	2	N	-0-					14
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					14
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					14
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-					14

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	73	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	66	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	66	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	31	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	43	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	57	1	229	2	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	3150	2	13	9	N	12	5	8			38
02	DLQ G-10		2175	-0-	2175	2175	2156	2	19	9	N	17					55
03	DLQ G-10		3319	-0-	3319	5494	3319	2			N	-0-					55
04	9641	X	4147	-0-	-5494	-0-	3975	2	172	9	N	156	1	8			210
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3554	2	10	9	N	9	190	1			29
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					29

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	125	1	499	2	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	113	1	452	2	N	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	123	1	493	2	N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	118	1	474	2	N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	116	1	465	2	N	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	101	1	403	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

01	2046	X	1421	-0-	-625	-0-	169	1	1252	2	Y	-0-					150
02	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	158	1	1168	2	Y	-0-					150
03	DLQ G-10		1559	-0-	1559	2885	185	1	1374	2	Y	-0-					150
04	3000	N	765	-0-	-2235	650	91	1	674	2	Y	-0-					150
05	1095	N	445	-0-	-650	-0-	53	1	392	2	Y	-0-					150
06	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	134	1	989	2	Y	-0-					150

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

01	4774	X	3196	-0-	-1578	-0-	3174	2	22	9	Y	20					25
02	DLQ G-10		1344	-0-	1344	1344	1343	2	1	9	Y	1					26
03	DLQ G-10		2537	-0-	2537	3881	2517	2	20	9	Y	18					44
04	8260	X	4379	-0-	-3881	-0-	4356	2	23	9	Y	21	59	1			6
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5067	2	51	9	Y	46					52
*06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4408	2	2	9	Y	2					54

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					13
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-					13
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					13
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	2	Y	-0-					13

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7502	2	53	9	Y	48					59
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7046	2	23	9	Y	21					80
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			Y	-0-					80
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6816	2	25	9	Y	23	93	1			10
05	6665	X	6496	-0-	-169	-0-	6434	2	62	9	Y	56					66
06	6450	X	5172	-0-	-1278	-0-	5172	2			Y	-0-					66

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2624	-0-	-1096	-0-	101	1	2523	2	Y	-0-					108
02	3360	X	1954	-0-	-1406	-0-	75	1	1879	2	Y	-0-					108
03	3720	X	2170	-0-	-1550	-0-	83	1	2087	2	Y	-0-					108
04	3360	X	2562	-0-	-798	-0-	99	1	2463	2	Y	-0-					108
05	2635	X	2071	-0-	-564	-0-	80	1	1991	2	Y	-0-					108
06	2550	X	2221	-0-	-329	-0-	85	1	2136	2	Y	-0-					108

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

01	310	N	86	-0-	-224	-0-	85	2	1	9	Y	1					1
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					1
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1					1
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

01	3016	N	1582	-0-	-1434	-0-	1571	2	11	9	Y	10					12
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2					14
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	Y	1					15
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	1376	2	7	9	Y	6	19	1			2
05	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1117	2	11	9	Y	10					12
06	1440	N	985	-0-	-455	-0-	985	2			Y	-0-					12

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

01	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7231	-0-	7231	7231	7231	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6893	-0-	6893	14124	6893	2			Y	-0-					-0-
04	18891	X	4767	-0-	-14124	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	3260	-0-	-4480	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01	5921	X	1067	-0-	-4854	-0-	1067	2			Y	-0-					134
02	DLQ G-10		668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					134
03	DLQ G-10		773	-0-	773	1441	773	2			Y	-0-					134
04	2377	X	936	-0-	-1441	-0-	936	2			Y	-0-					134
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					134
06	1020	X	792	-0-	-228	-0-	785	2	7	9	Y	6					140

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
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					120
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	37	1	149	2	N	-0-					120
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	44	1	174	2	N	-0-					120
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	2	N	-0-					120
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	26	1	104	2	N	-0-					120
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	25	1	98	2	N	-0-					120

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	733	-0-	-910	-0-	733	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		833	-0-	833	833	833	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		867	-0-	867	1700	867	2			Y	-0-					3
04	3000	N	2338	-0-	-662	1038	2338	2			Y	-0-					3
05	3100	N	2412	-0-	-688	350	2412	2			Y	-0-					3
*06	2912	N	2562	-0-	-350	-0-	2562	2			Y	-0-					3

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
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	1448	1	5791	2	N	-0-					43
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1281	1	5126	2	N	-0-					43
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	1295	1	5180	2	N	-0-					43
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	1062	1	4247	2	N	-0-					43
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	1182	1	4727	2	N	86					129
							95	9									
*06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1259	1	5034	2	N	-0-					129

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
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	2696	2	56	9	Y	51					51
05	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	1968	2			Y	-0-					51
06	2970	X	932	-0-	-2038	-0-	932	2			Y	-0-					51

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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					135
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					135
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	3	1	13	2	N	-0-					135
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					135
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					135
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01	5549	X	4081	-0-	-1468	-0-	4078	2	3	9	Y	3					19
02	DLQ G-10		3789	-0-	3789	3789	3789	2			Y	-0-					19
03	DLQ G-10		3956	-0-	3956	7745	3956	2			Y	-0-					19
04	10322	X	2577	-0-	-7745	-0-	2577	2			Y	-0-					19
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					19
06	4050	X	2227	-0-	-1823	-0-	2227	2			Y	-0-					19

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
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	565	1	3770	2	N	-0-					137
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	316	1	2106	2	N	-0-					137
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	401	1	2676	2	N	-0-					137
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	441	1	2942	2	N	-0-					137
05	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	253	1	1687	2	N	134	180	1			91
							147	9									
06	2250	X	1183	-0-	-1067	-0-	154	1	1029	2	N	-0-					91

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
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	867	1	3466	2	N	49	5	8			149
							54	9									
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	936	1	3746	2	N	1					150
							1	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	640	1	2558	2	N	1	1	8			150
							1	9									
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	485	1	1941	2	N	1	1	8			150
							1	9									
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	485	1	1940	2	N	-0-					150
06	2250	X	2246	-0-	-4	-0-	449	1	1797	2	N	-0-					150

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
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	174	1	695	2	N	-0-					30
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	152	1	609	2	N	-0-					30
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	135	1	540	2	N	-0-					30
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	140	1	561	2	N	-0-					30
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	146	1	585	2	N	-0-					30
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	142	1	567	2	N	-0-					30

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	3562	2			Y	-0-					62
02	DLQ G-10		3647	-0-	3647	3647	3647	2			Y	-0-					62
03	DLQ G-10		4048	-0-	4048	7695	4048	2			Y	-0-					62
04	11448	X	3753	-0-	-7695	-0-	3753	2			Y	-0-					62
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					62
06	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	3680	2	9	9	Y	8					70

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	5436	2			N	-0-					160
02	DLQ G-10		5019	-0-	5019	5019	5019	2			N	-0-					160
03	DLQ G-10		5020	-0-	5020	10039	5020	2			N	-0-					160
04	15215	X	5176	-0-	-10039	-0-	5176	2			N	-0-					160
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					160
06	5370	X	4858	-0-	-512	-0-	4858	2			N	-0-					160

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	N	-0-					129
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	N	71					200
							78	9									
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	35	1	234	2	N	-0-					200
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	N	-0-					200
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	73	1	490	2	N	-0-					200
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	17	1	112	2	N	-0-					200

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

01	496	X	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					9
02	448	X	415	-0-	-33	-0-	415	2			Y	-0-					9
03	496	X	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					9
04	480	X	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					9
05	496	X	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					9
06	450	X	435	-0-	-15	-0-	433	2	2	9	Y	2					11

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

01	496	N	474	-0-	-22	-0-	62	1	412	2	N	-0-					120
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	316	2	N	-0-					120
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	56	1	373	2	N	-0-					120
04	540	N	393	-0-	-147	-0-	51	1	342	2	N	-0-					120
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	50	1	333	2	N	-0-					120
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	42	1	280	2	N	67					187
							74	9									

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	179	179	1			30
							197	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	2					32
							2	9									
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	2	N	-0-					32
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	7	1	46	2	N	-0-					32
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-					32
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	5	1	31	2	N	-0-					32

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

01	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	2845	2	13	9	Y	12					40
02	DLQ G-10		2556	-0-	2556	2556	2556	2			Y	-0-					40
03	DLQ G-10		2491	-0-	2491	5047	2491	2			Y	-0-					40
04	7536	X	2489	-0-	-5047	-0-	2489	2			Y	-0-					40
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					40
06	2760	X	2137	-0-	-623	-0-	2137	2			Y	-0-					40

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	121	1	484	2	N	-0-					26
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	76	1	304	2	N	-0-					26
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382	2	N	-0-					26
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	107	1	427	2	N	-0-					26
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	109	1	436	2	N	-0-					26
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	189	1	756	2	N	-0-					26

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4219	2	3	9	Y	3					20
02	3752	X	3534	-0-	-218	-0-	3534	2			Y	-0-					20
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					20
04	4140	X	3689	-0-	-451	-0-	3689	2			Y	-0-					20
05	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			Y	-0-					20
06	4380	X	3555	-0-	-825	-0-	3555	2			Y	-0-					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					98
02	DLQ G-10		4994	-0-	4994	4994	4994	2			N	-0-					98
03	DLQ G-10		5461	-0-	5461	10455	5461	2			N	-0-					98
04	15724	X	5269	-0-	-10455	-0-	5268	2	1	9	N	1					99
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5700	2	13	9	N	12					111
06	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	4761	2	9	9	N	8					119

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	112	1	447	2	N	-0-					235
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	98	1	392	2	N	-0-					235
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	108	1	432	2	N	-0-					235
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	128	1	513	2	N	-0-					235
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	116	1	463	2	N	-0-					235
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	95	1	382	2	N	-0-					235

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2263	X	585	-0-	-1678	-0-	117	1	468	2	N	-0-					60
02	1848	X	477	-0-	-1371	-0-	95	1	382	2	N	-0-					60
03	806	X	416	-0-	-390	-0-	83	1	333	2	N	-0-					60
04	780	X	369	-0-	-411	-0-	74	1	295	2	N	-0-					60
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	65	1	261	2	N	-0-					60
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	95	1	381	2	N	-0-					60

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
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					96
02	DLQ G-10		4499	-0-	4499	4499	4499	2			N	-0-					96
03	DLQ G-10		4622	-0-	4622	9121	4622	2			N	-0-					96
04	13753	X	4632	-0-	-9121	-0-	4632	2			N	-0-					96
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					96
06	4780	X	4343	-0-	-437	-0-	4343	2			N	-0-					96

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	2	4	9	N	4					6
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	N	2					8
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					8
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					9
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					9
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					8

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

01	1643	N	424	-0-	-1219	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7					7
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					7
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					7
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					7
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					7

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

01	2976	X	1146	-0-	-1830	-0-	1146	2			Y	-0-					47
02	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	2535	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		2219	-0-	2219	4754	2219	2			Y	-0-					47
04	3000	N	2069	-0-	-931	3823	2069	2			Y	-0-					47
05	3100	N	2021	-0-	-1079	2744	2021	2			Y	-0-					47
*06	3000	N	1450	-0-	-1550	1194	1450	2			Y	-0-					47

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	282	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5373	-0-	2373	2373	698	1	4651	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
05	3100	N	2184	-0-	-916	1457	285	1	1897	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2100	N	56	-0-	-2044	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	1155	1	4621	2	N	4	4	8			40
							4	9									
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	1161	1	4642	2	N	60					100
							66	9									
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1132	1	4528	2	N	4	4	8			100
							4	9									
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1058	1	4233	2	N	26	6	8			120
							29	9									
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1009	1	4037	2	N	-0-					120
*06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	825	1	3300	2	N	-0-					120

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	986	-0-	-2114	-0-	197	1 1 9	788	2	N	1	1	8			197
02	2800	X	623	-0-	-2177	-0-	125	1	498	2	N	-0-					197
03	2449	X	853	-0-	-1596	-0-	171	1	682	2	N	-0-					197
04	2370	X	1116	-0-	-1254	-0-	223	1	893	2	N	-0-					197
05	2263	X	1553	-0-	-710	-0-	311	1	1242	2	N	-0-					197
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	268	1	1072	2	N	-0-					197

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2761	-0-	-866	-0-	2709	2	52	9	N	47					107
02	DLQ G-10		2457	-0-	2457	2457	2440	2	17	9	N	15					122
03	DLQ G-10		2854	-0-	2854	5311	2847	2	7	9	N	6					128
04	8468	X	3157	-0-	-5311	-0-	3157	2			N	-0-					128
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3266	2	2	9	N	2					130
*06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					130

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2972	-0-	-1771	-0-	2972	2			N	-0-					41
02	DLQ G-10		2943	-0-	2943	2943	2943	2			N	-0-					41
03	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5762	2795	2	24	9	N	22					63
04	8313	X	2551	-0-	-5762	-0-	2551	2			N	-0-					63
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					63
*06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3422	2	17	9	N	15					78

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					53
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					53
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					53
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					53
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					53
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	698	2	33	9	N	30					83

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01	3410	X	2321	-0-	-1089	-0-	2318	2	3	9	N	3	3	8			35
02	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	2115	2			N	-0-					35
03	DLQ G-10		2350	-0-	2350	4465	2349	2	1	9	N	1	1	8			35
04	6527	X	2062	-0-	-4465	-0-	1994	2	68	9	N	62	5	8			92
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1	1	8			92
06	2280	N	1806	-0-	-474	-0-	1798	2	8	9	N	7	1	8			98

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754

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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219						N	-0-					40
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219						N	-0-					40
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219						N	-0-					40
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219						N	-0-					40
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219						N	-0-					40
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219						N	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10974	X	9506	-0-	-1468	-0-	9506	2			N	-0-					117
*08	10943	X	4404	-0-	-6539	-0-	4395	2	9	9	N	8	8	8			117
*09	10590	X	140	-0-	-10450	-0-	139	2	1	9	N	1	1	8			117
*10	10323	X	101	-0-	-10222	-0-	101	2			N	-0-					117
*11	9450	X	107	-0-	-9343	-0-	107	2			N	-0-					117
*12	9517	X	107	-0-	-9410	-0-	107	2			N	-0-					117
*01	4402	X	67	-0-	-4335	-0-	67	2			N	-0-					117
*02	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					117
*03	DLQ G-10		55	-0-	55	139	55	2			N	-0-					117
*04	194	X	55	-0-	-139	-0-	55	2			N	-0-					117
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					117
*06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					117

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
01	8494	X	7740	-0-	-754	-0-	7714	2	26	9	N	24					166
02	DLQ G-10		7054	-0-	7054	7054	7039	2	15	9	N	14					180
03	DLQ G-10		7316	-0-	7316	14370	7288	2	28	9	N	25					205
04	22907	X	8537	-0-	-14370	-0-	8533	2	4	9	N	4					209
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					209
06	7560	X	6187	-0-	-1373	-0-	6187	2			N	-0-					209

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
01	1240	N	229	-0-	-1011	-0-	229	2			N	-0-					87
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					87
03	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-					87
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					87
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					87
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					87

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
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	568	-0-	-2160	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	516	-0-	-2124	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	682	X	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	600	X	432	-0-	-168	-0-	432	2			N	-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
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1	9	N	1	1	8			40
02	DLQ G-10		2682	-0-	2682	2682	2681	2	1	9	N	1	1	8			40
03	DLQ G-10		3293	-0-	3293	5975	3286	2	7	9	N	6	1	8			45
04	8411	X	2436	-0-	-5975	-0-	2432	2	4	9	N	4					49
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					49
06	2730	X	2392	-0-	-338	-0-	2392	2			N	-0-					49

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01	6448	X	1134	-0-	-5314	-0-	1134	2			N	-0-					110
02	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	1047	2			N	-0-					110
03	DLQ G-10		6708	-0-	6708	7755	6708	2			N	-0-					110
04	12105	X	4350	-0-	-7755	-0-	4350	2			N	-0-					110
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					110
*06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					110

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
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					40
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					40
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					40
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					8
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					8
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1475	2	83	9	N	75	2	8			81
*04	1260	N	900	-0-	-360	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8			81
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1352	2	12	9	N	11	2	8			90
*06	1530	N	923	-0-	-607	-0-	923	2			N	-0-					90

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
01	9982	X	8333	-0-	-1649	-0-	8330	2	3	9	N	3					28
02	DLQ G-10		7566	-0-	7566	7566	7562	2	4	9	N	4					32
03	DLQ G-10		9420	-0-	9420	16986	9420	2			N	-0-					32
04	25396	X	8410	-0-	-16986	-0-	8385	2	25	9	N	23					55
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					55
06	8340	X	7904	-0-	-436	-0-	7904	2			N	-0-					55

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
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					89
*02	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	2670	2			N	-0-					89
*03	DLQ G-10		2855	-0-	2855	5525	2852	2	3	9	N	3					92
*04	3000	N	2915	-0-	-85	5440	2915	2			N	-0-					92
*05	3100	N	2916	-0-	-184	5256	2916	2			N	-0-					92
*06	3000	N	955	-0-	-2045	3211	955	2			N	-0-					92

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
01	10819	X	9660	-0-	-1159	-0-	9659	2	1	9	N	1	1	8			30
02	DLQ G-10		9551	-0-	9551	9551	9551	2			N	-0-					30
03	DLQ G-10		10379	-0-	10379	19930	10379	2			N	-0-					30
04	29943	X	10013	-0-	-19930	-0-	10013	2			N	-0-					30
05	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10397	2	33	9	N	30					60
06	9660	X	9628	-0-	-32	-0-	9628	2			N	-0-					60

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01	6696	X	5919	-0-	-777	-0-	5919	2			N	-0-					131
02	DLQ G-10		5312	-0-	5312	5312	5312	2			N	-0-					131
03	DLQ G-10		6236	-0-	6236	11548	6236	2			N	-0-					131
04	17371	X	5823	-0-	-11548	-0-	5756	2	67	9	N	61					192
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5958	2	34	9	N	31	190	1			33
06	5910	X	5508	-0-	-402	-0-	5491	2	17	9	N	15					48

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9932					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9932					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9932					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9932					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9932					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9932					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	4738	2	1	9	N	1	1	8			150
02	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	4050	2			N	-0-					150
03	DLQ G-10		4587	-0-	4587	8637	4587	2			N	-0-					150
04	13029	X	4392	-0-	-8637	-0-	4382	2	10	9	N	9					159
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4417	2	80	9	N	73					232
06	4590	X	4243	-0-	-347	-0-	4207	2	36	9	N	33	193	1			72

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

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

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2641	-0-	-614	-0-	2641	2			N	-0-					102
02	DLQ G-10		2222	-0-	2222	2222	2222	2			N	-0-					102
03	DLQ G-10		2522	-0-	2522	4744	2522	2			N	-0-					102
04	7206	X	2462	-0-	-4744	-0-	2462	2			N	-0-					102
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					102
*06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2435	2	25	9	N	23					125

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10776	-0-	-1376	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9679	-0-	9679	9679	9679	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10069	-0-	10069	19748	10059	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	25402	X	5654	-0-	-19748	-0-	5643	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7172	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	10440	X	9092	-0-	-1348	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	12183	X	4781	-0-	-7402	-0-	4781	2			N	-0-					27
02	DLQ G-10		3111	-0-	3111	3111	3111	2			N	-0-					27
03	DLQ G-10		2235	-0-	2235	5346	2235	2			N	-0-					27
04	7612	X	2266	-0-	-5346	-0-	2265	2	1	9	N	1	1	8			27
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2214	2	1	9	N	1	1	8			27
06	4620	X	1745	-0-	-2875	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8			27

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	18770	-0-	-3860	-0-	18764	2	6	9	N	5	1	8			117
02	20160	X	16385	-0-	-3775	-0-	16360	2	25	9	N	23					140
03	20863	X	17552	-0-	-3311	-0-	17522	2	30	9	N	27					167
04	19530	X	15728	-0-	-3802	-0-	15727	2	1	9	N	1	1	8			167
05	19592	X	19314	-0-	-278	-0-	19294	2	20	9	N	18					185
06	18150	X	17150	-0-	-1000	-0-	17142	2	8	9	N	7					192

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	24924	X	15864	-0-	-9060	-0-	15864	2			N	-0-					124
02	DLQ G-10		11082	-0-	11082	11082	10973	2	109	9	N	99	178	1			45
03	DLQ G-10		6990	-0-	6990	18072	6990	2			N	-0-					45
04	28924	X	10852	-0-	-18072	-0-	10852	2			N	-0-					45
05	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	26772	2	72	9	N	65					110
*06	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	19401	2	50	9	N	45					155

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

01	42160	X	30553	-0-	-11607	-0-	30553	2			N	-0-					50
02	DLQ G-10		25579	-0-	25579	25579	25579	2			N	-0-					50
03	DLQ G-10		25279	-0-	25279	50858	25213	2	66	9	N	60					110
04	71882	X	21024	-0-	-50858	-0-	21023	2	1	9	N	1	1	8			110
05	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	26843	2	79	9	N	72					182
06	29580	X	24085	-0-	-5495	-0-	24063	2	22	9	N	20					202

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

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

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 T RRCID -> 113883 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6100 - 7924

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	N	-0-					22
02	476	N	319	-0-	-157	-0-	15	1	304	2	N	-0-					22
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	15	1	331	2	N	-0-					22
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	13	1	299	2	N	-0-					22
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	2	N	-0-					22
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	13	1	289	2	N	1					23
							1	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

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

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	133	1			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	1			Y	-0-					85
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	279	X	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	270	X	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	279	X	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	90	X	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	104	-0-	-361	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	181	-0-	-179	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	2	Y	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	450	-0-	-201	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	55	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	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
01	2914	X	2599	-0-	-315	-0-	120	1	2479	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2062	-0-	-962	-0-	94	1	1968	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2100	-0-	-1248	-0-	90	1	2010	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2587	-0-	-653	-0-	105	1	2482	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	115	1	2698	2	Y	-0-					-0-
*06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	135	1	2986	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2108	N	1541	-0-	-567	-0-	71	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	197	-0-	-699	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	16	-0-	-573	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	11	-0-	-1489	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	104	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1243	-0-	-773	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	96	1	2135	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	82	1	1945	2	Y	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	87	1	2029	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1843	-0-	-317	-0-	80	1	1763	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	37	1	867	2	Y	-0-					-0-
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	156	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1558	-0-	-1270	-0-	71	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	172	1	3837	2	Y	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	146	1	3451	2	Y	-0-					-0-
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	142	1	3324	2	Y	-0-					-0-
*06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	143	1	3160	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1839	-0-	-114	-0-	85	1	1754	2	Y	-0-					-0-
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	58	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	60	1	1320	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	112	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2644	-0-	-128	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	117	1	2622	2	Y	-0-					-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	97	1	2298	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	98	1	2286	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2133	-0-	-687	-0-	92	1	2041	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	66	1	1360	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1216	-0-	-72	-0-	56	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	57	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	49	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	52	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	50	1	1109	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	115	1	2374	2	Y	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	88	1	1831	2	Y	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	89	1	1986	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1880	-0-	-520	-0-	76	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1870	-0-	-269	-0-	77	1	1793	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	78	1	1715	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	354	1	7905	2	Y	-0-					-0-
04	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	593	1	14048	2	Y	-0-					-0-
05	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	525	1	12275	2	Y	-0-					-0-
*06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	427	1	9423	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	58	1	1305	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	54	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	54	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	44	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	45	1	1064	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	46	1	1024	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2951	-0-	-552	-0-	137	1	2814	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	1486	-0-	-1678	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2727	-0-	-838	-0-	117	1	2610	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	937	-0-	-2513	-0-	38	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	132	1	3082	2	Y	-0-					-0-
*06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	141	1	3108	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	38	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	33	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	33	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	33	1	732	2	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
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	97	1	1988	2	Y	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	83	1	1725	2	Y	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	72	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	79	1	1843	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	80	1	1765	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
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	226	1	4663	2	Y	-0-					-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	165	1	3445	2	Y	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	174	1	3889	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3455	-0-	-205	-0-	140	1	3315	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	141	1	3300	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	140	1	3082	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	6789	X	6409	-0-	-380	-0-	297	1	6112	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5613	-0-	-379	-0-	257	1	5356	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	6175	-0-	-366	-0-	265	1	5910	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5518	-0-	-692	-0-	224	1	5294	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5573	-0-	-844	-0-	228	1	5345	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	4985	-0-	-1225	-0-	216	1	4769	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
01	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	256	1	5265	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
02	7476	X	4291	-0-	-3185	-0-	196	1	4095	2	Y	-0-	3	1			1
03	7285	X	6491	-0-	-794	-0-	278	1	6211	2	Y	2					3
							2	9									
04	7050	X	2891	-0-	-4159	-0-	117	1	2774	2	Y	-0-					3
05	5642	X	4223	-0-	-1419	-0-	173	1	4049	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	6270	X	3037	-0-	-3233	-0-	132	1	2904	2	Y	1					2
							1	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	180	1	3711	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3783	-0-	-361	-0-	173	1	3610	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	188	1	4188	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	159	1	3759	2	Y	-0-					-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	179	1	4188	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4120	-0-	-110	-0-	179	1	3941	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7162

01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	19	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912

01	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	182	1	3740	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3769	-0-	-67	-0-	172	1	3597	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3312	-0-	-935	-0-	142	1	3170	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3506	-0-	-604	-0-	142	1	3364	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	157	1	3666	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3489	-0-	-561	-0-	151	1	3338	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	960	-0-	-218	-0-	39	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	47	1	1048	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	139	1	2865	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2829	-0-	29	29	129	1	2700	2	Y	-0-					-0-
03	2722	X	2693	-0-	-29	-0-	115	1	2578	2	Y	-0-					-0-
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	58	1	1364	2	Y	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	119	1	2776	2	Y	-0-					-0-
*06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	101	1	2236	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

01	5084	X	1977	-0-	-3107	-0-	92	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3710	-0-	-350	-0-	170	1	3540	2	Y	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	222	1	4947	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3018	-0-	-1152	-0-	122	1	2896	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2904	-0-	-1219	-0-	119	1	2785	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	2154	-0-	-2196	-0-	93	1	2061	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7886 - 8184

01	3100	X	817	-0-	-2283	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	421	-0-	-2855	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	499	-0-	-2880	-0-	21	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	349	-0-	-1571	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	591	-0-	-1083	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	513	-0-	-267	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6978 - 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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	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
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	Y	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	507	-0-	-175	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	371	-0-	-439	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	450	-0-	-387	-0-	18	1	432	2	Y	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	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
01	4619	X	3224	-0-	-1395	-0-	149	1	3075	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4008	-0-	-164	-0-	183	1	3825	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	155	1	3463	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1943	-0-	-2047	-0-	79	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	2357	-0-	-2076	-0-	97	1	2260	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3431	-0-	-859	-0-	149	1	3282	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	106	1	2176	2	Y	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	92	1	1918	2	Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	96	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	86	1	2027	2	Y	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	86	1	2011	2	Y	-0-					-0-
*06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	100	1	2200	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
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	146	1	3005	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	2890	-0-	-834	-0-	132	1	2758	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2954	-0-	-828	-0-	127	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	124	1	2930	2	Y	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	143	1	3344	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3049	-0-	-41	-0-	132	1	2917	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
01	9176	X	6621	-0-	-2555	-0-	307	1	6314	2	Y	-0-					-0-
02	7700	X	6866	-0-	-834	-0-	314	1	6552	2	Y	-0-					-0-
03	8525	X	6645	-0-	-1880	-0-	285	1	6360	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	7303	-0-	-947	-0-	296	1	7007	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	6897	-0-	-1628	-0-	283	1	6614	2	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6842	-0-	-508	-0-	297	1	6545	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6182	-0-	-452	-0-	286	1	5896	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5498	-0-	-298	-0-	251	1	5247	2	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6018	-0-	-275	-0-	258	1	5760	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5497	-0-	-593	-0-	223	1	5274	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5333	-0-	-836	-0-	219	1	5114	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5211	-0-	-759	-0-	226	1	4985	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 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
01	5828	X	3845	-0-	-1983	-0-	178	1	3667	2	Y	-0-					-0-
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	235	1	4902	2	Y	-0-					-0-
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	253	1	5648	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4889	-0-	-331	-0-	198	1	4691	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	3356	-0-	-2038	-0-	138	1	3218	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4477	-0-	-743	-0-	194	1	4283	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	421	1	8666	2	Y	-0-					-0-
02	11452	X	10540	-0-	-912	-0-	482	1	10058	2	Y	-0-					-0-
03	12679	X	10371	-0-	-2308	-0-	445	1	9926	2	Y	-0-					-0-
04	11610	X	9973	-0-	-1637	-0-	404	1	9569	2	Y	-0-					-0-
05	11656	X	9335	-0-	-2321	-0-	383	1	8952	2	Y	-0-					-0-
06	11280	X	8867	-0-	-2413	-0-	384	1	8483	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	191	1	3936	2	Y	-0-					-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	219	1	4576	2	Y	-0-					-0-
03	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	267	1	5973	2	Y	-0-					-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	221	1	5230	2	Y	-0-					-0-
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	201	1	4702	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3146	-0-	-244	-0-	136	1	3010	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8652 - 6431

01	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	295	1	6084	2	Y	-0-					-0-
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	269	1	5615	2	Y	-0-					-0-
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	228	1	5094	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4385	-0-	-25	-0-	178	1	4207	2	Y	-0-					-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	219	1	5122	2	Y	-0-					-0-
*06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	245	1	5413	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

01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	123	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	139	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	191	1	4260	2	Y	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	165	1	3904	2	Y	-0-					-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	182	1	4247	2	Y	-0-					-0-
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	164	1	3614	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7755 - 8573

01	4681	X	3971	-0-	-710	-0-	184	1	3787	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3541	-0-	-687	-0-	162	1	3379	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	176	1	3933	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3659	-0-	-421	-0-	148	1	3511	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	143	1	3351	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3220	-0-	-770	-0-	140	1	3080	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

01	4061	X	3383	-0-	-678	-0-	157	1	3226	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3493	-0-	-147	-0-	160	1	3333	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	170	1	3804	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3486	-0-	-414	-0-	141	1	3345	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	121	1	2840	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2652	-0-	-1188	-0-	115	1	2537	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7792 - 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
01	3720	X	2659	-0-	-1061	-0-	120	1	2467	2	Y	65	35	1			45
							72	9									
02	3220	X	2876	-0-	-344	-0-	131	1	2731	2	Y	13	40	1			18
							14	9									
03	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	126	1	2812	2	Y	16					34
							18	9									
04	3120	X	2581	-0-	-539	-0-	104	1	2470	2	Y	6					40
							7	9									
05	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	123	1	2883	2	Y	13	41	1			12
							14	9									
06	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	124	1	2740	2	Y	6					18
							7	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	350	1	7212	2	Y	-0-					-0-
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	302	1	6310	2	Y	-0-					-0-
03	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	320	1	7141	2	Y	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	275	1	6504	2	Y	-0-					-0-
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	287	1	6715	2	Y	-0-					-0-
*06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	287	1	6336	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

01	2356	X	2296	-0-	-60	-0-	106	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	238	-0-	-1890	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	448	1	9994	2	Y	-0-					-0-
04	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	780	1	18479	2	Y	-0-					-0-
05	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	715	1	16733	2	Y	-0-					-0-
*06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	662	1	14620	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	113	1	2517	2	Y	-0-					-0-
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	101	1	2399	2	Y	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	2	Y	-0-					-0-
*06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	112	1	2468	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7670 - 8592

01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	182	1	3748	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	884	-0-	-2280	-0-	40	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	344	-0-	-3159	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	127	1	2998	2	Y	-0-					-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	181	1	4240	2	Y	-0-					-0-
*06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	194	1	4280	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

01	10943	X	9404	-0-	-1539	-0-	435	1	8969	2	Y	-0-					-0-
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	412	1	8592	2	Y	-0-					-0-
03	9672	X	9403	-0-	-269	-0-	403	1	9000	2	Y	-0-					-0-
04	9360	X	8924	-0-	-436	-0-	362	1	8562	2	Y	-0-					-0-
05	9672	X	8439	-0-	-1233	-0-	346	1	8093	2	Y	-0-					-0-
06	9360	X	9085	-0-	-275	-0-	394	1	8691	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11784	R	11784	-0-	-0-	-0-	546	1	11238	2	Y	-0-					-0-
02	9772		9348	-0-	-424	-0-	427	1	8921	2	Y	-0-					-0-
03	10819		8331	-0-	-2488	-0-	357	1	7974	2	Y	-0-					-0-
04	14985		14985	-0-	-0-	-0-	607	1	14378	2	Y	-0-					-0-
05	15597		15597	-0-	-0-	-0-	639	1	14958	2	Y	-0-					-0-
*06	13643		13643	-0-	-0-	-0-	591	1	13052	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6614 - 6671

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037						N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

*07	1023	N	107	-0-	-916	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*09	T. A.		6	-0-	6	7	6	2			N	-0-					-0-
*10	991	X	984	-0-	-7	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*03	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*05	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

01	2139	X	1864	-0-	-275	-0-	27	1	1836	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1148	X	1032	-0-	-116	-0-	16	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	844	-0-	-2287	-0-	15	1	812	2	N	15					15
							17	9									
04	3030	X	667	-0-	-2363	-0-	11	1	656	2	N	-0-					15
05	1860	X	649	-0-	-1211	-0-	649	2			N	-0-					15
06	1800	X	618	-0-	-1182	-0-	618	2			N	-0-					15

WIENER ESTATE ET AL "C" WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

01	2418	X	1396	-0-	-1022	-0-	20	1	1374	2	N	2					2
							2	9									
02	2184	X	1351	-0-	-833	-0-	21	1	1327	2	N	3					5
							3	9									
03	2232	X	1249	-0-	-983	-0-	23	1	1224	2	N	2					7
							2	9									
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	39	1	2239	2	N	2					9
							2	9									
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	N	1					10
*06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1721	2	9	9	N	8					18

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	11	1	723	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	634	2	N	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	13	1	695	2	N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	11	1	647	2	N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-					180
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					180
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					180
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					180
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					180
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					180

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					50
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					50
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					50
04	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	2153	2			N	-0-					50
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2628	2	85	9	N	77					127
*06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					127

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	172	-0-	-1347	-0-	172	2			N	-0-					112
02	1316	X	234	-0-	-1082	-0-	234	2			N	-0-					112
03	403	X	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					112
04	390	X	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					112
05	372	X	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					112
06	270	X	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					112

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	181	-0-	-2082	-0-	162	2	19	9	N	17	1	8			63
02	1624	X	113	-0-	-1511	-0-	113	2			N	-0-					63
03	1395	X	105	-0-	-1290	-0-	105	2			N	-0-					63
04	1350	X	131	-0-	-1219	-0-	131	2			N	-0-					63
05	1395	X	108	-0-	-1287	-0-	108	2			N	-0-					63
*06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					63

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

01	1333	X	679	-0-	-654	-0-	665	2	14	9	N	13					165
02	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1420	2	24	9	N	22	7	8			180
03	1426	X	1367	-0-	-59	-0-	1335	2	32	9	N	29					209
04	1380	X	1183	-0-	-197	-0-	1133	2	50	9	N	45					254
05	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	1118	2	28	9	N	25					279
06	1560	X	1020	-0-	-540	-0-	962	2	58	9	N	53					332

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					8
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					8

BLOUNT WELL #: 1 RRCID -> 127810 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6902 - 6917

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

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

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3200 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC //CONT.// 740176
CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1798	#	108	-0-	-1690	-0-	108	2			N	-0-					246
02	1428	#	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					246
03	1457	#	154	-0-	-1303	-0-	154	2			N	-0-					246
04	1380	#	149	-0-	-1231	-0-	149	2			N	-0-	175	1			71
05	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					71
*06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					71

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

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

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
01	279	#	156	-0-	-123	-0-	16	1	140	2	N	-0-					10
02	224	#	181	-0-	-43	-0-	14	1	167	2	N	-0-					10
03	567	R	567	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	-0-					10
04	747	R	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-					10
05	684	R	684	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	N	-0-					10
*06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					-0-
02	84	X	80	-0-	-4	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
*06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	60					60
							66	9									

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1419	2	11	9	N	10					68
02	1288	X	1014	-0-	-274	-0-	1011	2	3	9	N	3	3	8			68
03	1426	X	637	-0-	-789	-0-	637	2			N	-0-					68
04	1380	X	807	-0-	-573	-0-	807	2			N	-0-					68
05	1426	X	1041	-0-	-385	-0-	1035	2	6	9	N	5					73
06	1380	X	876	-0-	-504	-0-	839	2	37	9	N	34					107

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					22
02	1456	X	1332	-0-	-124	-0-	1332	2			N	-0-					22
03	1643	X	1028	-0-	-615	-0-	1028	2			N	-0-					22
04	1590	X	1286	-0-	-304	-0-	1286	2			N	-0-					22
*05	1643	X	1407	-0-	-236	-0-	1407	2			N	-0-					22
06	1590	X	1078	-0-	-512	-0-	1066	2	12	9	N	11					33

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					17
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			Y	-0-					17
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					17
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					17
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					17
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	79	1	424	2	Y	22	8	1			31
							24	9									

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1153	1	4187	2	N	10					97
							11	9									
02	5124	X	5034	-0-	-90	-0-	1761	1	3273	2	N	-0-					97
03	5673	X	5452	-0-	-221	-0-	1014	1	4438	2	N	-0-					97
04	5490	X	4483	-0-	-1007	-0-	963	1	3514	2	N	5					102
							6	9									
05	5580	X	4678	-0-	-902	-0-	927	1	3745	2	N	5					107
							6	9									
06	5400	X	4679	-0-	-721	-0-	819	1	3860	2	N	-0-					107

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	889	1	3845	2	N	12					67
							13	9									
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1321	1	2724	2	N	1					68
							1	9									
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	636	1	3421	2	N	5					73
							6	9									
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	598	1	2600	2	N	2					75
							2	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	761	1	3729	2	N	2					77
							2	9									
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	576	1	3380	2	N	-0-					77

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	2294	1	8576	2	N	-0-					313
02	9996	X	6366	-0-	-3630	-0-	2201	1	4165	2	N	-0-					313
03	11067	X	9010	-0-	-2057	-0-	1631	1	7379	2	N	-0-					313
04	10710	X	2040	-0-	-8670	-0-	431	1	1609	2	N	-0-					313
05	10881	X	1003	-0-	-9878	-0-	195	1	808	2	N	-0-					313
06	10530	X	81	-0-	-10449	-0-	14	1	67	2	N	-0-					313

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY		100	-0-	100	398	100	2			N	-0-					122
02	499	X	101	-0-	-398	-0-	101	2			N	-0-					122
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					122
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					122
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					122
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					122

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
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
01	13888	X	4258	-0-	-9630	-0-	554	1	3704	2	N	-0-					18
02	12544	X	1126	-0-	-11418	-0-	299	1	827	2	N	-0-					18
03	13888	X	7492	-0-	-6396	-0-	643	1	6849	2	N	-0-					18
04	12420	X	6987	-0-	-5433	-0-	632	1	6355	2	N	-0-					18
05	11563	X	9940	-0-	-1623	-0-	646	1	9294	2	N	-0-					18
*06	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	808	1	12606	2	N	-0-					18

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
01	4638	X	3081	-0-	-1557	-0-	308	1	2773	2	N	-0-					223
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	564	1	2305	2	N	12					235
							13	9									
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	434	1	1827	2	N	-0-					235
04	1500	X	432	-0-	-1068	-0-	150	1	282	2	N	-0-					235
05	1550	X	2	-0-	-1548	-0-	2	1			N	-0-					235
06	1500	X	1049	-0-	-451	-0-	132	1	917	2	N	-0-					235

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
01	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	329	1	2191	2	N	-0-					80
02	2464	X	1828	-0-	-636	-0-	485	1	1343	2	N	-0-					80
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	241	1	2548	2	N	-0-					80
04	2640	X	2551	-0-	-89	-0-	232	1	2319	2	N	-0-					80
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	208	1	2974	2	N	-0-					80
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	160	1	2490	2	N	-0-					80

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

01	10881	X	8632	-0-	-2249	-0-	860	1	7772	2	N	-0-					34
02	10584	X	3418	-0-	-7166	-0-	499	1	2919	2	N	-0-					34
03	11718	X	4305	-0-	-7413	-0-	581	1	3724	2	N	-0-					34
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	766	1	8655	2	N	-0-					34
05	8618	X	7805	-0-	-813	-0-	719	1	7086	2	N	-0-					34
06	8340	X	7665	-0-	-675	-0-	660	1	7005	2	N	-0-					34

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

01	6200	X	4074	-0-	-2126	-0-	406	1	3668	2	N	-0-					22
02	5096	X	3393	-0-	-1703	-0-	492	1	2875	2	N	24	29	1			17
							26	9									
03	5642	X	4970	-0-	-672	-0-	671	1	4299	2	N	-0-					17
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	452	1	5108	2	N	-0-					17
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	528	1	5207	2	N	-0-					17
*06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	535	1	5673	2	N	-0-					17

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

01	5115	X	2776	-0-	-2339	-0-	97	1	2679	2	N	-0-					31
02	DLQ G-10		5694	-0-	5694	5694	200	1	5494	2	N	-0-					31
03	8638	X	2944	-0-	-5694	-0-	99	1	2845	2	N	-0-					31
04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	259	1	7695	2	N	10					41
							11	9									
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	182	1	5335	2	N	2					43
							2	9									
*06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	196	1	5445	2	N	3					46
							3	9									

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	384	1	4772	2	N	-0-					181
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	342	1	4147	2	N	-0-					181
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	351	1	5625	2	N	17					198
							19	9									
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	347	1	5161	2	N	33					231
							36	9									
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	292	1	4701	2	N	3	175	1			59
							3	9									
*06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	306	1	5169	2	N	-0-					59

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	163	1	4509	2	N	-0-					34
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	125	1	3427	2	N	-0-					34
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	110	1	3157	2	N	-0-					34
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	113	1	3370	2	N	-0-					34
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	140	1	4115	2	N	-0-					34
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	126	1	3501	2	N	-0-					34

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
01	9703	X	9486	-0-	-217	-0-	330	1	9142	2	N	13					146
							14	9									
02	DLQ G-10		7614	-0-	7614	7614	267	1	7333	2	N	13					159
							14	9									
03	16684	X	9070	-0-	-7614	-0-	306	1	8764	2	N	-0-					159
04	9180	X	7775	-0-	-1405	-0-	253	1	7520	2	N	2					161
							2	9									
05	9486	X	8144	-0-	-1342	-0-	268	1	7862	2	N	13					174
							14	9									
06	9180	X	5395	-0-	-3785	-0-	187	1	5199	2	N	8					182
							9	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
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	212	1	5852	2	N	-0-					101
02	DLQ G-10		5517	-0-	5517	5517	194	1	5320	2	N	3					104
							3	9									
03	11525	X	6008	-0-	-5517	-0-	203	1	5805	2	N	-0-					104
04	6540	X	5847	-0-	-693	-0-	190	1	5657	2	N	-0-					104
05	6262	X	6157	-0-	-105	-0-	203	1	5954	2	N	-0-					104
*06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	211	1	5871	2	N	-0-					104

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
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	364	1	4522	2	N	-0-					163
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	280	1	3401	2	N	-0-					163
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	294	1	4704	2	N	18					181
							20	9									
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	229	1	3408	2	N	-0-					181
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	231	1	3712	2	N	5					186
							6	9									
*06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	238	1	4021	2	N	-0-					186

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
01	7285	X	4916	-0-	-2369	-0-	171	1	4726	2	N	17					89
							19	9									
02	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	144	1	3940	2	N	3					92
							3	9									
03	8605	X	4518	-0-	-4087	-0-	153	1	4365	2	N	-0-					92
04	5100	X	4178	-0-	-922	-0-	136	1	4042	2	N	-0-					92
05	5022	X	4247	-0-	-775	-0-	140	1	4107	2	N	-0-					92
06	4770	X	3853	-0-	-917	-0-	134	1	3719	2	N	-0-					92

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
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	185	1	5123	2	N	12					102
							13	9									
02	2240	X	1952	-0-	-288	-0-	69	1	1883	2	N	-0-					102
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	193	1	5527	2	N	-0-					102
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	151	1	4472	2	N	5					107
							6	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	141	1	4156	2	N	-0-					107
*06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	132	1	3656	2	N	-0-					107

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
01	6944	X	4370	-0-	-2574	-0-	152	1	4218	2	N	-0-					171
02	DLQ G-10		5376	-0-	5376	5376	189	1	5185	2	N	2					173
							2	9									
03	11799	X	6423	-0-	-5376	-0-	217	1	6203	2	N	3					176
							3	9									
04	5340	X	4973	-0-	-367	-0-	162	1	4811	2	N	-0-					176
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	196	1	5767	2	N	5					181
							6	9									
*06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	221	1	6147	2	N	17					198
							19	9									

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
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	243	1	6724	2	N	8					98
							9	9									
02	DLQ G-10		5673	-0-	5673	5673	199	1	5474	2	N	-0-					98
03	11620	X	5947	-0-	-5673	-0-	200	1	5725	2	N	20					118
							22	9									
04	7260	X	5543	-0-	-1717	-0-	180	1	5357	2	N	5					123
							6	9									
05	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	187	1	5500	2	N	8					131
							9	9									
06	6750	X	5402	-0-	-1348	-0-	188	1	5212	2	N	2					133
							2	9									

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
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	229	1	6345	2	N	8					107
							9	9									
02	DLQ G-10		5232	-0-	5232	5232	184	1	5046	2	N	2					109
							2	9									
03	11824	X	6592	-0-	-5232	-0-	222	1	6359	2	N	10					119
							11	9									
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	223	1	6620	2	N	2					121
							2	9									
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	215	1	6329	2	N	18					139
							20	9									
*06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	167	1	4625	2	N	5					144
							6	9									

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3660	-0-	-928	-0-	273	1	3387	2	N	-0-					167
02	DLQ G-10		3370	-0-	3370	3370	257	1	3113	2	N	-0-					167
03	6999	X	3629	-0-	-3370	-0-	213	1	3416	2	N	-0-					167
04	3510	X	3481	-0-	-29	-0-	220	1	3261	2	N	-0-					167
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	333	1	5365	2	N	2					169
							2	9									
*06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	330	1	5586	2	N	-0-					169

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2290	-0-	-4	-0-	171	1	2119	2	N	-0-					72
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	318	1	3852	2	N	-0-					72
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	226	1	3618	2	N	-0-					72
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	215	1	3193	2	N	-0-					72
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	197	1	3168	2	N	3					75
							3	9									
*06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	210	1	3553	2	N	2					77
							2	9									

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
01	2720	N	2714	-0-	-6	-0-	95	1	2619	2	N	-0-					78
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	2	N	-0-					78
03	3100	N	3286	-0-	186	186	111	1	3175	2	N	-0-					78
04	2775	N	2589	-0-	-186	-0-	84	1	2505	2	N	-0-					78
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					78
*06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	96	1	2665	2	N	-0-					78

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
01	19189	X	16122	-0-	-3067	-0-	562	1	15538	2	N	20	176	1			17
							22	9									
02	DLQ G-10		14036	-0-	14036	14036	493	1	13543	2	N	-0-					17
03	30937	X	16901	-0-	-14036	-0-	569	1	16291	2	N	37					54
							41	9									
04	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	532	1	15822	2	N	28					82
							31	9									
05	16802	X	15721	-0-	-1081	-0-	517	1	15193	2	N	10					92
							11	9									
06	16260	X	14032	-0-	-2228	-0-	487	1	13534	2	N	10					102
							11	9									

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
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	159	1	4408	2	N	-0-					153
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	212	1	5827	2	N	-0-					153
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	195	1	5585	2	N	-0-					153
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	208	1	6173	2	N	7					160
							8	9									
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	171	1	5031	2	N	-0-					160
*06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	192	1	5330	2	N	-0-					160

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
01	13237	X	10695	-0-	-2542	-0-	372	1	10317	2	N	5					81
							6	9									
02	DLQ G-10		9409	-0-	9409	9409	331	1	9078	2	N	-0-					81
03	19739	X	10330	-0-	-9409	-0-	349	1	9979	2	N	2					83
							2	9									
04	11220	X	9676	-0-	-1544	-0-	315	1	9350	2	N	10					93
							11	9									
05	11594	X	9888	-0-	-1706	-0-	324	1	9534	2	N	27					120
							30	9									
06	10350	X	9150	-0-	-1200	-0-	317	1	8827	2	N	5					125
							6	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	386	1	4794	2	N	-0-					157
02	DLQ G-10		3665	-0-	3665	3665	279	1	3386	2	N	-0-					157
03	7274	X	3609	-0-	-3665	-0-	212	1	3391	2	N	5					162
							6	9									
04	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	306	1	4538	2	N	-0-					162
05	5177	X	4240	-0-	-937	-0-	248	1	3992	2	N	-0-					162
06	5010	X	4471	-0-	-539	-0-	250	1	4221	2	N	-0-					162

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
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	311	1	8598	2	N	-0-					132
02	DLQ G-10		6259	-0-	6259	6259	220	1	6039	2	N	-0-					132
03	13366	X	7107	-0-	-6259	-0-	240	1	6861	2	N	5					137
							6	9									
04	11610	X	5283	-0-	-6327	-0-	172	1	5111	2	N	-0-					137
05	11997	X	7694	-0-	-4303	-0-	253	1	7441	2	N	-0-					137
06	8610	X	5781	-0-	-2829	-0-	201	1	5580	2	N	-0-					137

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
01	7936	X	7732	-0-	-204	-0-	270	1	7462	2	N	-0-					50
02	DLQ G-10		11227	-0-	11227	11227	395	1	10832	2	N	-0-					50
03	20752	X	9525	-0-	-11227	-0-	321	1	9198	2	N	5					55
							6	9									
04	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	305	1	9072	2	N	3					58
							3	9									
05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	328	1	9644	2	N	-0-					58
*06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	319	1	8847	2	N	3					61
							3	9									

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
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	357	1	9880	2	N	-0-					106
02	DLQ G-10		12686	-0-	12686	12686	446	1	12240	2	N	-0-					106
03	26701	X	14015	-0-	-12686	-0-	473	1	13539	2	N	3					109
							3	9									
04	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	426	1	12661	2	N	3					112
							3	9									
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	379	1	11128	2	N	3					115
							3	9									
*06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	413	1	11454	2	N	5					120
							6	9									

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
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	68	1	1879	2	N	-0-					54
02	1484	N	1156	-0-	-328	-0-	41	1	1115	2	N	-0-					54
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1070	2	N	-0-					54
04	1890	N	1214	-0-	-676	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					54
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	N	-0-					54
*06	3000	N	3306	-0-	306	306	115	1	3191	2	N	-0-					54

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
01	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	379	1	10487	2	N	17					62
							19	9									
02	DLQ G-10		10440	-0-	10440	10440	367	1	10073	2	N	-0-					62
03	18484	X	8044	-0-	-10440	-0-	272	1	7772	2	N	-0-					62
04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	394	1	11702	2	N	-0-					62
05	11563	X	10725	-0-	-838	-0-	353	1	10372	2	N	-0-					62
06	11190	X	9929	-0-	-1261	-0-	345	1	9584	2	N	-0-					62

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
01	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	142	1	3921	2	N	-0-					67
02	DLQ G-10		4994	-0-	4994	4994	175	1	4816	2	N	3					70
							3	9									
03	10048	X	5054	-0-	-4994	-0-	172	1	4882	2	N	-0-					70
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	174	1	5184	2	N	3					73
							3	9									
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	177	1	5201	2	N	3					76
							3	9									
*06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	199	1	5516	2	N	-0-					76

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
01	3534	X	2189	-0-	-1345	-0-	76	1	2111	2	N	2					54
							2	9									
02	DLQ G-10		1717	-0-	1717	1717	60	1	1657	2	N	-0-					54
03	4087	X	2370	-0-	-1717	-0-	80	1	2290	2	N	-0-					54
04	3180	X	2734	-0-	-446	-0-	89	1	2645	2	N	-0-					54
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	206	1	6038	2	N	3					57
							3	9									
*06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	198	1	5499	2	N	5					62
							6	9									

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	84	1	2322	2	N	-0-					186
02	2800	N	2994	-0-	194	194	105	1	2889	2	N	-0-					186
03	2768	N	2574	-0-	-194	-0-	87	1	2487	2	N	-0-					186
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	79	1	2343	2	N	-0-					186
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	86	1	2540	2	N	-0-					186
*06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	99	1	2738	2	N	-0-	146	1			40

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
01	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	100	1	2753	2	N	-0-					83
02	DLQ G-10		2548	-0-	2548	2548	90	1	2458	2	N	-0-					83
03	6481	X	3933	-0-	-2548	-0-	133	1	3800	2	N	-0-					83
04	3660	X	2963	-0-	-697	-0-	96	1	2861	2	N	5					88
							6	9									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	110	1	3218	2	N	-0-					88
*06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	134	1	3724	2	N	3					91
							3	9									

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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	39	1	1147	2	N	-0-					-0-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1198	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	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

01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	326	1	9013	2	N	5					161
							6	9									
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	268	1	7366	2	N	25					186
							28	9									
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	253	1	7230	2	N	32					218
							35	9									
04	6660	X	6585	-0-	-75	-0-	214	1	6358	2	N	12	184	1			46
							13	9									
05	6882	X	6529	-0-	-353	-0-	214	1	6290	2	N	23					69
							25	9									
06	6660	X	5995	-0-	-665	-0-	208	1	5770	2	N	15					84
							17	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

01	4464	X	3594	-0-	-870	-0-	123	1	3397	2	N	67					87
							74	9									
02	3696	X	3183	-0-	-513	-0-	111	1	3059	2	N	12					99
							13	9									
03	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	115	1	3293	2	N	53					152
							58	9									
04	3660	X	3243	-0-	-417	-0-	105	1	3110	2	N	25					177
							28	9									
05	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	111	1	3263	2	N	63	176	1			64
							69	9									
*06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	135	1	3783	2	N	57					121
							63	9									

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					50
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	N	9					59
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1550	2	30	9	N	27					86
04	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	2			N	-0-					86
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					86
06	3000	X	1156	-0-	-1844	-0-	1124	2	32	9	N	29					115

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					60
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					60

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	474	2	25	9	N	23					235
02	756	N	612	-0-	-144	-0-	598	2	14	9	N	13					248
03	1612	N	409	-0-	-1203	-0-	401	2	8	9	N	7					255
04	510	N	184	-0-	-326	-0-	171	2	13	9	N	12					267
05	682	N	154	-0-	-528	-0-	148	2	6	9	N	5					272
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					272

OAKLAND CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 093298 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9839 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					59
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

KILGORE, SW. (TRAVIS PEAK) 49212 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108942 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7556 - 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
01	1829	#	1707	-0-	-122	-0-	58	1	1579	2	N	64	194	1			25
							70	9									
02	1512	#	1374	-0-	-138	-0-	56	1	1318	2	N	-0-					25
03	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	N	63					88
							69	9									
04	1650	#	422	-0-	-1228	-0-	18	1	378	2	N	24					112
							26	9									
05	1705	#	57	-0-	-1648	-0-	4	1	53	9	N	48					160
06	1650	#	261	-0-	-1389	-0-	26	1	216	2	N	17					177
							19	9									

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

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

BERRY OIL COMP. 068157
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	34					34

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

01	5053	X	4892	-0-	-161	-0-	201 2	1 9	4689	2	Y	2					29
02	4564	X	3078	-0-	-1486	-0-	104 1	1 9	2973	2	Y	1					30
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	233 2	1 9	5443	2	Y	2					32
04	5190	X	992	-0-	-4198	-0-	42	1	950	2	Y	-0-					32
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					32
*06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	140 7	1 9	5830	2	Y	6					38

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	306 3	1 9	7159	2	N	3					123
02	2408	X	2102	-0-	-306	-0-	71 1	1 9	2030	2	N	1					124
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	513 13	1 9	12004	2	N	12					136
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	100	1	2236	2	N	-0-					136
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					136
*06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	6320	2	N	3					139

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

01	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	975 3	1 9	6507	2	N	3					128
02	10052	X	3457	-0-	-6595	-0-	424 2	1 9	3031	2	N	2					130
03	11129	X	8222	-0-	-2907	-0-	967 14	1 9	7241	2	N	13					143
04	9030	X	2172	-0-	-6858	-0-	267 2	1 9	1903	2	N	2					145
05	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					145
06	7950	X	5108	-0-	-2842	-0-	546 7	1 9	4555	2	N	6					151

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1017	-0-	-626	-0-	42	1	975	2	N	-0-					52
02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	42	1	1199	2	N	8					60
							9	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-					60
04	990	N	45	-0-	-945	-0-	2	1	43	2	N	-0-					60
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					60
*06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	55	1	2277	2	N	30					90
							33	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	390	1	9121	2	Y	3					48
							3	9									
02	10640	X	2344	-0-	-8296	-0-	79	1	2264	2	Y	1					49
							1	9									
03	11780	X	8538	-0-	-3242	-0-	350	1	8187	2	Y	1					50
							1	9									
04	11400	X	1831	-0-	-9569	-0-	78	1	1753	2	Y	-0-					50
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					50
06	9210	X	7877	-0-	-1333	-0-	185	1	7684	2	Y	7					57
							8	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1488	2	Y	4					30
							4	9									
02	2324	X	963	-0-	-1361	-0-	31	1	886	2	Y	42	66	1			6
							46	9									
03	2139	X	1800	-0-	-339	-0-	72	1	1673	2	Y	50					56
							55	9									
04	2070	X	320	-0-	-1750	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					56
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					56
*06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	69	1	2860	2	Y	6					62
							7	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	567	1	13243	2	Y	9					16
							10	9									
02	11032	X	1378	-0-	-9654	-0-	46	1	1317	2	Y	14	14	1			16
							15	9									
03	12214	X	4332	-0-	-7882	-0-	177	1	4152	2	Y	3					19
							3	9									
04	13380	X	1083	-0-	-12297	-0-	46	1	1037	2	Y	-0-					19
05	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-					19
06	13380	X	2393	-0-	-10987	-0-	56	1	2317	2	Y	18					37
							20	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7318	-0-	-277	-0-	300	1	7003	2	N	14					175
							15	9									
02	7168	X	2750	-0-	-4418	-0-	92	1	2636	2	N	20					195
							22	9									
03	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	376	1	8794	2	N	15	180	1			30
							17	9									
04	7680	X	1803	-0-	-5877	-0-	77	1	1726	2	N	-0-					30
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					30
06	8880	X	5950	-0-	-2930	-0-	140	1	5801	2	N	8					38
							9	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	6138	X	6015	-0-	-123	-0-	440	1	5575	2	N	-0-					38
02	5544	X	5227	-0-	-317	-0-	438	1	4789	2	N	-0-					38
03	6138	X	5381	-0-	-757	-0-	440	1	4939	2	N	2					40
							2	9									
04	5850	X	4852	-0-	-998	-0-	446	1	4406	2	N	-0-					40
05	6014	X	4818	-0-	-1196	-0-	443	1	4375	2	N	-0-					40
06	5820	X	4491	-0-	-1329	-0-	426	1	4065	2	N	-0-					40

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6533	-0-	-1124	-0-	268	1	6256	2	Y	8					20
							9	9									
02	9688	X	1932	-0-	-7756	-0-	65	1	1852	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
03	10726	X	7584	-0-	-3142	-0-	311	1	7271	2	Y	2					19
							2	9									
04	10380	X	1455	-0-	-8925	-0-	62	1	1393	2	Y	-0-					19
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					19
06	7350	X	6790	-0-	-560	-0-	159	1	6611	2	Y	18					37
							20	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13717 PERF. 13036 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	3216	-0-	-3666	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	2119	-0-	-4097	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	2143	-0-	-3344	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1944	-0-	-3126	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2122	-0-	-1257	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1765	-0-	-1355	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF. 13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
*06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1775	-0-	-269	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1586	-0-	-574	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1879	-0-	-11	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1658	2	17	9	N	15	15	8			136
02	1372	N	1092	-0-	-280	-0-	1091	2	1	9	N	1	1	8			136
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	N	6	6	8			136
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	N	4	2	8			138
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					138
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2113	2	22	9	N	20					158

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	N	4	1	8			100
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3	1	8			102
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	N	10	7	8			105
04	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1038	2	6	9	N	5	1	8			109
05	1457	N	1092	-0-	-365	-0-	1088	2	4	9	N	4	1	8			112
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	N	4	1	8			115

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
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					54
02	784	N	553	-0-	-231	-0-	552	2	1	9	N	1					55
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2					57
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	501	2	2	9	N	2					59
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					60
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	2	2	9	N	2					62

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
01	1054	X	860	-0-	-194	-0-	859	2	1	9	N	1					25
02	868	X	492	-0-	-376	-0-	491	2	1	9	N	1					26
03	837	X	618	-0-	-219	-0-	615	2	3	9	N	3	1	8			28
04	840	X	478	-0-	-362	-0-	477	2	1	9	N	1					29
05	868	X	773	-0-	-95	-0-	771	2	2	9	N	2					31
06	840	X	204	-0-	-636	-0-	202	2	2	9	N	2					33

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
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	323	375	1	22	8	92
02	28700	X	-0-	-0-	-28700	-0-					Y	268	188	1	38	8	134
03	31775	X	27767	-0-	-4008	-0-	27263	2	504	9	Y	458	376	1	84	8	132
04	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					Y	207	290	1			49
05	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16566	2	420	9	Y	382	391	1			40
06	26880	X	15976	-0-	-10904	-0-	15700	2	276	9	Y	251	226	1			65

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
01	0	W	65298	-0-	65298	895587	64944	2	354	9	Y	322	379	1	22	8	93
02	0	W	42117	-0-	42117	937704	41823	2	294	9	Y	267	189	1	38	8	133
03	982274	X	44570	-0-	-937704	-0-	44066	2	504	9	Y	458	377	1	84	8	130
04	69900	X	40264	-0-	-29636	-0-	40029	2	235	9	Y	214	272	1	28	8	44
05	65286	X	41085	-0-	-24201	-0-	40675	2	410	9	Y	373	360	1	22	8	35
06	63180	X	37722	-0-	-25458	-0-	37516	2	206	9	Y	187	151	1	29	8	42

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
*09	T. A.		4884	-0-	4884	4884	4884	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		89198	-0-	89198	94082	86029	2	3169	9	N	2881	2776	1	105	8	-0-
11	T. A.		76382	-0-	76382	170464	73430	2	2952	9	N	2684	2484	1	200	8	-0-
*12	218330	X	47866	-0-	-170464	-0-	45916	2	1950	9	N	1773	1721	1	52	8	-0-
01	101153	X	39138	-0-	-62015	-0-	36422	2	2716	9	N	2469	2115	1	61	8	293
02	91364	X	29330	-0-	-62034	-0-	27955	2	1375	9	N	1250	1156	1	101	8	286
03	101153	X	27328	-0-	-73825	-0-	26018	2	1310	9	N	1191	945	1	212	8	320
04	97890	X	22382	-0-	-75508	-0-	21379	2	1003	9	N	912	926	1	30	8	276
05	101153	X	19748	-0-	-81405	-0-	18866	2	882	9	N	802	941	1	22	8	115
06	37890	X	17037	-0-	-20853	-0-	16233	2	804	9	N	731	732	1	29	8	85

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

01	T. A.		2680	-0-	2680	17831	2563	2	117	9	N	106	172	1	4	8	132
02	20055	X	2224	-0-	-17831	-0-	2136	2	88	9	N	80	8	8			204
03	15748	X	2276	-0-	-13472	-0-	2175	2	101	9	N	92	190	1	15	8	91
04	15240	X	1819	-0-	-13421	-0-	1739	2	80	9	N	73	2	8			162
05	3069	X	1695	-0-	-1374	-0-	1619	2	76	9	N	69	186	1	3	8	42
06	2580	X	1418	-0-	-1162	-0-	1355	2	63	9	N	57	4	8			95

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

01	0	W	18348	-0-	18348	181474	16571	2	1777	9	N	1615	1111	1	44	8	460
02	0	W	14014	-0-	14014	195488	12875	2	1139	9	N	1035	1123	1	69	8	303
03	208489	X	13001	-0-	-195488	-0-	11890	2	1111	9	N	1010	941	1	144	8	228
04	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	10186	2	899	9	N	817	747	1	21	8	277
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	13244	2	1068	9	N	971	920	1	27	8	301
*06	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	11733	2	949	9	N	863	930	1	33	8	201

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

01	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3120	2	138	9	N	125	151	1			16
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2694	2	48	9	N	44					60
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2391	2	88	9	N	80	140	1			-0-
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2429	2	28	9	N	25					25
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1896	2	14	9	N	13					38
*06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2854	2	177	9	N	161	179	1			20

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	258	1	1838	2	N	3	1	8			32
							3	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	494	1	1735	2	N	4	1	8			35
							4	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	558	1	1827	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	522	1	1611	2	N	5					40
							6	9									
05	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	8			40
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	N	2	2	8			40

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	33573	X	27054	-0-	-6519	-0-	1413	1	25462	2	N	163	169	1	13	8	200
							179	9									
02	29596	X	23194	-0-	-6402	-0-	1178	1	21806	2	N	191	184	1	15	8	192
							210	9									
03	31124	X	25216	-0-	-5908	-0-	1339	1	23636	2	N	219	282	1	17	8	112
							241	9									
04	29550	X	22049	-0-	-7501	-0-	1180	1	20709	2	N	145	193	1	5	8	59
							160	9									
05	28985	X	22340	-0-	-6645	-0-	1145	1	21017	2	N	162	15	8			206
							178	9									
06	26190	X	20544	-0-	-5646	-0-	990	1	19290	2	N	240	359	1	13	8	74
							264	9									

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

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	2	2	8			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

01	9734	X	8861	-0-	-873	-0-	8822	3	39	9	N	35	5	8			140
02	8204	X	8015	-0-	-189	-0-	7971	3	44	9	N	40	3	8			177
03	9083	X	8544	-0-	-539	-0-	8502	3	42	9	N	38	11	8			204
04	8790	X	7664	-0-	-1126	-0-	7629	3	35	9	N	32	153	1	6	8	77
05	9021	X	8678	-0-	-343	-0-	8639	3	39	9	N	35	3	8			109
06	8580	X	7793	-0-	-787	-0-	7770	2	23	9	N	21					130

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

01	12803	X	11598	-0-	-1205	-0-	11565	3	33	9	N	30	7	8			157
02	11060	X	10413	-0-	-647	-0-	10343	3	70	9	N	64	2	8			219
03	12245	X	11619	-0-	-626	-0-	11549	3	70	9	N	64	174	1	17	8	92
04	11850	X	10595	-0-	-1255	-0-	10533	3	62	9	N	56	4	8			144
05	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	11231	3	12	9	N	11	3	8			152
06	11250	X	10556	-0-	-694	-0-	10550	2	6	9	N	5					157

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

01	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	2858	3	6	9	N	5	2	8			100
02	2660	N	2532	-0-	-128	-0-	2510	3	22	9	N	20					120
03	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2756	3	23	9	N	21	6	8			135
04	2760	N	2629	-0-	-131	-0-	2626	3	3	9	N	3	3	8			135
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2765	3	29	9	N	26	26	8			135
06	2700	N	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			N	-0-					135

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

01	16492	X	13208	-0-	-3284	-0-	13127	3	81	9	N	74	19	8			134
02	12768	X	11771	-0-	-997	-0-	11706	3	65	9	N	59	11	8			182
03	14136	X	12235	-0-	-1901	-0-	12161	3	74	9	N	67	198	1	11	8	40
04	13380	X	11028	-0-	-2352	-0-	10976	3	52	9	N	47	7	8			80
05	13826	X	10062	-0-	-3764	-0-	10010	3	52	9	N	47	13	8			114
06	12780	X	8868	-0-	-3912	-0-	8824	2	44	9	N	40					154

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	35836	X	29152	-0-	-6684	-0-	28912	3	240	9	N	218	192	1	16	8	251
02	29484	X	23767	-0-	-5717	-0-	23565	3	202	9	N	184	180	1	13	8	242
03	32643	X	26700	-0-	-5943	-0-	26461	3	239	9	N	217	186	1	36	8	237
04	31590	X	21235	-0-	-10355	-0-	21077	3	158	9	N	144	189	1	13	8	179
05	31961	X	28472	-0-	-3489	-0-	28287	3	185	9	N	168	179	1	23	8	145
06	28200	X	26046	-0-	-2154	-0-	25862	2	184	9	N	167	182	1			130

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	13678	-0-	-2225	-0-	13649	3	29	9	N	26	16	8			229
02	13104	X	12085	-0-	-1019	-0-	12022	3	63	9	N	57	190	1	11	8	85
03	14508	X	12960	-0-	-1548	-0-	12902	3	58	9	N	53	28	8			110
04	13680	X	11963	-0-	-1717	-0-	11940	3	23	9	N	21	12	8			119
05	14136	X	12640	-0-	-1496	-0-	12599	3	41	9	N	37	11	8			145
06	13230	X	11593	-0-	-1637	-0-	11558	2	35	9	N	32					177

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
01	154101	X	38997	-0-	-115104	-0-	38777	3	220	9	N	200	98	8			212
02	139188	X	34342	-0-	-104846	-0-	34193	3	149	9	N	135	187	1	43	8	117
03	154101	X	33959	-0-	-120142	-0-	33703	3	256	9	N	233	136	8			214
04	149130	X	29116	-0-	-120014	-0-	28982	3	134	9	N	122	188	1	69	8	79
05	154101	X	28933	-0-	-125168	-0-	28787	3	146	9	N	133	35	8			177
06	149130	X	27323	-0-	-121807	-0-	27249	2	74	9	N	67	189	1			55

WEST MOUNTAIN OPERATING CO, INC. 910224
KEASLER, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 105586 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10648 - 10541

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

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
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	202	1	1965	2	N	19					139
							21	9									
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	174	1	1857	2	N	5					144
							6	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	171	1	2006	2	N	6					150
							7	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	190	1	2018	2	N	10	120	1			40
							11	9									
05	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	206	1	1782	2	N	-0-					40
06	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	172	1	1810	2	N	2					42
							2	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	589	1	1667	2	Y	26	22	1			19
							29	9									
02	2520	X	2273	-0-	-247	-0-	565	1	1678	2	Y	27	24	1	2	8	20
							30	9									
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	604	1	2356	2	Y	27	28	1			19
							30	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	523	1	2309	2	Y	26	25	1			20
							29	9									
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	551	1	1962	2	Y	27	5	8			42
							30	9									
06	2880	X	2755	-0-	-125	-0-	580	1	2163	2	Y	11	30	1	2	8	21
							12	9									

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
01	2573	X	2079	-0-	-494	-0-	489	1	1590	2	Y	-0-					89
02	2324	X	1921	-0-	-403	-0-	445	1	1476	2	Y	-0-					89
03	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	371	1	1815	2	Y	60					149
							66	9									
04	2430	X	2283	-0-	-147	-0-	444	1	1807	2	Y	29					178
							32	9									
05	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	437	1	1523	2	Y	21	142	1	1	8	56
							23	9									
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	417	1	1731	2	Y	-0-					56

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
01	3007	X	2436	-0-	-571	-0-	418	1	2018	2	Y	-0-					-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	380	1	2062	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2480	X	1631	-0-	-849	-0-	372	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1205	-0-	-1165	-0-	336	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1455	-0-	-1242	-0-	343	1	1110	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2610	X	1767	-0-	-843	-0-	353	1	1413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	617	1	4689	2	Y	122					154
							134	9									
02	4340	X	3612	-0-	-728	-0-	493	1	3069	2	Y	45	109	1	1	8	89
							50	9									
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	567	1	4419	2	Y	55					144
							61	9									
04	5250	X	3978	-0-	-1272	-0-	479	1	3436	2	Y	57					201
							63	9									
05	5425	X	456	-0-	-4969	-0-	409	1	11	2	Y	33	138	1	2	8	94
							36	9									
06	5250	X	4993	-0-	-257	-0-	501	1	4460	2	Y	29	1	8			122
							32	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	139	1	2775	2	N	2					139
							2	9									
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	132	1	2760	2	N	4					143
							4	9									
03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	134	1	2968	2	N	-0-					143
04	3240	X	1354	-0-	-1886	-0-	56	1	1298	2	N	-0-	143	1			-0-
05	3348	X	618	-0-	-2730	-0-	26	1	584	2	Y	7					7
							8	9									
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	147	1	3277	2	Y	16					23
							18	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
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	4	1	348	2	Y	13					27
							14	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-					27
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	394	2	Y	12	35	1			4
							13	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	2	Y	-0-					4
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	4	1	310	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	Y	5					9
							6	9									

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
01	1364	X	1101	-0-	-263	-0-	52	1	1038	2	N	10					37
							11	9									
02	1232	X	1120	-0-	-112	-0-	51	1	1068	2	N	1					38
							1	9									
03	1364	X	1141	-0-	-223	-0-	51	1	1086	2	N	4					42
							4	9									
04	1260	X	1083	-0-	-177	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					42
05	1302	X	900	-0-	-402	-0-	37	1	859	2	N	4	1	8			45
							4	9									
06	1200	X	777	-0-	-423	-0-	33	1	742	2	N	2					47
							2	9									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	145	1	3279	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3414	-0-	-450	-0-	144	1	3269	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	163	1	3728	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3437	-0-	-733	-0-	147	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	751	-0-	-3558	-0-	124	1	624	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	139	1	5214	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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. (I) GAS 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	5022	X	3936	-0-	-1086	-0-	615	1	3299	2	N	20					141
							22	9									
02	4536	X	4164	-0-	-372	-0-	565	1	3586	2	N	12	1	8			152
							13	9									
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	631	1	4671	2	N	22	156	1			18
							24	9									
04	4920	X	4537	-0-	-383	-0-	571	1	3966	2	N	-0-					18
05	5084	X	4504	-0-	-580	-0-	561	1	3921	2	N	20	4	8			34
							22	9									
06	5160	X	4197	-0-	-963	-0-	541	1	3638	2	N	16	1	8			49
							18	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6772	-0-	-513	-0-	710	1	6062	2	N	-0-					-0-
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	648	1	6236	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	691	1	6778	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5403	-0-	-1887	-0-	488	1	4915	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7012	-0-	-614	-0-	628	1	6380	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	7380	X	6050	-0-	-1330	-0-	586	1	5462	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	151	1	3015	2	N	-0-					19
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	146	1	3050	2	N	-0-					19
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	136	1	3013	2	N	-0-					19
04	1620	X	1520	-0-	-100	-0-	62	1	1458	2	N	-0-	19	1			-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	172	1	3829	2	Y	10					10
							11	9									
*06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	2	Y	15					25
							17	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
01	1240	X	912	-0-	-328	-0-	43	1	858	2	N	10					107
							11	9									
02	1120	X	1026	-0-	-94	-0-	47	1	975	2	N	4	2	8			109
							4	9									
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	126	1	2698	2	N	1					110
							1	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	153	1	3344	2	N	-0-					110
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	136	1	3178	2	N	6	6	8			110
							7	9									
*06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	136	1	3042	2	N	6	2	8			114
							7	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	49	1	4078	2	N	77	144	1			28
							85	9									
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	51	1	3918	2	N	2					30
							2	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	52	1	3914	2	N	10					40
							11	9									
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	49	1	3832	2	N	-0-					40
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	43	1	3186	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	42	1	3698	2	N	-0-					40

SUGGS, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 186816 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 7343

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BUSSEY-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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

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

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

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

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

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

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

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

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

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

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

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

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

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

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. 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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, 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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

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

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

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

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

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

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	31	1	203	2	N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

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
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					7
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	118	1	762	2	N	-0-					7
03	1302	N	873	-0-	-429	-0-	56	1	817	2	N	-0-					7
04	1200	N	685	-0-	-515	-0-	685	2			N	-0-					7
05	961	N	601	-0-	-360	-0-	601	2			N	-0-					7
06	840	N	102	-0-	-738	-0-	102	2			N	-0-					7

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
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	122	1	787	2	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

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
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					47
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	156	1	1013	2	N	-0-					47
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	2	N	-0-					47
04	1740	N	943	-0-	-797	-0-	943	2			N	-0-					47
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					47
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					47

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
01	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					10
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	182	1	1177	2	N	-0-					10
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	93	1	1355	2	N	-0-					10
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					10
05	1519	N	443	-0-	-1076	-0-	443	2			N	-0-					10
06	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	1033	2			N	-0-					10

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
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					8
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	26	1	173	2	N	-0-					8
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	2	N	-0-					8
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					8
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					8
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	546	-0-	-260	-0-	544	2	2	9	N	2					52
02	840	N	489	-0-	-351	-0-	487	2	2	9	N	2					54
03	992	N	701	-0-	-291	-0-	698	2	3	9	N	3	1	8			56
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	511	2	2	9	N	2					58
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2	1	8			59
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	218	2	2	9	N	2					61

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	533	1	3526	2	N	19					97
							21	9									
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	501	1	3441	2	N	60					157
							66	9									
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	538	1	3606	2	N	68					225
							75	9									
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	573	1	3505	2	N	49					274
							54	9									
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	86	1	4660	2	N	54	255	1	13	8	60
							59	9									
*06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	87	1	2316	2	N	37					97
							41	9									

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
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	644	1	7569	2	N	25					143
							28	9									
02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	607	1	6836	2	N	8					151
							9	9									
03	8184	X	7699	-0-	-485	-0-	707	1	6989	2	N	3					154
							3	9									
04	7980	X	7547	-0-	-433	-0-	714	1	6808	2	N	23	17	8			160
							25	9									
05	8246	X	8228	-0-	-18	-0-	271	1	7934	2	N	21	2	8			179
							23	9									
06	7980	X	3869	-0-	-4111	-0-	173	1	3695	2	N	1	1	8			179
							1	9									

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
01	3751	X	3233	-0-	-518	-0-	423	1	2795	2	N	14					205
							15	9									
02	3472	X	2549	-0-	-923	-0-	323	1	2222	2	N	4					209
							4	9									
03	3844	X	3144	-0-	-700	-0-	407	1	2733	2	N	4					213
							4	9									
04	3720	X	2055	-0-	-1665	-0-	288	1	1759	2	N	7					220
							8	9									
05	3751	X	883	-0-	-2868	-0-	13	1	719	2	N	137	220	1	34	8	103
							151	9									
*06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	186	1	4963	2	N	10	1	8			112
							11	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	5859	X	5655	-0-	-204	-0-	440 46	1 9	5169	2	N	42					126
02	5292	X	4950	-0-	-342	-0-	403 11	1 9	4536	2	N	10					136
03	5890	X	4673	-0-	-1217	-0-	428 22	1 9	4223	2	N	20					156
04	5700	X	4017	-0-	-1683	-0-	376 50	1 9	3591	2	N	45	29	8			172
05	5890	X	1709	-0-	-4181	-0-	55 28	1 9	1626	2	N	25					197
06	5460	X	1078	-0-	-4382	-0-	47 20	1 9	1011	2	N	18					215

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1720	2	397	9	N	361	155	1			268
02	1876	N	1669	-0-	-207	-0-	1648	2	21	9	N	19					287
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2126	2	75	9	N	68	154	1			201
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2160	2	207	9	N	188	324	1			65
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2138	2	279	9	N	254	165	1			154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2103	2	218	9	N	198	185	1			25
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2015	2	391	9	N	355	168	1			212
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2599	2	171	9	N	155	180	1			187
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2641	2	210	9	N	191	350	1			28
*05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2614	2	241	9	N	219	187	1			60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					161
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					161
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2	9	N	2	2	8			161
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1286	3	1	9	N	1	90	1	1	8	71
05	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	3			N	-0-					71
06	1650	N	1100	-0-	-550	-0-	1100	2			N	-0-					71

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					33
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					33
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					33
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					187

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	512	1	1203	2	N	16					100
							18	9									
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	460	1	1857	2	N	10					110
							11	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	394	1	1345	2	N	1					111
							1	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	162	1	642	2	N	-0-	111	1			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	150	1	929	2	Y	10					10
							11	9									
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	350	1	1770	2	Y	18					28
							20	9									

PITTS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 081010 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7447 - 8666

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	100	1	824	2	N	-0-					74
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	102	1	769	2	N	21	1	8			94
							23	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	113	1	998	2	N	3					97
							3	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	N	20					117
							22	9									
05	992	N	505	-0-	-487	-0-	80	1	423	2	N	2	2	8			117
							2	9									
06	1080	N	826	-0-	-254	-0-	80	1	732	2	N	13	1	8			129
							14	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	609	1	2046	2	N	29					49
							32	9									
02	2660	X	2159	-0-	-501	-0-	539	1	1563	2	N	52	1	8			100
							57	9									
03	2945	X	2528	-0-	-417	-0-	559	1	1939	2	N	27					127
							30	9									
04	2850	X	763	-0-	-2087	-0-	224	1	527	2	N	11	138	1			-0-
							12	9									
05	2945	X	1156	-0-	-1789	-0-	182	1	962	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	2610	X	2578	-0-	-32	-0-	447	1	2110	2	Y	19	1	8			28
							21	9									

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	961	-0-	-434	-0-	107	1	796	2	Y	53					94
							58	9									
02	1316	N	1129	-0-	-187	-0-	109	1	989	2	Y	28	1	8			121
							31	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	Y	59	143	1			37
							65	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	110	1	1076	2	Y	23					60
							25	9									
05	1240	N	345	-0-	-895	-0-	85	1	259	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
06	2040	N	1558	-0-	-482	-0-	95	1	1380	2	Y	75	1	8			134
							83	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
01	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	486	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2150	-0-	-342	-0-	464	1	1685	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	497	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	398	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	569	1	1889	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	561	1	1905	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	502	-0-	-242	-0-	361	1	141	2	N	-0-					131
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	334	1	364	2	N	1	1	8			131
							1	9									
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	347	1	338	2	N	-0-					131
04	480	N	274	-0-	-206	-0-	144	1	130	2	N	-0-	131	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	394	-0-	-266	-0-	121	1	273	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	499	1	1992	2	Y	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	464	1	2025	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	489	1	2186	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1427	-0-	-1003	-0-	300	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	424	1	1494	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2670	X	1237	-0-	-1433	-0-	398	1	838	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 126514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7481 - 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	951	-0-	-444	-0-	477	1	474	2	N	-0-					62
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	457	1	917	2	N	-0-					62
03	1488	N	800	-0-	-688	-0-	286	1	471	2	N	39	101	1			-0-
							43	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	175	1	1229	2	Y	10					10
							11	9									
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	402	1	1667	2	Y	18					28
							20	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
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	474	1	1859	2	Y	33					137
							36	9									
02	1932	N	1876	-0-	-56	-0-	407	1	1433	2	Y	33					170
							36	9									
03	2542	N	2074	-0-	-468	-0-	418	1	1654	2	Y	2					172
							2	9									
04	2280	N	1279	-0-	-1001	-0-	265	1	1002	2	Y	11					183
							12	9									
05	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	395	1	1534	2	Y	21	1	8			203
							23	9									
06	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	365	1	1301	2	Y	24	171	1			56
							26	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
01	2635	N	742	-0-	-1893	-0-	742	2			N	-0-					61
02	2800	N	3050	-0-	250	250	3049	2	1	9	N	1	1	8			61
03	3100	N	2986	-0-	-114	136	2899	2	87	9	N	79					140
04	2775	N	2639	-0-	-136	-0-	2597	2	42	9	N	38	147	1			31
05	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	2450	2	1	9	N	1	1	8			31
06	2550	X	2007	-0-	-543	-0-	1984	2	23	9	N	21	1	8			51

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
01	2480	N	387	-0-	-2093	-0-	385	1	2	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	528	-0-	-1656	-0-	337	1	190	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	433	1	376	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	301	1	377	2	N	-0-					-0-
05	589	N	477	-0-	-112	-0-	386	1	88	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	780	N	578	-0-	-202	-0-	406	1	171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1056	-0-	-711	-0-	400	1	642	2	N	13					30
							14	9									
02	1540	N	1161	-0-	-379	-0-	375	1	768	2	N	16	6	8			40
							18	9									
03	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	396	1	733	2	N	17					57
							19	9									
04	1020	N	462	-0-	-558	-0-	159	1	296	2	N	6	63	1			-0-
							7	9									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	156	1	1129	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
01	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	405	1	999	2	N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	368	1	1150	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1984	N	1503	-0-	-481	-0-	381	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	857	-0-	-493	-0-	254	1	603	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	352	1	1100	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	358	1	1215	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2118	-0-	-765	-0-	408	1	1690	2	N	18					63
							20	9									
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	410	1	2578	2	N	11	1	8			73
							12	9									
03	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	399	1	2066	2	N	34					107
							37	9									
04	2790	X	729	-0-	-2061	-0-	182	1	503	2	N	40	147	1			-0-
							44	9									
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	1641	-0-	-1149	-0-	291	1	1349	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	220	1	1537	2	N	-0-					112
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	206	1	1603	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	1953	N	1349	-0-	-604	-0-	240	1	1089	2	N	18					130
							20	9									
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	222	1	1464	2	N	-0-					130
05	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	210	1	1580	2	N	12	2	8			140
							13	9									
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	202	1	1573	2	N	10	1	8			149
							11	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2113	-0-	-615	-0-	466	1	1647	2	N	-0-					60
02	2464	X	2126	-0-	-338	-0-	442	1	1683	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	2728	X	1286	-0-	-1442	-0-	281	1	1005	2	N	-0-	60	1			-0-
04	2640	X	1058	-0-	-1582	-0-	196	1	862	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	191	1	2138	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	524	1	4144	2	Y	19	1	8			28
							21	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	118	1	1404	2	Y	47					90
							52	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	104	1	1209	2	Y	1	1	8			90
							1	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	113	1	1293	2	Y	58	124	1			24
							64	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	120	1	1744	2	Y	-0-					24
05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	98	1	1224	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	91	1	1532	2	Y	37	1	8			60
							41	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1400	-0-	-1111	-0-	459	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1468	-0-	-72	-0-	448	1	1018	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	470	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	737	-0-	-613	-0-	285	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	401	1	802	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	412	1	814	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	383	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	322	1	842	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	350	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	985	-0-	-515	-0-	317	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	889	-0-	-661	-0-	311	1	577	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1500	X	917	-0-	-583	-0-	308	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2791	-0-	-309	1816	561	1	2210	2	N	18					93
							20	9									
02	5210	X	3394	-0-	-1816	-0-	532	1	2861	2	N	1	1	8			93
							1	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	552	1	2817	2	N	-0-					93
04	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	219	1	1014	2	N	-0-	93	1			-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	X	976	-0-	-284	-0-	124	1	852	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	938	-0-	-426	-0-	167	1	762	2	N	8					52
							9	9									
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	171	1	1109	2	N	21	1	8			72
							23	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	187	1	1294	2	N	15					87
							17	9									
04	900	N	665	-0-	-235	-0-	81	1	490	2	N	85	172	1			-0-
							94	9									
05	1457	N	718	-0-	-739	-0-	30	1	676	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	71	1	1260	2	Y	16	1	8			25
							18	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1472	-0-	-16	-0-	515	1	929	2	Y	25	23	1			20
							28	9									
02	1652	X	1328	-0-	-324	-0-	463	1	842	2	Y	21	22	1	1	8	18
							23	9									
03	1860	X	1461	-0-	-399	-0-	493	1	944	2	Y	22	24	1			16
							24	9									
04	1800	X	996	-0-	-804	-0-	443	1	528	2	Y	23	22	1			17
							25	9									
05	1860	X	1174	-0-	-686	-0-	403	1	748	2	Y	21	3	8			35
							23	9									
06	1410	X	1195	-0-	-215	-0-	418	1	759	2	Y	16	25	1	1	8	25
							18	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	16	16	1			13
							18	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	16	15	1	2	8	12
							18	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	47	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	48	2	Y	17	5	8			24
							19	9									
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	49	2	Y	12	17	1	2	8	17
							13	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	611	1	3491	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2416	-0-	-1140	-0-	479	1	1936	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	540	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	2307	-0-	-1653	-0-	464	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	501	1	3004	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3960	X	2722	-0-	-1238	-0-	468	1	2253	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	302	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	510	N	250	-0-	-260	-0-	15	1	234	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	386	1	60	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	359	1	160	2	Y	16	16	1	1	8	13
							18	9									
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	372	1	103	2	Y	13	18	1			8
							14	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	347	1	259	2	Y	16	13	1			11
							18	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	353	1	302	2	Y	16	3	8			24
							18	9									
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	358	1	275	2	Y	11	17	1	1	8	17
							12	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	444 34	1 9	634	2	Y	31	30	1			25
02	1204	N	840	-0-	-364	-0-	354 30	1 9	456	2	Y	27	28	1	1	8	23
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	407 35	1 9	780	2	Y	32	33	1			22
04	1080	N	925	-0-	-155	-0-	351 35	1 9	539	2	Y	32	30	1			24
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	375 28	1 9	606	2	Y	25	2	8			47
06	1170	N	996	-0-	-174	-0-	364 21	1 9	611	2	Y	19	33	1	1	8	32

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	407 51	1 9	395	2	Y	46	45	1			38
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	329 44	1 9	350	2	Y	40	42	1	1	8	35
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	351 50	1 9	518	2	Y	45	48	1			32
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	315 47	1 9	373	2	Y	43	42	1			33
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	340 41	1 9	346	2	Y	37	2	8			68
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	350 31	1 9	312	2	Y	28	48	1	1	8	47

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	415 28	1 9	735	2	N	25	160	1			25
02	924	N	858	-0-	-66	-0-	433 1	1 9	424	2	N	1	1	8			25
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	465 10	1 9	628	2	N	9					34
04	1140	N	718	-0-	-422	-0-	190 12	1 9	516	2	N	11	45	1			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	265 1	1 9	1263	2	Y	1	1	8			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	247	1	186	2	Y	29					90
							32	9									
02	336	N	108	-0-	-228	-0-	93	1	11	2	Y	4	64	1	1	8	29
							4	9									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					29
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					29
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	18	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	536	1	2397	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2513	-0-	-35	-0-	443	1	2069	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	468	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2247	-0-	-603	-0-	403	1	1844	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2101	-0-	-844	-0-	427	1	1672	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2850	X	2038	-0-	-812	-0-	407	1	1630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	27	1	910	2	N	8					109
							9	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	27	1	898	2	N	18	3	8			124
							20	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	N	-0-					124
04	930	N	740	-0-	-190	-0-	22	1	718	2	N	-0-					124
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	21	1	866	2	N	115	185	1	7	8	47
							127	9									
06	1080	N	541	-0-	-539	-0-	16	1	522	2	N	3	3	8			47
							3	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	605	-0-	-15	-0-	484	1	119	2	N	2					62
							2	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	446	1	314	2	N	4	2	8			64
							4	9									
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	466	1	274	2	N	-0-					64
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	258	1	1711	2	N	-0-	64	1			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	105	1	478	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	848	-0-	-175	-0-	352	1	496	2	N	-0-					67
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	382	1	525	2	N	5					72
							6	9									
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	375	1	599	2	N	8					80
							9	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	361	1	562	2	N	-0-					80
05	1023	N	901	-0-	-122	-0-	355	1	537	2	N	8	1	8			87
							9	9									
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	321	1	681	2	N	10					97
							11	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

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

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

01	1085	N	905	-0-	-180	-0-	448	1	448	2	N	8					82
							9	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	455	1	935	2	N	11	1	8			92
							12	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	504	1	1106	2	N	3					95
							3	9									
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	210	1	603	2	N	20	115	1			-0-
							22	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	90	1	725	2	Y	1					1
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2722	2	209	9	N	190	196	1			6
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2370	2	106	9	N	96					102
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2780	2	120	9	N	109	198	1			13
04	2580	X	2396	-0-	-184	-0-	2322	2	74	9	N	67					80
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2550	2	146	9	N	133	196	1			17
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					17

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2685	-0-	-508	-0-	2616	2	69	9	N	63					170
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3141	2	34	9	N	31					201
03	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	2780	2	56	9	N	51	193	1			59
04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	2955	2	48	9	N	44					103
05	3503	X	2934	-0-	-569	-0-	2876	2	58	9	N	53	1	8			155
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					155

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	240	1	4194	2	N	284	344	1			92
							312	9									
02	4452	X	3899	-0-	-553	-0-	224	1	3568	2	N	97	131	1			58
							107	9									
03	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	248	1	3996	2	N	96					154
							106	9									
04	4770	X	4427	-0-	-343	-0-	240	1	4091	2	N	87					241
							96	9									
05	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	248	1	3528	2	N	118					359
							130	9									
06	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	240	1	3769	2	N	101	173	1			287
							111	9									

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					145
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	149	1			31
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					63
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	70	2	28	9	N	25					88
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	503	2	55	9	N	50					138

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	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 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10882 - 11012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 207134 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11138 - 11276

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
FELKER WELL #: 3 RRCID -> 250724 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11073 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KING, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 117036 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10540 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	94	1			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					217
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					217
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					217
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					217
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					217
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	288	2	36	9	N	33					55
02	280	N	63	-0-	-217	-0-	55	2	8	9	N	7					62
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1	9	N	1					63
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					63
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	494	2	91	9	N	83	77	1			69
06	2100	N	990	-0-	-1110	-0-	990	2			N	-0-					69

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
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					115
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	104	2			N	-0-					115
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					115
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4	9	N	4	4	8			115
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					115
06	360	N	161	-0-	-199	-0-	139	2	22	9	N	20					135

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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					161
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					161
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					161
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					161
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					161
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	868	N	53	-0-	-815	-0-	53	2			N	-0-					38
*08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					38
*09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					38
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					38
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					38
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					38
*02	112	N	10	-0-	-102	-0-	10	2			N	-0-					38
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					38
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					38
*05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					38
*06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	157	2			N	-0-					32
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					32
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					32
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					32
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	2			N	-0-					32

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	367	2	24	9	N	22					373
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	212	2	69	9	N	63					436
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	330	2	47	9	N	43	177	1			302
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	161	2	55	9	N	50	1	8			351
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	29	2	21	9	N	19	172	1			198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

01	2511	N	1691	-0-	-820	-0-	1691	2			N	-0-	191	1			29
02	2016	N	1012	-0-	-1004	-0-	1012	2			N	-0-					29
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	N	1	1	8			29
04	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			29
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	960	2	193	9	N	175	164	1			40
*06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2663	2	33	9	N	30	2	8			68

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	861	2	35	9	N	32					60
02	672	N	283	-0-	-389	-0-	269	2	14	9	N	13					73
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4					77
04	870	N	168	-0-	-702	-0-	168	2			N	-0-					77
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	280	2	83	9	N	75	81	1			71
06	750	N	70	-0-	-680	-0-	70	2			N	-0-					71

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	273	2	149	9	Y	135	143	1			119
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	112	2	13	9	Y	12					131
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	8			131
04	420	N	130	-0-	-290	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	8			131
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	Y	5					136
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	2			Y	-0-	1	8			135

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	N	5					236
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					236
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8			236
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			236
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14	176	1			74
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1227	2	9	9	N	8	2	8			80

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					132
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					132
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	N	3	3	8			132
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	1166	2	55	9	N	50	2	8			180
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1565	2	84	9	N	76	176	1			80
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	2	26	9	N	24	7	8			97

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

01	465	N	454	-0-	-11	-0-	409	2	45	9	Y	41	42	1			36
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	253	2	3	9	Y	3					39
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	439	2	6	9	Y	5					44
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	439	2	6	9	Y	5					49
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	370	2	15	9	Y	14					63
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	363	2	1	9	Y	1					64

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					281
02	364	N	28	-0-	-336	-0-	28	2			N	-0-					281
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	N	2	2	8			281
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	442	2	186	9	N	169	1	8			449
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					449
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2	2	8			449

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	2728	N	2432	-0-	-296	-0-	2399	2	3	5	Y	27	24	0			7
							30	9									
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	134	1	2211	2	Y	24	25	0			6
							374	5	26	9							
03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	221	1	2524	2	Y	36	34	0			8
							249	5	40	9							
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	139	1	2487	2	Y	18	24	0			2
							20	9									
05	2914	N	2684	-0-	-230	-0-	197	1	2470	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
06	2820	N	2677	-0-	-143	-0-	139	1	2199	2	Y	9	9	0			4
							329	5	10	9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 10970

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	272	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	260	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1406	2	2	5	Y	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-					-0-
							237	5									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	114	1	1807	2	Y	-0-					-0-
							162	5									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	90	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	82	1	1618	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	283	1	1327	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8701	-0-	-3141	-0-	8613	2	60	5	Y	25	22	0			6
							28	9									
02	10416	X	1539	-0-	-8877	-0-	663	1	856	5	Y	18	19	0			5
							20	9									
03	11253	X	740	-0-	-10513	-0-	709	1	31	9	Y	28	26	0			7
04	10890	X	10852	-0-	-38	-0-	568	1	10266	2	Y	16	21	0			2
							18	9									
05	11253	X	9763	-0-	-1490	-0-	473	1	9270	2	Y	18	15	0			5
							20	9									
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	17	14	0			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	5	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	5	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	1			Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	2643	-0-	-2875	-0-	2532	2	21	5	Y	82	74	0			20
							90	9									
02	4984	X	4708	-0-	-276	-0-	640	1	3408	2	Y	75	76	0			19
							577	5	83	9							
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	710	1	4023	2	Y	106	101	0			24
							673	5	117	9							
04	5220	X	4045	-0-	-1175	-0-	683	1	3289	2	Y	66	83	0			7
							73	9									
05	5208	X	3717	-0-	-1491	-0-	612	1	3032	2	Y	66	56	0			17
							73	9									
06	5340	X	5052	-0-	-288	-0-	618	1	3250	2	Y	40	38	0			19
							1140	5	44	9							

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242965 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10535 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	651	N	315	-0-	-336	-0-	298	1	6	2	N	10	10	0			2
							11	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	185	1	26	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	341	N	176	-0-	-165	-0-	113	1	57	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	36	1	6	9	Y	5	5	0			1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3	4	0			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	0			-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	Y	2	2	0			-0-
							61	5	2	9							
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	93	1	129	2	Y	2	2	0			-0-
							13	5	2	9							
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	496	N	165	-0-	-331	-0-	26	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					165
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	396	2			N	-0-					165
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					165
04	690	N	251	-0-	-439	-0-	251	2			N	-0-					165
05	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					165
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	122	2	6	9	N	5					170

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					95
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					95
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					95
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					95
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					95
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					95

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 2 RRCID -> 135736 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7805 - 7994

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8	9	N	7	7	8			40
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	2	562	9	N	511	338	1			213
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	2	477	9	N	434	375	1			272
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	138	2	759	9	N	690	558	1	1	8	403
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	835	885	1			353
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	128	2	321	9	N	292	378	1			267

ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	572	544	1	6	8	217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	189	1			235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	379	1			228
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	191	1			327
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	187	1			402
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	462	366	1			498

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	570	-0-	-422	-0-	551	2	1	5	Y	16	15	0			4
							18	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	396	1	1160	2	Y	19	18	0			5
							196	5	21	9							
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	445	1	1277	2	Y	28	27	0			6
							126	5	31	9							
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	373	1	593	2	Y	16	20	0			2
							18	9									
05	1302	N	880	-0-	-422	-0-	359	1	509	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	299	1	795	2	Y	6	6	0			3
							119	5	7	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1261	-0-	-971	-0-	1241	2	1	5	Y	17	15	0			4
							19	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	281	1	1390	2	Y	15	15	0			4
							235	5	17	9							
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	360	1	1581	2	Y	21	20	0			5
							156	5	23	9							
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	349	1	2108	2	Y	11	15	0			1
							12	9									
05	2139	N	1539	-0-	-600	-0-	285	1	1242	2	Y	11	9	0			3
							12	9									
06	2040	N	843	-0-	-1197	-0-	273	1	503	2	Y	15	11	0			7
							50	5	17	9							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	90	-0-	-65	-0-	79	2	4	5	Y	6	5	0			2
							7	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	462	1	186	2	Y	7	7	0			2
							32	5	8	9							
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	279	1	270	2	Y	9	9	0			2
							27	5	10	9							
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	8	0			1
05	682	N	9	-0-	-673	-0-	5	1	4	9	Y	4	4	0			1
06	570	N	184	-0-	-386	-0-	178	1	6	9	Y	5	4	0			2

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	266	-0-	-943	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	0		1
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	404	1	388	2	Y	8	7	0		2
							66	5	9	9						
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	429	1	1040	2	Y	12	11	0		3
							103	5	13	9						
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	353	1	403	2	Y	38	37	0		4
							42	9								
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	288	1	517	2	Y	55	45	0		14
							61	9								
06	1350	N	703	-0-	-647	-0-	235	1	372	2	Y	36	33	0		17
							56	5	40	9						

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	S	850	-0-	-1041	-0-	753	2	41	5	Y	51	48	0		12
							56	9								
02	2453	S	2453	-0-	-0-	-0-	801	1	960	2	Y	52	51	0		13
							635	5	57	9						
03	2665	S	2665	-0-	-0-	-0-	405	1	1970	2	Y	87	80	0		20
							194	5	96	9						
04	1712	S	1712	-0-	-0-	-0-	656	1	997	2	Y	54	68	0		6
							59	9								
05	2728	S	1541	-0-	-1187	-0-	591	1	883	2	Y	61	51	0		16
							67	9								
06	2580	S	1931	-0-	-649	-0-	386	1	1307	2	Y	38	36	0		18
							196	5	42	9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	S	95	-0-	-1517	-0-	42	2	53	9	Y	48	44	0		12
02	1801	S	1801	-0-	-0-	-0-	472	1	1090	2	Y	50	49	0		13
							184	5	55	9						
03	1116	S	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	35	40	0		8
04	1158	S	1158	-0-	-0-	-0-	396	1	717	2	Y	41	44	0		5
							45	9								
05	1984	S	1142	-0-	-842	-0-	466	1	622	2	Y	49	41	0		13
							54	9								
*06	1288	S	1288	-0-	-0-	-0-	385	1	753	2	Y	34	31	0		16
							113	5	37	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

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
01	2232	X	1324	-0-	-908	-0-	1201	2	1	5	Y	111	100	0			27
							122	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	366	1	1270	2	Y	96	98	0			25
							215	5	106	9							
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	513	1	2193	2	Y	160	148	0			37
							216	5	176	9							
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	417	1	1580	2	Y	118	142	0			13
							130	9									
05	2170	N	1605	-0-	-565	-0-	390	1	1057	2	Y	144	120	0			37
							158	9									
06	2640	N	1586	-0-	-1054	-0-	342	1	1005	2	Y	81	80	0			38
							150	5	89	9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

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
01	3937	X	1683	-0-	-2254	-0-	1650	2	2	5	Y	28	25	0			7
							31	9									
02	3668	X	2576	-0-	-1092	-0-	480	1	1768	2	Y	26	26	0			7
							299	5	29	9							
03	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	547	1	2755	2	Y	38	36	0			9
							272	5	42	9							
04	3930	X	2762	-0-	-1168	-0-	521	1	2208	2	Y	30	36	0			3
							33	9									
05	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	485	1	1923	2	Y	42	34	0			11
							46	9									
06	3510	X	2999	-0-	-511	-0-	437	1	2207	2	Y	23	23	0			11
							330	5	25	9							

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

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
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5	5	0			1
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	7	2	1	5	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2945	X	2053	-0-	-892	-0-	2040	2	2	5	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	245	1	2062	2	Y	9	9	0			2
							349	5	10	9							
03	3100	N	3130	-0-	30	30	353	1	2514	2	Y	14	13	0			3
							248	5	15	9							
04	2523	N	2493	-0-	-30	-0-	265	1	2218	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
05	2945	N	2215	-0-	-730	-0-	302	1	1901	2	Y	11	9	0			3
							12	9									
06	2910	X	2327	-0-	-583	-0-	213	1	1824	2	Y	15	11	0			7
							273	5	17	9							

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

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

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1773	-0-	-893	-0-	1771	2	2	5	Y	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	462	1	1865	2	Y	-0-					-0-
							316	5									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	525	1	2712	2	Y	-0-					-0-
							268	5									
04	2730	X	2273	-0-	-457	-0-	494	1	1779	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	397	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2009	-0-	-1381	-0-	343	1	1449	2	Y	-0-					-0-
							217	5									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1649	-0-	-1792	-0-	1458	2	79	5	Y	102	92	0			25
							112	9									
02	2828	X	1089	-0-	-1739	-0-	346	1	363	2	Y	58	68	0			15
							316	5	64	9							
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	571	1	2216	2	Y	142	124	0			33
							219	5	156	9							
04	2760	X	1457	-0-	-1303	-0-	669	1	731	2	Y	52	79	0			6
							57	9									
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1	7	0			-0-
06	3060	X	1788	-0-	-1272	-0-	474	1	1142	2	Y	1	1	0			-0-
							171	5	1	9							

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1007	-0-	-543	-0-	926	2	1	5	Y	73	65	0			18
							80	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	297	1	1408	2	Y	66	67	0			17
							238	5	73	9							
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	329	1	1758	2	Y	93	89	0			21
							174	5	102	9							
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	321	1	1107	2	Y	45	61	0			5
							50	9									
05	2232	N	1291	-0-	-941	-0-	304	1	946	2	Y	37	32	0			10
							41	9									
06	2280	N	916	-0-	-1364	-0-	246	1	553	2	Y	31	26	0			15
							83	5	34	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2409	2	3	5	Y	-0-					-0-
02	1288	X	960	-0-	-328	-0-	47	1	781	2	Y	-0-					-0-
							132	5									
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	Y	-0-					-0-
							176	5									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	238	1	4245	2	Y	-0-					-0-
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	352	1	4454	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	244	1	3861	2	Y	-0-					-0-
							577	5									

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
01	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1851	2	2	5	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	103	1	1676	2	Y	7	7	0			2
							284	5	8	9							
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	107	1	1922	2	Y	10	10	0			2
							251	5	11	9							
04	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	87	1	1554	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
05	2294	N	1375	-0-	-919	-0-	66	1	1263	2	Y	10	8	0			3
							35	5	11	9							
06	2220	N	1193	-0-	-1027	-0-	61	1	974	2	Y	11	9	0			5
							146	5	12	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
01	2170	X	1282	-0-	-888	-0-	1251	2	1	5	Y	27	24	0			6
							30	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	284	1	1608	2	Y	21	22	0			5
							272	5	23	9							
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	302	1	1868	2	Y	32	30	0			7
							184	5	35	9							
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	290	1	1397	2	Y	19	24	0			2
							21	9									
05	2387	N	1627	-0-	-760	-0-	257	1	1347	2	Y	21	18	0			5
							23	9									
06	2310	N	1724	-0-	-586	-0-	243	1	1266	2	Y	24	18	0			11
							189	5	26	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
01	1736	X	1046	-0-	-690	-0-	1041	2	1	5	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	280	1	1208	2	Y	4	4	0			1
							204	5	4	9							
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	337	1	1447	2	Y	5	5	0			1
							143	5	6	9							
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	327	1	1033	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	1891	N	1351	-0-	-540	-0-	308	1	1022	2	Y	19	15	0			5
							21	9									
*06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	303	1	1972	2	Y	27	19	0			13
							305	5	30	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	252	N	69	-0-	-183	-0-	65	1	4	9	Y	4	3	0			1
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	250	1	307	2	Y	13	11	0			3
							40	5	14	9							
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	265	1	214	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	275	1	260	2	Y	19	15	0			5
							7	5	21	9							
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	258	1	543	2	Y	21	16	0			10
							81	5	23	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
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	123	113	0			30
02	840	N	691	-0-	-149	-0-	255	1	164	2	Y	91	98	0			23
							172	5	100	9							
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	340	1	425	2	Y	188	168	0			43
							42	5	207	9							
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	115	1	110	9	Y	100	132	0			11
05	775	N	225	-0-	-550	-0-	158	1	67	9	Y	61	56	0			16
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	256	1	549	2	Y	45	40	0			21
							82	5	50	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
01	1209	X	510	-0-	-699	-0-	499	2	1	5	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	204	1	1004	2	Y	8	8	0			2
							170	5	9	9							
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	222	1	1185	2	Y	11	10	0			3
							117	5	12	9							
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	196	1	779	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
05	1550	N	861	-0-	-689	-0-	174	1	679	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
06	1500	N	1075	-0-	-425	-0-	174	1	775	2	Y	9	7	0			4
							116	5	10	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
01	2387	X	1399	-0-	-988	-0-	1365	2	1	5	Y	30	27	0			7
							33	9									
02	2156	X	2154	-0-	-2	-0-	277	1	1579	2	Y	27	27	0			7
							268	5	30	9							
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	298	1	1880	2	Y	39	37	0			9
							185	5	43	9							
04	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	288	1	1423	2	Y	20	27	0			2
							22	9									
05	2387	X	1639	-0-	-748	-0-	272	1	1346	2	Y	19	16	0			5
							21	9									
06	2340	X	1976	-0-	-364	-0-	248	1	1477	2	Y	17	14	0			8
							232	5	19	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1519	X	479	-0-	-1040	-0-	464	2	1	5	Y	13	12	0			3
							14	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	401	1	1093	2	Y	12	12	0			3
							185	5	13	9							
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	370	1	1029	2	Y	18	17	0			4
							102	5	20	9							
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	338	1	597	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
05	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	307	1	755	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	297	1	1123	2	Y	7	6	0			3
							168	5	8	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
01	1457	X	799	-0-	-658	-0-	771	2	6	5	Y	20	18	0			5
							22	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	267	1	918	2	Y	18	18	0			5
							155	5	20	9							
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	280	1	1007	2	Y	27	26	0			6
							168	5	30	9							
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	275	1	421	2	Y	15	19	0			2
							17	9									
05	1519	N	659	-0-	-860	-0-	199	1	450	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	1440	N	1167	-0-	-273	-0-	201	1	708	2	Y	14	10	0			6
							243	5	15	9							

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	667	-0-	-542	-0-	603	2	1	5	Y	57	53	0			14
							63	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	259	1	665	2	Y	38	42	0			10
							112	5	42	9							
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	455	1	1018	2	Y	94	82	0			22
							100	5	103	9							
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	322	1	277	2	Y	60	75	0			7
							66	9									
05	1209	N	646	-0-	-563	-0-	393	1	173	2	Y	73	61	0			19
							80	9									
06	1620	N	1056	-0-	-564	-0-	335	1	583	2	Y	46	43	0			22
							87	5	51	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		305	-0-	305	305	137	1	127	2	Y	18	13	0			5
							21	5	20	9							
03	T. A.		596	-0-	596	901	260	1	251	2	Y	47	41	0			11
							33	5	52	9							
04	1205	X	304	-0-	-901	-0-	256	1	48	9	Y	44	50	0			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	44	0			14
*06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	149	1	352	2	Y	29	29	0			14
							53	5	32	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1333	X	531	-0-	-802	-0-	527	2	1	5	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	269	1	605	2	Y	4	4	0			1
							102	5	4	9							
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	353	1	932	2	Y	5	5	0			1
							92	5	6	9							
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	347	1	494	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	1085	N	727	-0-	-358	-0-	323	1	378	2	Y	24	19	0			6
							26	9									
06	1350	N	853	-0-	-497	-0-	273	1	489	2	Y	16	15	0			7
							73	5	18	9							

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	270	-0-	-722	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	229	1	533	2	Y	-0-					-0-
							90	5									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	235	1	688	2	Y	-0-					-0-
							68	5									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	215	1	268	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
05	930	N	654	-0-	-276	-0-	191	1	442	2	Y	19	15	0			5
							21	9									
06	960	N	246	-0-	-714	-0-	77	1	134	2	Y	13	12	0			6
							21	5	14	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
01	6727	X	5897	-0-	-830	-0-	5814	2	6	5	Y	70	63	0			17
							77	9									
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	574	1	5784	2	Y	65	65	0			17
							978	5	72	9							
03	7409	X	7397	-0-	-12	-0-	550	1	6139	2	Y	94	89	0			22
							605	5	103	9							
04	7170	X	6359	-0-	-811	-0-	538	1	5760	2	Y	55	71	0			6
							61	9									
05	8215	X	6085	-0-	-2130	-0-	490	1	5531	2	Y	58	49	0			15
							64	9									
06	7950	X	6056	-0-	-1894	-0-	462	1	4837	2	Y	31	31	0			15
							723	5	34	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
01	2542	X	294	-0-	-2248	-0-	239	2	13	5	Y	38	35	0			9
							42	9									
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	28	30	0			7
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	9	14	0			2
04	1920	X	273	-0-	-1647	-0-	100	1	164	2	Y	5	6	0			1
							3	5	6	9							
05	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	616	1	765	2	Y	33	25	0			9
							30	5	36	9							
*06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	470	1	1524	2	Y	19	19	0			9
							228	5	21	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	1612	X	1008	-0-	-604	-0-		993	2	1	5	Y	13	12	0			3
								14	9									
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		240	1	1058	2	Y	11	11	0			3
								179	5	12	9							
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-		280	1	1269	2	Y	14	14	0			3
								125	5	15	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		224	1	849	2	Y	12	14	0			1
								13	9									
05	1643	N	1101	-0-	-542	-0-		208	1	879	2	Y	13	11	0			3
								14	9									
06	1620	N	1066	-0-	-554	-0-		143	1	778	2	Y	20	14	0			9
								123	5	22	9							

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	1922	X	1039	-0-	-883	-0-		976	2	1	5	Y	56	50	0			14
								62	9									
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-		595	1	1817	2	Y	49	50	0			13
								307	5	54	9							
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-		631	1	2276	2	Y	68	65	0			16
								225	5	75	9							
04	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-		590	1	1007	2	Y	21	35	0			2
								23	9									
05	3069	X	1365	-0-	-1704	-0-		554	1	804	2	Y	6	7	0			1
								7	9									
06	3090	X	1454	-0-	-1636	-0-		449	1	871	2	Y	4	3	0			2
								130	5	4	9							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	6417	X	2902	-0-	-3515	-0-		2649	2	142	5	Y	101	93	0			24
								111	9									
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-						Y	85	87	0			22
03	5859	X	165	-0-	-5694	-0-		122	1	9	2	Y	30	45	0			7
								1	5	33	9							
04	5670	X	404	-0-	-5266	-0-		116	1	235	2	Y	15	20	0			2
								36	5	17	9							
05	5766	X	3681	-0-	-2085	-0-		771	1	2363	2	Y	92	70	0			24
								446	5	101	9							
*06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-		538	1	1947	2	Y	57	54	0			27
								291	5	63	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

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

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4678		4678	-0-	-0-	-0-	4529	2	149	9	N	135					199
02	4635		4635	-0-	-0-	-0-	4426	2	209	9	N	190	385	1			4
03	5037		5037	-0-	-0-	-0-	4839	2	198	9	N	180					184
04	4677		4677	-0-	-0-	-0-	4525	2	152	9	N	138	193	1			129
05	5001		5001	-0-	-0-	-0-	4727	2	274	9	N	249	179	1			199
06	0	W	4610	-0-	4610	4610	4599	2	11	9	N	10					209

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
01	4433	#	4317	-0-	-116	-0-	183	1	4122	2	N	11					85
							12	9									
02	4004	#	3038	-0-	-966	-0-	155	1	2870	2	N	12					97
							13	9									
03	4278	#	3697	-0-	-581	-0-	156	1	3533	2	N	7					104
							8	9									
04	4170	#	3385	-0-	-785	-0-	151	1	3226	2	N	7					111
							8	9									
05	4309	#	3218	-0-	-1091	-0-	153	1	3063	2	N	2					113
							2	9									
06	4170	#	3366	-0-	-804	-0-	157	1	3201	2	N	7					120
							8	9									

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
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
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3377	2	6	9	N	5					207
02	2856	X	2765	-0-	-91	-0-	2763	2	2	9	N	2					209
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3536	2	4	9	N	4					213
04	3270	X	1555	-0-	-1715	-0-	1538	2	17	9	N	15	161	1			67
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3724	2	20	9	N	18					85
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3515	2	24	9	N	22					107

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					293
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					293
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					293
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					293
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					293
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					293

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

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					40
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					40
03	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2			N	-0-					40
04	600	N	321	-0-	-279	-0-	321	2			N	-0-					40
05	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2			N	-0-					40
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	N	4					190
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	N	3					193
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	108	2	7	9	N	6					199
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11					210
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	N	7	169	1			48
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	N	8					56

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1199	2	73	9	N	66					133
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1508	2	37	9	N	34					167
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1860	2	26	9	N	24					191
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1778	2	31	9	N	28					219
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1213	2	41	9	N	37					256
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1582	2	43	9	N	39	184	1			111

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

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					36
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					36
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					36
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					36
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					36
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7381	-0-	-2229	-0-	741	1	6640	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	5422	-0-	-7822	-0-	427	1	4995	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	5087	-0-	-4244	-0-	426	1	4661	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4405	-0-	-3155	-0-	420	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	3575	-0-	-3803	-0-	363	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

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

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 143741 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9286 - 9290

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					40
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					40
03	1457	X	1063	-0-	-394	-0-	1063	2			N	-0-					40
04	1110	X	329	-0-	-781	-0-	329	2			N	-0-					40
05	1767	X	100	-0-	-1667	-0-	100	2			N	-0-					40
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					40

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

01	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	4608	2			N	-0-					21
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					21
03	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	4584	2			N	-0-					21
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					21
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					21
06	5010	X	4961	-0-	-49	-0-	4961	2			N	-0-					21

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

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

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1502	-0-	-2001	-0-	1502	2			N	-0-					104
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					104
03	3379	X	2665	-0-	-714	-0-	2665	2			N	-0-					104
04	3270	X	2693	-0-	-577	-0-	2693	2			N	-0-					104
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					104
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					104

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11126	-0-	-1274	-0-	11118	2	8	9	N	7					204
02	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2			N	-0-					204
03	15252	X	14908	-0-	-344	-0-	14897	2	11	9	N	10	159	1			55
04	13380	X	12717	-0-	-663	-0-	12717	2			N	-0-					55
05	13454	X	9581	-0-	-3873	-0-	9581	2			N	-0-					55
06	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					55

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
S.F.O.T. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247491 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9309 PERF.10123 - 12431

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

01	3472 #	2905	-0-	-567	-0-	2905	2			N	-0-					135
02	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					135
03	3007 #	2980	-0-	-27	-0-	2979	2	1	9	N	1	1	8			135
04	3157 R	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					135
*05	4159 R	4159	-0-	-0-	-0-	4153	2	6	9	N	5					140
06	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

01	4898 X	4131	-0-	-767	-0-	194	1	3937	2	N	-0-					55
02	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	103	1	3461	2	N	-0-					55
03	4061 X	3994	-0-	-67	-0-	339	1	3655	2	N	-0-					55
04	3990 X	3726	-0-	-264	-0-	194	1	3532	2	N	-0-					55
05	4123 X	3360	-0-	-763	-0-	52	1	3308	2	N	-0-					55
06	3990 X	2900	-0-	-1090	-0-	169	1	2729	2	N	2					57
						2	9									

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

01	4495 X	4247	-0-	-248	-0-	199	1	4042	2	N	5					111
						6	9									
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	100	1	3382	2	N	-0-					111
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	350	1	3764	2	N	3	3	8			111
						3	9									
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	173	1	3138	2	N	4					115
						4	9									
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	55	1	3539	2	N	-0-					115
*06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	219	1	3529	2	N	11					126
						12	9									

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	57629	X	10634	-0-	-46995	-0-	165	1	10469	2	N	-0-					-0-
*06	55770	X	11035	-0-	-44735	-0-	1636	1	9358	2	N	37					37
							50	5	41	9							

ENEXCO, INC. 252045
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					41
02	DLQ G-10		4107	-0-	4107	4107	4107	2			N	-0-					41
03	DLQ G-10		3991	-0-	3991	8098	3991	2			N	-0-					41
04	DLQ G-10		4094	-0-	4094	12192	4094	2			N	-0-					41
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12192					N	NO RPT					41
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12192					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

01	5115	X	4158	-0-	-957	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4647	-0-	4647	4647	4647	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4788	-0-	4788	9435	4788	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3985	-0-	3985	13420	3985	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13420					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13420					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

01	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	5	-0-	-2795	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
*06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	986	-0-	-1618	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	2057	-0-	-463	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6584	-0-	-329	-0-	155	1	6407	2	N	20					100
							22	9									
02	6244	X	5446	-0-	-798	-0-	140	1	5306	2	N	-0-					100
03	6913	X	6551	-0-	-362	-0-	155	1	6396	2	N	-0-					100
04	6630	X	6415	-0-	-215	-0-	150	1	6265	2	N	-0-					100
05	6851	X	5996	-0-	-855	-0-	155	1	5841	2	N	-0-					100
06	6360	X	4032	-0-	-2328	-0-	150	1	3882	2	N	-0-					100

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083	X	8284	-0-	-799	-0-	608	1	7676	2	N	-0-					149
02	7812	X	7573	-0-	-239	-0-	538	1	7034	2	N	1	1	8			149
							1	9									
03	9114	X	8132	-0-	-982	-0-	627	1	7505	2	N	-0-					149
04	8820	X	7980	-0-	-840	-0-	649	1	7330	2	N	1	1	8			149
							1	9									
05	9114	X	7832	-0-	-1282	-0-	577	1	7255	2	N	-0-					149
06	8100	X	6566	-0-	-1534	-0-	330	1	6236	2	N	-0-					149

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2495	-0-	-47	-0-	223	1	2272	2	N	-0-					100
02	2296	X	2118	-0-	-178	-0-	180	1	1938	2	N	-0-	3	1			97
03	2542	X	1729	-0-	-813	-0-	147	1	1582	2	N	-0-					97
04	2460	X	1382	-0-	-1078	-0-	119	1	1263	2	N	-0-					97
05	2480	X	1295	-0-	-1185	-0-	112	1	1183	2	N	-0-					97
06	2400	X	1133	-0-	-1267	-0-	105	1	1028	2	N	-0-					97

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	7977	-0-	-1757	-0-	714	1	7263	2	N	-0-					84
02	8344	X	7742	-0-	-602	-0-	657	1	7062	2	N	21	1	8			104
							23	9									
03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	723	1	7808	2	N	-0-					104
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	718	1	7605	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	803	1	8455	2	N	-0-					104
06	8310	X	8141	-0-	-169	-0-	753	1	7388	2	N	-0-					104

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	5937	-0-	-790	-0-	435	1	5502	2	N	-0-					115
02	5880	X	5439	-0-	-441	-0-	386	1	5052	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	450	1	5394	2	N	-0-					115
04	6180	X	5646	-0-	-534	-0-	459	1	5187	2	N	-0-					115
05	6386	X	5645	-0-	-741	-0-	416	1	5229	2	N	-0-					115
06	5820	X	5091	-0-	-729	-0-	256	1	4835	2	N	-0-					115

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	11284	X	8976	-0-	-2308	-0-	803	1	8170	2	N	3					87
							3	9									
02	9940	X	8532	-0-	-1408	-0-	726	1	7805	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	925	1	9994	2	N	-0-					87
04	10470	X	10199	-0-	-271	-0-	879	1	9309	2	N	10					97
							11	9									
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	923	1	9711	2	N	-0-					97
06	10560	X	9071	-0-	-1489	-0-	839	1	8232	2	N	-0-					97

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

01	5797	X	4472	-0-	-1325	-0-	328	1	4144	2	N	-0-					138
02	5152	X	4436	-0-	-716	-0-	315	1	4118	2	N	3	3	8			138
							3	9									
03	5704	X	5147	-0-	-557	-0-	397	1	4750	2	N	-0-					138
04	5010	X	4668	-0-	-342	-0-	380	1	4288	2	N	-0-					138
05	5177	X	5088	-0-	-89	-0-	375	1	4713	2	N	-0-					138
06	4980	X	4624	-0-	-356	-0-	233	1	4391	2	N	-0-					138

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	409	1	1277	2	Y	-0-					2
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	410	1	1105	2	Y	-0-					2
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	305	1	1411	2	Y	-0-					2
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	212	1	1147	2	Y	-0-					2
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	178	1	1188	2	Y	190	162	1			30
							209	9									
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	176	1	1219	2	Y	-0-					30

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

01	5487	X	4013	-0-	-1474	-0-	444	1	3569	2	N	-0-					153
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	404	1	3641	2	N	-0-					153
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	443	1	3844	2	N	-0-					153
04	3600	X	3390	-0-	-210	-0-	3390	2			N	-0-					153
05	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	3102	2			N	-0-					153
06	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	3584	2			N	-0-					153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	53	1	621	2	Y	-0-					4
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					4
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	Y	7					11
							8	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-					11
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	Y	-0-					11
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	Y	-0-					11

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	758	1	8100	2	N	-0-			12
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	659	1	6816	2	N	-0-			12
03	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	736	1	7396	2	N	-0-			12
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	721	1	7068	2	N	-0-			12
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	737	1	7145	2	N	-0-			12
*06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	720	1	6784	2	N	-0-			12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	903	1	9938	2	N	-0-			92
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	796	1	8455	2	N	-0-			92
03	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	872	1	9076	2	N	-0-			92
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	823	1	8291	2	N	-0-			92
05	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	901	1	9149	2	N	-0-			92
*06	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	862	1	8235	2	N	-0-			92

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	413	1	3328	2	N	-0-			50
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	356	1	3016	2	N	-0-			50
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	389	1	3209	2	N	-0-			50
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	348	1	2977	2	N	-0-			50
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	406	1	2885	2	N	39			89
							43	9							
06	3000	X	2878	-0-	-122	-0-	387	1	2491	2	N	-0-			89

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
01	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	319	1	6219	2	Y	-0-			29
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	288	1	5819	2	Y	-0-			29
03	6727	X	6128	-0-	-599	-0-	310	1	5818	2	Y	-0-			29
04	6630	X	5938	-0-	-692	-0-	301	1	5637	2	Y	-0-			29
05	6758	X	6089	-0-	-669	-0-	294	1	5795	2	Y	-0-			29
06	6540	X	5936	-0-	-604	-0-	214	1	5722	2	Y	-0-			29

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5833	-0-	-243	-0-	5515	2	318	3	Y	-0-			42
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5300	2	315	3	Y	-0-			42
03	6076	X	5557	-0-	-519	-0-	5274	2	283	3	Y	-0-			42
04	5640	X	4569	-0-	-1071	-0-	4318	2	251	3	Y	-0-			42
05	6231	X	4529	-0-	-1702	-0-	4269	2	260	3	Y	-0-			42
06	6030	X	3891	-0-	-2139	-0-	3595	2	296	3	Y	-0-			42

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
01	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	2341	2	135	3	Y	-0-			65
02	2436	X	2168	-0-	-268	-0-	2046	2	122	3	Y	-0-			65
03	2635	X	2354	-0-	-281	-0-	2234	2	120	3	Y	-0-			65
04	2520	X	2292	-0-	-228	-0-	2166	2	126	3	Y	-0-			65
05	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	2239	2	136	3	Y	-0-			65
06	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	2099	2	173	3	Y	-0-			65

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	7936	X	6523	-0-	-1413	-0-	6168	2	355	3	Y	-0-					40
02	6132	X	5745	-0-	-387	-0-	5422	2	323	3	Y	-0-					40
03	6789	X	5886	-0-	-903	-0-	5587	2	299	3	Y	-0-					40
04	6330	X	5835	-0-	-495	-0-	5514	2	321	3	Y	-0-					40
05	6541	X	5876	-0-	-665	-0-	5539	2	337	3	Y	-0-					40
06	6300	X	5661	-0-	-639	-0-	5231	2	430	3	Y	-0-					40

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

01	11749	X	9957	-0-	-1792	-0-	448	1	9509	2	N	-0-					99
02	11032	X	9769	-0-	-1263	-0-	409	1	9360	2	N	-0-					99
03	12214	X	10909	-0-	-1305	-0-	452	1	10457	2	N	-0-					99
04	11820	X	9838	-0-	-1982	-0-	435	1	9403	2	N	-0-					99
05	10819	X	10281	-0-	-538	-0-	452	1	9829	2	N	-0-					99
06	10560	X	9166	-0-	-1394	-0-	480	1	8686	2	N	-0-					99

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2728	N	2468	-0-	-260	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

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

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

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

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2215	-0-	-1691	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2332	-0-	-580	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2539	2	43	9	N	39					156
02	2278	R	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	N	4					160
03	2399	R	2399	-0-	-0-	-0-	2346	2	53	9	N	48					208
04	2490	#	2441	-0-	-49	-0-	2416	2	25	9	N	23					231
05	2573	#	2546	-0-	-27	-0-	2521	2	25	9	N	23	182	1			72
06	2490	#	2396	-0-	-94	-0-	2385	2	11	9	N	10					82

LONG LAKE 54664 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
FALCON RESOURCES, INC. 260262
CAMPBELL, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 077809 COMPL. DATE 07/15/1969 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3667 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					40
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					40
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					40
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					40
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					40
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4081	-0-	-445	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2540	-0-	-1072	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	2169	-0-	-1701	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
*06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2642	-0-	-1047	-0-	2642	2			N	-0-					21
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					21
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					21
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					21
05	4216	X	3538	-0-	-678	-0-	3538	2			N	-0-					21
06	4080	X	3438	-0-	-642	-0-	3438	2			N	-0-					21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					73
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					73
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					73
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					73
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					73
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2226	2			N	-0-					184
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					184
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					184
04	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			N	-0-					184
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					184
*06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6062		6062	-0-	-0-	-0-	930	1	5132	2	N	-0-					102
02	5943	R	5943	-0-	-0-	-0-	810	1	5132	2	N	1					103
							1	9									
03	6355	#	5885	-0-	-470	-0-	930	1	4955	2	N	-0-					103
04	6150	#	5642	-0-	-508	-0-	900	1	4741	2	N	1					104
							1	9									
05	6262	#	5655	-0-	-607	-0-	930	1	4725	2	N	-0-					104
06	6360	#	4930	-0-	-1430	-0-	780	1	4124	2	N	24					128
							26	9									

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					186
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					186
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					186
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					186
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					186
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					186

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					20
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					20
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					20
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					20
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

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

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2388	2	48	9	N	44					229
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1515	2	41	9	N	37					266
03	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1186	2			N	-0-					266
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2379	2	19	9	N	17	178	1			105
*05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2464	2	37	9	N	34					139
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					139

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					33
02	924	X	582	-0-	-342	-0-	582	2			N	-0-					33
03	1023	X	699	-0-	-324	-0-	699	2			N	-0-					33
04	990	X	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					33
*05	899	X	614	-0-	-285	-0-	614	2			N	-0-					33
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	104	-0-		-1880	-0-		19	1	81	2	N	4	4	8			119
									4	9									
02	1792	X	1622	-0-		-170	-0-		245	1	1376	2	N	1	1	8			119
									1	9									
03	2387	X	1694	-0-		-693	-0-		261	1	1425	2	N	7	7	8			119
									8	9									
04	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-		262	1	1308	2	N	9	9	8			119
									10	9									
05	1798	N	1711	-0-		-87	-0-		15	1	1686	2	N	9	9	8			119
									10	9									
*06	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-		232	1	1611	2	N	3	3	8			119
									3	9									

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9463	-0-		-1263	-0-		1681	1	7740	2	N	38					182
									42	9									
02	9184	X	8475	-0-		-709	-0-		1181	1	7239	2	N	50	174	1			58
									55	9									
03	10075	X	8981	-0-		-1094	-0-		678	1	8275	2	N	25					83
									28	9									
04	9150	X	9047	-0-		-103	-0-		1407	1	7619	2	N	19					102
									21	9									
05	9455	X	7547	-0-		-1908	-0-		7506	2	41	9	N	37					139
06	9150	X	8233	-0-		-917	-0-		939	1	7263	2	N	28					167
									31	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2412	-0-		-471	-0-		426	1	1985	2	N	1	1	8			102
									1	9									
02	2604	X	1941	-0-		-663	-0-		413	1	1527	2	N	1	1	8			102
									1	9									
03	2666	X	2218	-0-		-448	-0-		344	1	1871	2	N	3	3	8			102
									3	9									
04	2400	X	2296	-0-		-104	-0-		550	1	1746	2	N	-0-					102
05	2480	X	2153	-0-		-327	-0-		293	1	1859	2	N	1	1	8			102
									1	9									
06	2160	N	1947	-0-		-213	-0-		386	1	1561	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3525	-0-		-257	-0-		622	1	2897	2	N	5	5	8			97
									6	9									
02	4004	X	3471	-0-		-533	-0-		739	1	2731	2	N	1	1	8			97
									1	9									
03	4433	X	3894	-0-		-539	-0-		700	1	3186	2	N	7	7	8			97
									8	9									
04	4290	X	3635	-0-		-655	-0-		869	1	2754	2	N	11	11	8			97
									12	9									
05	3844	X	3213	-0-		-631	-0-		435	1	2763	2	N	14	11	8			100
									15	9									
06	3780	X	3586	-0-		-194	-0-		709	1	2874	2	N	3	3	8			100
									3	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	7913	-0-	-4425	-0-	7854	2	59	9	N	54	160	1	5	8	48
02	10192	X	6962	-0-	-3230	-0-	319	1	6615	2	N	25	1	8			72
							28	9									
03	10974	X	8059	-0-	-2915	-0-	950	1	7067	2	N	38	8	8			102
							42	9									
04	9960	X	7305	-0-	-2655	-0-	648	1	6583	2	N	67	14	8			155
							74	9									
05	9920	X	7420	-0-	-2500	-0-	778	1	6567	2	N	68	156	1	12	8	55
							75	9									
06	7800	X	7115	-0-	-685	-0-	940	1	6156	2	N	17	4	8			68
							19	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					105
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					105
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					105
04	360	N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	2	N	-0-					105
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	2	N	-0-					105
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					105

ACM WELL #: 1 RRCID -> 227683 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9161 - 9399

01	341	N	29	-0-	-312	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

01	837	N	607	-0-	-230	-0-	27	1	580	2	N	-0-					92
02	1064	N	930	-0-	-134	-0-	36	1	894	2	N	-0-					92
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	N	-0-					92
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					92
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	45	1	872	2	N	-0-					92
06	1080	N	722	-0-	-358	-0-	33	1	689	2	N	-0-					92

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

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

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

01	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	4078	2			N	-0-					23
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					23
03	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	5685	2			N	-0-					23
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					23
05	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	4879	2	1	9	N	1	1	8			23
06	5610	X	4891	-0-	-719	-0-	4891	2			N	-0-					23

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

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

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

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

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

01	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	9	1	2926	2	N	-0-					60
02	2884	X	2766	-0-	-118	-0-	15	1	2751	2	N	-0-					60
03	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	8	1	2915	2	N	-0-					60
04	3090	X	2764	-0-	-326	-0-	3	1	2761	2	N	-0-					60
05	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					60
06	2970	X	2280	-0-	-690	-0-	2234	2	46	9	N	42					102

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

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

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERGY EQUITY COMPANY 252009
NORTH JONESVILLE WELL #: 34 RRCID -> 163577 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

01	558	#	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					118
02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					118
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					118
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					118
05	558	#	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					118
*06	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					118

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

01	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					101
02	392	#	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					101
03	434	#	379	-0-	-55	-0-	377	2	2	9	N	2					103
04	390	#	378	-0-	-12	-0-	375	2	3	9	N	3					106
05	372	#	324	-0-	-48	-0-	320	2	4	9	N	4					110
*06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					110

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

01	930	#	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					70
02	840	#	711	-0-	-129	-0-	711	2			Y	-0-					70
03	930	#	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-					70
04	900	#	531	-0-	-369	-0-	531	2			Y	-0-					70
05	930	#	606	-0-	-324	-0-	534	2	72	9	Y	65	82	1			53
06	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					53

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

01	1085	#	499	-0-	-586	-0-	499	2			Y	-0-					45
02	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					45
03	1023	#	888	-0-	-135	-0-	888	2			Y	-0-					45
04	990	#	622	-0-	-368	-0-	622	2			Y	-0-					45
05	1085	#	638	-0-	-447	-0-	638	2			Y	-0-					45
06	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					45

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

01	1116	#	719	-0-	-397	-0-	719	2			Y	-0-					43
02	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					43
03	1116	#	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-					43
04	960	#	491	-0-	-469	-0-	491	2			Y	-0-					43
05	1240	#	702	-0-	-538	-0-	702	2			Y	-0-					43
06	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					43

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					21
02	252	#	107	-0-	-145	-0-	107	2			N	-0-					21
03	248	#	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					21
04	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					21
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					21
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					21

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

01	899	#	487	-0-	-412	-0-	487	2			N	-0-					42
02	476	#	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					42
03	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					42
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					42
05	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					42
06	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

01	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					19
02	1708	#	675	-0-	-1033	-0-	675	2			N	-0-					19
03	1736	#	1182	-0-	-554	-0-	1182	2			N	-0-					19
04	1680	#	1332	-0-	-348	-0-	1332	2			N	-0-					19
05	1736	#	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					19
06	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					19

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

01	496	#	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					40
02	448	#	253	-0-	-195	-0-	253	2			N	-0-					40
03	465	#	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					40
04	450	#	276	-0-	-174	-0-	276	2			N	-0-					40
*05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					40
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					40

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

01	1643	#	891	-0-	-752	-0-	891	2			N	-0-					58
02	1288	#	1198	-0-	-90	-0-	1198	2			N	-0-					58
03	1364	#	605	-0-	-759	-0-	605	2			N	-0-					58
04	1290	#	527	-0-	-763	-0-	527	2			N	-0-					58
05	1333	#	726	-0-	-607	-0-	726	2			N	-0-					58
06	1290	#	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					58

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

01	899	#	136	-0-	-763	-0-	136	2			Y	-0-	13	1			43
02	812	#	146	-0-	-666	-0-	146	2			Y	-0-					43
03	341	#	124	-0-	-217	-0-	124	2			Y	-0-					43
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					43
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					43
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					43

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
01	915	R	915	-0-	-0-	-0-	843	2	72	9	Y	65	80	1			11
02	784	#	585	-0-	-199	-0-	585	2			Y	-0-					11
03	868	#	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					11
04	900	#	486	-0-	-414	-0-	486	2			Y	-0-					11
05	930	#	448	-0-	-482	-0-	448	2			Y	-0-					11
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	837	#	410	-0-	-427	-0-	376	2	34	9	Y	31	35	1			14
02	756	#	329	-0-	-427	-0-	329	2			Y	-0-					14
03	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					14
04	390	#	257	-0-	-133	-0-	257	2			Y	-0-					14
05	403	#	264	-0-	-139	-0-	264	2			Y	-0-					14
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	589	#	269	-0-	-320	-0-	240	2	29	9	Y	26	23	1			13
02	532	#	253	-0-	-279	-0-	253	2			Y	-0-					13
03	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					13
04	270	#	193	-0-	-77	-0-	193	2			Y	-0-					13
05	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					13
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					13

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 216027 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 896 PERF. 890 - 896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 136749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 6184

01	527	N	464	-0-	-63	-0-	21	1	443	2	N	-0-					82
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	14	1	348	2	N	-0-					82
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	N	-0-					82
04	450	N	118	-0-	-332	-0-	6	1	112	2	N	-0-					82
05	403	N	46	-0-	-357	-0-	2	1	44	2	N	-0-					82
06	600	N	12	-0-	-588	-0-	1	1	11	2	N	-0-					82

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	88	1	1874	2	N	-0-					57
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	91	1	2252	2	N	-0-					57
03	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	49	1	1075	2	N	-0-					57
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	87	1	1584	2	N	-0-					57
05	2604	N	1546	-0-	-1058	-0-	75	1	1471	2	N	-0-					57
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	96	1	2022	2	N	-0-					57

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					179
02	2744	N	2304	-0-	-440	-0-	2304	2			N	-0-					179
03	1767	N	807	-0-	-960	-0-	743	2	64	9	N	58					237
04	2130	N	872	-0-	-1258	-0-	872	2			N	-0-					237
05	2542	N	984	-0-	-1558	-0-	984	2			N	-0-					237
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					237

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					172
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					172
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					172

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 5981

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 234760 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6152 - 6190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					137
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	3	1	77	2	N	-0-					137
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					137
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	2	N	-0-					137
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					137
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	140	1	3258	2	N	-0-					6
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	122	1	2919	2	N	-0-					6
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	140	1	3409	2	N	12					18
							13	9									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	135	1	3254	2	N	-0-					18
05	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	140	1	3017	2	N	4					22
							4	9									
06	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	127	1	2667	2	N	1					23
							1	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

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

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					20
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					20
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					20
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					20
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					20
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					20

GILBERT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 138180 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 11118 - 12292

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					100
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					100
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					100
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					100
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					100
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					100

LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	104	175	1			104
02	5936	X	5071	-0-	-865	-0-	4950	3	121	9	N	110					214
03	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	5621	3	130	9	N	118	188	1			144
04	5790	X	5399	-0-	-391	-0-	5283	3	116	9	N	105	181	1			68
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5809	3	111	9	N	101					169
06	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	5409	3	78	9	N	71	182	1			58

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	285	-0-	-87	-0-	12	1	273	2	N	-0-					133
02	336	#	294	-0-	-42	-0-	15	1	279	2	N	-0-					133
03	372	#	149	-0-	-223	-0-	6	1	143	2	N	-0-					133
04	360	#	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	2	N	-0-					133
05	564	R	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					133
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	14	1	296	2	N	-0-					133

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

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

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3172	2	67	9	N	61					125
02	2800	X	1133	-0-	-1667	-0-	1107	2	26	9	N	24					149
03	3100	X	1584	-0-	-1516	-0-	1528	2	56	9	N	51					200
04	3000	X	938	-0-	-2062	-0-	904	2	34	9	N	31	177	1			54
05	3100	X	943	-0-	-2157	-0-	904	2	39	9	N	35					89
06	3000	X	1193	-0-	-1807	-0-	1162	2	31	9	N	28					117

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

01	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	1165	2	35	9	N	32	162	1			75
02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	1204	2	46	9	N	42					117
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1606	2	53	9	N	48					165
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	N	45					210
05	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1216	2	42	9	N	38	154	1			94
06	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	1280	2	56	9	N	51					145

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

01	1860	N	769	-0-	-1091	-0-	733	2	36	9	N	33					163
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	795	2	34	9	N	31	161	1			33
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	798	2	40	9	N	36					69
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	724	2	36	9	N	33					102
05	930	N	763	-0-	-167	-0-	724	2	39	9	N	35	1	8			136
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	792	2	33	9	N	30					166

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	0		15694	-0-	15694	34475	15391	2	303	9	N	275	176	1			169
02	0		18042	-0-	18042	52517	17686	2	356	9	N	324	336	1			157
03	15862		18287	-0-	2425	54942	17902	2	385	9	N	350	367	1			141
04	21630		18832	-0-	-2798	52144	18492	2	340	9	N	309	355	0			95
05	22351		NO RPT	-0-	-22351	29793					N	NO RPT					95
06	21630		NO RPT	-0-	-21630	8163					N	NO RPT					95

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	N	8					57
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	2	10	9	N	9					66
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	N	7					73
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	475	2	7	9	N	6					79
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	475	2	7	9	N	6					85
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	471	2	4	9	N	4					89

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4080	2	90	9	N	82	182	1	2	8	70
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4103	2	85	9	N	77					147
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3955	2	120	9	N	109	179	1			77
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3563	2	114	9	N	104					181
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3563	2	54	9	N	49	175	1	1	8	54
*06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2965	2	91	9	N	83					137

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	954	2	30	9	N	27					129
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1188	2	28	9	N	25					154
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1189	2	28	9	N	25					179
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	885	2	31	9	N	28					207
05	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1075	2	28	9	N	25					232
*06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1119	2	31	9	N	28	177	1			83

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	N	6					82
02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	609	2	7	9	N	6					88
03	DLQ G-10		604	-0-	604	1220	597	2	7	9	N	6					94
04	DLQ G-10		571	-0-	571	1791	565	2	6	9	N	5					99
05	2321	N	530	-0-	-1791	-0-	527	2	3	9	N	3					102
06	510	N	7	-0-	-503	-0-	6	2	1	9	N	1					103

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1					188
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	N	3					191
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					193
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					194
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	177	2	1	9	N	1					195
06	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	2			N	-0-					195

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	719	2	24	9	N	22					178
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	703	2	18	9	N	16					194
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	916	2	21	9	N	19					213
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	777	2	14	9	N	13	171	1			55
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	777	2	15	9	N	14					69
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	814	2	14	9	N	13					82

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
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4284	2	56	9	N	51					115
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4439	2	52	9	N	47					162
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4699	2	64	9	N	58					220
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4206	2	63	9	N	57	173	1			104
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4206	2	56	9	N	51					155
*06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4704	2	57	9	N	52					207

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	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
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1391	2	64	9	N	58					167
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1659	2	46	9	N	42					209
03	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1483	2	68	9	N	62	174	1			97
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1349	2	52	9	N	47					144
05	1891	N	1400	-0-	-491	-0-	1349	2	51	9	N	46					190
06	1500	N	1109	-0-	-391	-0-	1054	2	55	9	N	50	180	1			60

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 172071 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8545 - 8552

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

MANZIEL, E. (GLOYD) //CONT.// 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
01	1488	#	1275	-0-	-213 B	-6680	1273	2	2	9	N	2					92
02	1344	#	1022	-0-	-322 B	-7002	1001	2	21	9	N	19					111
03	1488	#	947	-0-	-541 B	-7543	930	2	17	9	N	15					126
04	1290	#	833	-0-	-457 B	-8000	824	2	9	9	N	8					134
05	1302	#	838	-0-	-464 B	-8464	824	2	14	9	N	13					147
06	1230	#	907	-0-	-323 B	-8787	894	2	13	9	N	12					159

POLLARD-JOHNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243220 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8333 - 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
01	62	#	995	-0-	933 B	-28411	689	2	306	9	N	278	174	1	3	8	271
02	56	#	96	-0-	40 B	-28371	84	2	12	9	N	11	182	1	1	8	99
*03	2170	#	-0-	-0-	-2170 B	-30541					N	-0-	99	1			-0-
*04	2100	#	-0-	-0-	-2100 B	-32641					N	-0-					-0-
*05	2170	#	-0-	-0-	-2170 B	-34811					N	-0-					-0-
06	3420	#	NO RPT	-0-	-3420 B	-38231					N	NO RPT					-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
01	2915	S	2915	-0-	-0-	-0-	690 83	1 9	2142	2	N	75	189	1	3	8	126
02	3421	S	3421	-0-	-0-	-0-	644 91	1 9	2686	2	N	83	1	8			208
03	2492	S	2492	-0-	-0-	-0-	713 76	1 9	1703	2	N	69	173	1			104
04	2659	S	2659	-0-	-0-	-0-	690 66	1 9	1903	2	N	60					164
05	2784	S	2784	-0-	-0-	-0-	713 39	1 9	2032	2	N	35	1	8			198
*06	2366	S	2366	-0-	-0-	-0-	621 48	1 9	1697	2	N	44	187	1	1	8	54

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
01	3100	N	12134	-0-	9034	31922	11948	2	186	9	N	169	179	1			144
02	42158	X	10236	-0-	-31922	-0-	10031	2	205	9	N	186	181	1			149
03	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10288	2	196	9	N	178	178	1			149
04	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8612	2	144	9	N	131	176	1			104
05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8612	2	134	9	N	122					226
*06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8176	2	17	9	N	15					241

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1581	X	859	-0-	-722	-0-	831	2	28	9	N	25					259
02	980	X	630	-0-	-350	-0-	611	2	19	9	N	17					276
03	1085	X	184	-0-	-901	-0-	149	2	35	9	N	32	164	1			144
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1435	2	33	9	N	30					174
05	1085	X	1037	-0-	-48	-0-	1023	2	14	9	N	13					187
06	840	X	26	-0-	-814	-0-	9	2	17	9	N	15					202

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

01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	#	47	-0-	-345	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	360	#	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

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

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					74
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					74
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					74
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					74
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					74
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					74

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1323	2	N	40					184
							44	9									
02	1400	N	1312	-0-	-88	-0-	80	1	1204	2	N	25	185	1			24
							28	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	91	1	1336	2	N	-0-					24
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	86	1	1289	2	N	54					78
							59	9									
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	91	1	1334	2	N	11					89
							12	9									
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	15					104
							17	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

01	682	N	624	-0-	-58	-0-	570	2	54	9	N	49					119
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	563	2	37	9	N	34	1	8			152
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	610	2	33	9	N	30					182
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	619	2	28	9	N	25					207
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1009	2	41	9	N	37	175	1	1	8	68
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	838	2	59	9	N	54					122

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	213	1	4062	2	Y	37					144
							41	9									
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	303	1	3385	2	Y	22					166
							24	9									
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	346	1	3608	2	Y	26					192
							29	9									
04	3780	X	3733	-0-	-47	-0-	340	1	3356	2	Y	34	192	0			34
							37	9									
05	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	347	1	3465	2	Y	31					65
							34	9									
06	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	339	1	3159	2	Y	25					90
							28	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

01	6355	X	6103	-0-	-252	-0-	302	1	5757	2	Y	40					174
							44	9									
02	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	435	1	4855	2	Y	25					199
							28	9									
03	5642	X	5616	-0-	-26	-0-	488	1	5092	2	Y	33	180	0			52
							36	9									
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	502	1	4950	2	Y	27					79
							30	9									
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	529	1	5275	2	Y	35					114
							39	9									
*06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	565	1	5271	2	Y	33					147
							36	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	127	1	2410	2	Y	5					74
							6	9									
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	167	1	1866	2	Y	6					80
							7	9									
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	221	1	2304	2	Y	2					82
							2	9									
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	220	1	2171	2	Y	30					112
							33	9									
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	221	1	2206	2	Y	27					139
							30	9									
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	212	1	1981	2	Y	10					149
							11	9									

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	221	1	3298	2	Y	13	34	0			7
							14	9									
02	3612	X	3115	-0-	-497	-0-	191	1	2918	2	Y	5					12
							6	9									
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	311	1	3969	2	Y	14					26
							15	9									
04	3870	X	3659	-0-	-211	-0-	211	1	3437	2	Y	10					36
							11	9									
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	258	1	3668	2	Y	16	44	0			8
							18	9									
06	4170	X	1006	-0-	-3164	-0-	65	1	940	2	Y	1					9
							1	9									

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7545	-0-	-391	-0-	375	1	7147	2	N	21					190
							23	9									
02	7672	X	6964	-0-	-708	-0-	570	1	6366	2	N	25	158	0			57
							28	9									
03	8494	X	7033	-0-	-1461	-0-	613	1	6401	2	N	17					74
							19	9									
04	8220	X	6727	-0-	-1493	-0-	613	1	6089	2	N	23					97
							25	9									
05	7936	X	7623	-0-	-313	-0-	692	1	6901	2	N	27					124
							30	9									
06	7470	X	7381	-0-	-89	-0-	713	1	6645	2	N	21					145
							23	9									

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
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	185	1	3520	2	N	33	190	0			87
							36	9									
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	252	1	2816	2	N	68					155
							75	9									
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	292	1	3052	2	N	59					214
							65	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	284	1	2801	2	N	52	184	0			82
							57	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	273	1	2721	2	N	45					127
							50	9									
*06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	273	1	2543	2	N	53					180
							58	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3596	X	2157	-0-	-1439	-0-	132	1	1971	2	Y	49	209	0			31
							54	9									
02	2156	X	1784	-0-	-372	-0-	108	1	1645	2	Y	28					59
							31	9									
03	2387	X	1859	-0-	-528	-0-	133	1	1693	2	Y	30					89
							33	9									
04	2160	X	1915	-0-	-245	-0-	107	1	1744	2	Y	58					147
							64	9									
05	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	118	1	1686	2	Y	105	22	0			230
							116	9									
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	120	1	1727	2	Y	39	190	0			79
							43	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	287	1	5472	2	N	22					52
							24	9									
02	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	401	1	4477	2	N	13					65
							14	9									
03	6045	X	5044	-0-	-1001	-0-	436	1	4556	2	N	47					112
							52	9									
04	5700	X	4981	-0-	-719	-0-	453	1	4476	2	N	47					159
							52	9									
05	5828	X	5348	-0-	-480	-0-	485	1	4833	2	N	27					186
							30	9									
06	5610	X	4390	-0-	-1220	-0-	423	1	3949	2	N	16					202
							18	9									

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	17302	-0-	-1236	-0-	1077	1	16081	2	Y	131	133	0			138
							144	9									
02	15736	X	14872	-0-	-864	-0-	905	1	13829	2	Y	125	193	0			70
							138	9									
03	17422	X	16215	-0-	-1207	-0-	1167	1	14910	2	Y	125					195
							138	9									
04	16860	X	15046	-0-	-1814	-0-	860	1	14000	2	Y	169	194	0			170
							186	9									
05	17422	X	14907	-0-	-2515	-0-	967	1	13777	2	Y	148	116	0			202
							163	9									
06	16740	X	14966	-0-	-1774	-0-	965	1	13903	2	Y	89	189	0			102
							98	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	15469	X	12881	-0-	-2588	-0-	635	1	12099	2	N	134	192	0			84
							147	9									
02	13020	X	11377	-0-	-1643	-0-	923	1	10302	2	N	138					222
							152	9									
03	14415	X	11945	-0-	-2470	-0-	1032	1	10777	2	N	124	187	0			159
							136	9									
04	13860	X	10997	-0-	-2863	-0-	1000	1	9851	2	N	133	175	0			117
							146	9									
05	13578	X	11038	-0-	-2540	-0-	995	1	9923	2	N	109	184	0			42
							120	9									
06	12480	X	10857	-0-	-1623	-0-	1039	1	9689	2	N	117					159
							129	9									

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

01	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					137
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					137
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					137
04	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					137
05	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					137
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					137

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4211	2	9	9	N	8					327
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3472	2	6	9	N	5					332
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3835	2	3	9	N	3					335
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3420	2	9	9	N	8					343
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					343
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					343

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

01	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					N	23					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					220
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	195	1			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					139

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4774	X	3186	-0-		-1588	-0-	117	1	3068	2	N	1					160
								1	9									
02	DLQ G-10		2460	-0-		2460	2460	69	1	2365	2	N	24					184
								26	9									
03	DLQ G-10		3818	-0-		3818	6278	125	1	3676	2	N	15					199
								17	9									
04	DLQ G-10		3537	-0-		3537	9815	254	1	3272	2	N	10					209
								11	9									
05	DLQ G-10		4020	-0-		4020	13835	173	1	3824	2	N	21	187	1			43
								23	9									
06	DLQ G-10		2772	-0-		2772	16607	191	1	2570	2	N	10					53
								11	9									

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. GAS	(I) 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	20372	X	3201	-0-		-17171	-0-	117	1	3080	2	N	4					139
								4	9									
02	2459	X	2459	-0-		-0-	-0-	69	1	2373	2	N	15					154
								17	9									
03	3379	X	1392	-0-		-1987	-0-	45	1	1347	2	N	-0-					154
04	3090	X	-0-	-0-		-3090	-0-					N	-0-					154
05	3193	X	-0-	-0-		-3193	-0-					N	-0-					154
06	3090	X	-0-	-0-		-3090	-0-					N	10					164

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11749	X	10729	-0-		-1020	-0-	392	1	10274	2	N	57					120
								63	9									
02	10220	X	9373	-0-		-847	-0-	261	1	9069	2	N	39					159
								43	9									
03	11191	X	10504	-0-		-687	-0-	343	1	10109	2	N	47	184	1			22
								52	9									
04	10590	X	10162	-0-		-428	-0-	731	1	9424	2	N	6					28
								7	9									
05	10726	X	10440	-0-		-286	-0-	450	1	9962	2	N	25					53
								28	9									
06	10380	X	9803	-0-		-577	-0-	678	1	9103	2	N	20					73
								22	9									

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. GAS	(I) 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	5255	X	5255	-0-		-0-	-0-	192	1	5053	2	N	9					87
								10	9									
02	4340	X	2957	-0-		-1383	-0-	83	1	2874	2	N	-0-					87
03	4588	X	3769	-0-		-819	-0-	124	1	3645	2	N	-0-					87
04	4650	X	3492	-0-		-1158	-0-	251	1	3241	2	N	-0-					87
05	4805	X	3192	-0-		-1613	-0-	138	1	3054	2	N	-0-					87
06	4650	X	2251	-0-		-2399	-0-	156	1	2095	2	N	-0-					87

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11842	X	10078	-0-		-1764	-0-	368	1	9664	2	N	42					266
								46	9									
02	10108	X	8762	-0-		-1346	-0-	244	1	8451	2	N	61	195	1			132
								67	9									
03	10819	X	9853	-0-		-966	-0-	323	1	9516	2	N	13					145
								14	9									
04	10080	X	9579	-0-		-501	-0-	688	1	8867	2	N	22					167
								24	9									
05	10075	X	9594	-0-		-481	-0-	413	1	9159	2	N	20					187
								22	9									
06	9750	X	8594	-0-		-1156	-0-	595	1	7988	2	N	10					197
								11	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5190	X	5190	-0-		-0-	-0-	188	1	4930	2	N	65					90
								72	9									
02	3388	X	3388	-0-		-0-	-0-	94	1	3283	2	N	10					100
								11	9									
03	2635	X	2453	-0-		-182	-0-	80	1	2373	2	N	-0-					100
04	2550	X	2346	-0-		-204	-0-	169	1	2177	2	N	-0-					100
05	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	156	1	3455	2	N	-0-					100
06	2550	X	2502	-0-		-48	-0-	173	1	2329	2	N	-0-					100

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6541	X	4622	-0-		-1919	-0-	168	1	4430	2	N	22					112
								24	9									
02	5292	X	3955	-0-		-1337	-0-	110	1	3823	2	N	20					132
								22	9									
03	5270	X	4264	-0-		-1006	-0-	140	1	4124	2	N	-0-					132
04	4945	X	4945	-0-		-0-	-0-	356	1	4586	2	N	3					135
								3	9									
05	4743	X	4548	-0-		-195	-0-	196	1	4337	2	N	14					149
								15	9									
*06	4689	X	4689	-0-		-0-	-0-	325	1	4364	2	N	-0-					149

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	24831	X	16992	-0-		-7839	-0-	623	1	16361	2	N	7					184
								8	9									
02	20972	X	14106	-0-		-6866	-0-	394	1	13684	2	N	25					209
								28	9									
03	21793	X	14944	-0-		-6849	-0-	490	1	14445	2	N	8					217
								9	9									
04	19813	X	19813	-0-		-0-	-0-	1427	1	18377	2	N	8					225
								9	9									
05	20801	X	20801	-0-		-0-	-0-	897	1	19865	2	N	35	195	1			65
								39	9									
*06	18587	X	18587	-0-		-0-	-0-	1288	1	17296	2	N	3					68
								3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4863	-0-	-996	-0-	177	1	4650	2	N	33					157
							36	9									
02	5012	X	4331	-0-	-681	-0-	121	1	4190	2	N	18					175
							20	9									
03	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	166	1	4888	2	N	2					177
							2	9									
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	356	1	4582	2	N	2					179
							2	9									
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	222	1	4916	2	N	6					185
							7	9									
06	4890	X	3959	-0-	-931	-0-	274	1	3677	2	N	7					192
							8	9									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					172
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

01	9951	X	8994	-0-	-957	-0-	329	1	8635	2	N	27					177
							30	9									
02	8876	X	7758	-0-	-1118	-0-	217	1	7521	2	N	18					195
							20	9									
03	9579	X	8733	-0-	-846	-0-	285	1	8420	2	N	25					220
							28	9									
04	9030	X	8553	-0-	-477	-0-	616	1	7937	2	N	-0-					220
05	8990	X	8582	-0-	-408	-0-	370	1	8197	2	N	14					234
							15	9									
06	8700	X	7683	-0-	-1017	-0-	531	1	7123	2	N	26	170	1			90
							29	9									

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

01	16740	X	9130	-0-	-7610	-0-	334	1	8764	2	N	29					174
							32	9									
02	14392	X	12058	-0-	-2334	-0-	337	1	11698	2	N	21					195
							23	9									
03	13919	X	10033	-0-	-3886	-0-	328	1	9695	2	N	9					204
							10	9									
04	13470	X	10866	-0-	-2604	-0-	782	1	10083	2	N	1					205
							1	9									
05	13361	X	8076	-0-	-5285	-0-	349	1	7719	2	N	7					212
							8	9									
06	12930	X	6837	-0-	-6093	-0-	473	1	6356	2	N	7					219
							8	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7830	-0-	-2028	-0-	286	1	7500	2	N	40					169
							44	9									
02	8204	X	6667	-0-	-1537	-0-	185	1	6426	2	N	51					220
							56	9									
03	8649	X	7210	-0-	-1439	-0-	236	1	6961	2	N	12	168	1			64
							13	9									
04	8010	X	7333	-0-	-677	-0-	526	1	6774	2	N	30					94
							33	9									
05	7843	X	7151	-0-	-692	-0-	308	1	6821	2	N	20					114
							22	9									
06	7590	X	5606	-0-	-1984	-0-	387	1	5201	2	N	16					130
							18	9									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	4664	-0-	-4884	-0-	170	1	4447	2	N	43					175
							47	9									
02	4452	X	3532	-0-	-920	-0-	96	1	3323	2	N	103	154	1			124
							113	9									
03	4588	X	3957	-0-	-631	-0-	128	1	3778	2	N	46					170
							51	9									
04	4500	X	3629	-0-	-871	-0-	257	1	3304	2	N	62					232
							68	9									
05	4650	X	3621	-0-	-1029	-0-	156	1	3443	2	N	20					252
							22	9									
06	4500	X	3293	-0-	-1207	-0-	226	1	3045	2	N	20					272
							22	9									

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		3365	-0-	3365	3365	690	1	2675	2	Y	-0-					27

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
01	7657	X	6431	-0-	-1226	-0-	772	1	5642	2	N	15					192
							17	9									
02	6916	X	4733	-0-	-2183	-0-	578	1	4155	2	N	-0-					192
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	772	1	7597	2	N	31					223
							34	9									
04	7590	X	7265	-0-	-325	-0-	746	1	6516	2	N	3	178	1			48
							3	9									
05	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	772	1	6094	2	N	-0-					48
06	8130	X	5001	-0-	-3129	-0-	948	1	4053	2	N	-0-					48

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4372	-0-	-61	-0-	313	1	4047	2	Y	11	13	1			11
							12	9									
02	4228	X	4004	-0-	-224	-0-	291	1	3700	2	Y	12	20	1			3
							13	9									
03	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	338	1	3933	2	Y	10					13
							11	9									
04	4380	X	3855	-0-	-525	-0-	346	1	3502	2	Y	6	13	1			6
							7	9									
05	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	396	1	4045	2	Y	6					12
							7	9									
*06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	402	1	3974	2	Y	4	11	1			5
							4	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1278	-0-	-2225	-0-	91	1	1179	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
02	2800	X	1312	-0-	-1488	-0-	95	1	1211	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
03	3007	X	1292	-0-	-1715	-0-	102	1	1189	2	Y	1					2
							1	9									
04	2910	X	1098	-0-	-1812	-0-	98	1	994	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	290	1	2962	2	Y	14					19
							15	9									
*06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	332	1	3276	2	Y	15	19	1			15
							17	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4001	-0-	-773	-0-	286	1	3704	2	Y	10	13	1			11
							11	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	295	1	3751	2	Y	17	24	1			4
							19	9									
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	359	1	4167	2	Y	18					22
							20	9									
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	372	1	3766	2	Y	14	21	1			15
							15	9									
05	4495	X	4073	-0-	-422	-0-	362	1	3702	2	Y	8					23
							9	9									
06	4410	X	3748	-0-	-662	-0-	344	1	3394	2	Y	9	23	1			9
							10	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2645	-0-	-765	-0-	189	1	2448	2	Y	7					54
							8	9									
02	3584	X	2276	-0-	-1308	-0-	163	1	2072	2	Y	37					91
							41	9									
03	3658	X	2211	-0-	-1447	-0-	175	1	2034	2	Y	2					93
							2	9									
04	2940	X	2499	-0-	-441	-0-	224	1	2268	2	Y	6					99
							7	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	254	1	2595	2	Y	15	91	1			23
							17	9									
*06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	257	1	2541	2	Y	60					83
							66	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3294	-0-	-1139		-0-	236	1	3051	2	Y	6					35
								7	9									
02	3892	X	3098	-0-	-794		-0-	223	1	2834	2	Y	37					72
								41	9									
03	3751	X	3256	-0-	-495		-0-	257	1	2990	2	Y	8					80
								9	9									
04	3374	X	3374	-0-	-0-		-0-	303	1	3063	2	Y	7					87
								8	9									
05	3937	X	3937	-0-	-0-		-0-	351	1	3580	2	Y	5	80	1			12
								6	9									
*06	3800	X	3800	-0-	-0-		-0-	347	1	3428	2	Y	23					35
								25	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3703	X	3703	-0-	-0-		-0-	265	1	3428	2	Y	9					18
								10	9									
02	3668	X	3380	-0-	-288		-0-	246	1	3127	2	Y	6	15	1			9
								7	9									
03	3906	X	3593	-0-	-313		-0-	285	1	3307	2	Y	1					10
								1	9									
04	3630	X	3373	-0-	-257		-0-	303	1	3067	2	Y	3					13
								3	9									
05	3751	X	3421	-0-	-330		-0-	304	1	3109	2	Y	7	17	1			3
								8	9									
06	3630	X	2510	-0-	-1120		-0-	230	1	2273	2	Y	6					9
								7	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-		-0-	132	1	1712	2	Y	4	9	1			3
								4	9									
02	1680	N	1645	-0-	-35		-0-	120	1	1521	2	Y	4					7
								4	9									
03	1891	N	1763	-0-	-128		-0-	139	1	1620	2	Y	4					11
								4	9									
04	1800	N	1651	-0-	-149		-0-	148	1	1496	2	Y	6	10	1			7
								7	9									
05	1829	N	1648	-0-	-181		-0-	147	1	1499	2	Y	2	6	1			3
								2	9									
06	1710	N	1523	-0-	-187		-0-	140	1	1383	2	Y	-0-					3

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3115	X	3115	-0-	-0-		-0-	222	1	2874	2	Y	17					21
								19	9									
02	3388	X	2817	-0-	-571		-0-	205	1	2606	2	Y	5					26
								6	9									
03	3751	X	3268	-0-	-483		-0-	259	1	3007	2	Y	2					28
								2	9									
04	3630	X	3164	-0-	-466		-0-	283	1	2863	2	Y	16	35	1			9
								18	9									
05	3131	X	3102	-0-	-29		-0-	276	1	2815	2	Y	10					19
								11	9									
06	3150	X	2834	-0-	-316		-0-	260	1	2570	2	Y	4					23
								4	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5263	-0-	-379	-0-	376	1	4868	2	Y	17					21
							19	9									
02	4928	X	4752	-0-	-176	-0-	346	1	4400	2	Y	5					26
							6	9									
03	5456	X	5090	-0-	-366	-0-	403	1	4685	2	Y	2					28
							2	9									
04	5280	X	4978	-0-	-302	-0-	446	1	4514	2	Y	16	35	1			9
							18	9									
05	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	455	1	4647	2	Y	4					13
							4	9									
06	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	441	1	4357	2	Y	7					20
							8	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	184	1	2381	2	Y	5	23	1			10
							6	9									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	169	1	2150	2	Y	7					17
							8	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	188	1	2182	2	Y	8					25
							9	9									
04	2490	N	2326	-0-	-164	-0-	209	1	2111	2	Y	5					30
							6	9									
05	2573	N	2328	-0-	-245	-0-	207	1	2114	2	Y	6	22	1			14
							7	9									
06	2310	N	2105	-0-	-205	-0-	193	1	1908	2	Y	4					18
							4	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

01	558	X	471	-0-	-87	-0-	34	1	437	2	Y	-0-	5	1			1
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					1
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	29	1	339	2	Y	2					3
							2	9									
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	39	1	395	2	Y	2					5
							2	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-	4	1			1
06	360	N	163	-0-	-197	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					1

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	201	1	2597	2	Y	17					23
							19	9									
02	3024	X	2555	-0-	-469	-0-	186	1	2363	2	Y	5					28
							6	9									
03	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	228	1	2646	2	Y	3					31
							3	9									
04	2880	X	2801	-0-	-79	-0-	250	1	2534	2	Y	15	37	1			9
							17	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	255	1	2608	2	Y	4					13
							4	9									
06	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	249	1	2455	2	Y	7					20
							8	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4232	-0-	-201	-0-	303	1	3914	2	Y	14					37
							15	9									
02	3836	X	3350	-0-	-486	-0-	244	1	3104	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
03	4216	X	3454	-0-	-762	-0-	273	1	3169	2	Y	11					19
							12	9									
04	4110	X	3828	-0-	-282	-0-	344	1	3481	2	Y	3					22
							3	9									
05	4247	X	3729	-0-	-518	-0-	330	1	3373	2	Y	24	38	1			8
							26	9									
06	4110	X	3416	-0-	-694	-0-	313	1	3090	2	Y	12					20
							13	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5557	-0-	-519	-0-	398	1	5148	2	Y	10	17	1			7
							11	9									
02	5348	X	4974	-0-	-374	-0-	362	1	4599	2	Y	12					19
							13	9									
03	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	433	1	5029	2	Y	12					31
							13	9									
04	5670	X	5173	-0-	-497	-0-	462	1	4681	2	Y	27	28	1			30
							30	9									
05	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	470	1	4804	2	Y	12	29	1			13
							13	9									
06	5370	X	5040	-0-	-330	-0-	462	1	4566	2	Y	11					24
							12	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	236	1	3047	2	Y	10	12	1			11
							11	9									
02	3024	X	2919	-0-	-105	-0-	212	1	2703	2	Y	4	14	1			1
							4	9									
03	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	248	1	2879	2	Y	8					9
							9	9									
04	3240	X	2976	-0-	-264	-0-	267	1	2705	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
05	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	270	1	2753	2	Y	7					12
							8	9									
06	3180	X	2788	-0-	-392	-0-	256	1	2528	2	Y	4	11	1			5
							4	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2635	N	2348	-0-		-287	-0-	168	1 9	2171	2	Y	8	9	1			5
02	2212	N	2039	-0-		-173	-0-	148	1 9	1887	2	Y	4					9
03	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-	186	1 9	2166	2	Y	2					11
04	2280	N	2196	-0-		-84	-0-	197	1 9	1992	2	Y	6	10	1			7
05	2263	N	2099	-0-		-164	-0-	187	1 9	1910	2	Y	2	6	1			3
06	2280	N	2222	-0-		-58	-0-	204	1 9	2016	2	Y	2					5

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. GAS	(I) 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	2976	X	1795	-0-		-1181	-0-	128	1 9	1655	2	Y	11	19	1			7
02	2688	X	1860	-0-		-828	-0-	135	1 9	1722	2	Y	3					10
03	2976	X	2215	-0-		-761	-0-	175	1 9	2038	2	Y	2					12
04	2670	X	1984	-0-		-686	-0-	178	1 9	1799	2	Y	6	11	1			7
05	2046	X	1993	-0-		-53	-0-	178	1 9	1813	2	Y	2	6	1			3
*06	2203	X	2203	-0-		-0-	-0-	202	1 9	1998	2	Y	3					6

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. GAS	(I) 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	5580	X	5046	-0-		-534	-0-	358	1 9	4638	2	Y	45					67
02	4788	X	4466	-0-		-322	-0-	325	1 9	4133	2	Y	7	56	1			18
03	5301	X	4764	-0-		-537	-0-	377	1 9	4380	2	Y	6					24
04	5010	X	4735	-0-		-275	-0-	424	1 9	4290	2	Y	19					43
05	5053	X	4901	-0-		-152	-0-	433	1 9	4418	2	Y	45	73	1			15
06	4890	X	4479	-0-		-411	-0-	410	1 9	4049	2	Y	18					33

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. GAS	(I) 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	4929	X	3891	-0-		-1038	-0-	278	1 9	3602	2	Y	10	57	1			23
02	4368	X	3869	-0-		-499	-0-	281	1 9	3579	2	Y	8					31
03	4433	X	4099	-0-		-334	-0-	324	1 9	3767	2	Y	7					38
04	4170	X	3821	-0-		-349	-0-	343	1 9	3468	2	Y	9					47
05	4278	X	3869	-0-		-409	-0-	344	1 9	3517	2	Y	7	35	1			19
06	4140	X	3599	-0-		-541	-0-	330	1 9	3260	2	Y	8					27

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	324 11	1 9	4193	2	Y	10	17	1			11
02	4284	X	3994	-0-	-290	-0-	291 4	1 9	3699	2	Y	4	14	1			1
03	4681	X	4459	-0-	-222	-0-	352 12	1 9	4095	2	Y	11					12
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	418 8	1 9	4234	2	Y	7	11	1			8
05	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	396 9	1 9	4044	2	Y	8					16
06	4380	X	4163	-0-	-217	-0-	382 13	1 9	3768	2	Y	12	16	1			12

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6918	-0-	-925	-0-	495 19	1 9	6404	2	N	17					41
02	7056	X	6628	-0-	-428	-0-	482 14	1 9	6132	2	N	13					54
03	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	564 17	1 9	6550	2	N	15					69
04	7110	X	6602	-0-	-508	-0-	592 17	1 9	5993	2	N	15					84
05	7347	X	6654	-0-	-693	-0-	592 17	1 9	6045	2	N	15	70	1			29
06	7110	X	6353	-0-	-757	-0-	583 14	1 9	5756	2	N	13					42

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250738 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	110	1	1427	2	N	-0-					52
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	2	N	-0-					52
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	N	-0-					52
04	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	119	1	1205	2	N	-0-					52
05	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	118	1	1207	2	N	2	35	1			19
							2	9									
06	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	117	1	1158	2	N	-0-					19

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	21328	-0-	-2201	-0-	1527	1	19753	2	N	44					72
							48	9									
02	20552	X	18905	-0-	-1647	-0-	1375	1	17497	2	N	30	83	1			19
							33	9									
03	22351	X	20468	-0-	-1883	-0-	1618	1	18803	2	N	43					62
							47	9									
04	21090	X	19106	-0-	-1984	-0-	1712	1	17335	2	N	54					116
							59	9									
05	21731	X	19805	-0-	-1926	-0-	1763	1	18002	2	N	36	128	1			24
							40	9									
06	20640	X	18867	-0-	-1773	-0-	1731	1	17094	2	N	38					62
							42	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3957	-0-	-507	-0-	283 13	1 9	3661	2	N	12					69
02	3976	X	3233	-0-	-743	-0-	235 11	1 9	2987	2	N	10					79
03	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	286 11	1 9	3328	2	N	10					89
04	4200	X	3407	-0-	-793	-0-	305 13	1 9	3089	2	N	12					101
05	4185	X	3400	-0-	-785	-0-	302 10	1 9	3088	2	N	9	83	1			27
06	3840	X	3090	-0-	-750	-0-	283 10	1 9	2797	2	N	9					36

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	246 56	1 9	3055	2	N	51					125
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	241 22	1 9	2925	2	N	20					145
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	208 52	1 9	3335	2	N	47					192
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	206 13	1 9	3061	2	N	12	181	1			23
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	191 47	1 9	3068	2	N	43					66
*06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	168 24	1 9	2836	2	N	22					88

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4359	-0-	-136	-0-	317	1	3939	2	N	94			221
							103	9							
02	DLQ G-10		4138	-0-	4138	4138	314	1	3807	2	N	15	176	1	60
							17	9							
03	8811	X	4673	-0-	-4138	-0-	272	1	4362	2	N	35			95
							39	9							
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	283	1	4197	2	N	33			128
							36	9							
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	269	1	4326	2	N	33			161
							36	9							
*06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	244	1	4117	2	N	18			179
							20	9							

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	156	1	1941	2	N	8			125
							9	9							
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	176	1	2129	2	N	-0-			125
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	147	1	2339	2	N	27			152
							30	9							
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	N	3			155
							3	9							
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	2	N	2			157
							2	9							
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	124	1	2093	2	N	15			172
							17	9							

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	274	1	3406	2	N	8			110
							9	9							
02	DLQ G-10		3558	-0-	3558	3558	270	1	3280	2	N	7			117
							8	9							
03	7527	X	3969	-0-	-3558	-0-	231	1	3707	2	N	28			145
							31	9							
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	240	1	3567	2	N	3			148
							3	9							
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	228	1	3679	2	N	8			156
							9	9							
*06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	208	1	3534	2	N	10			166
							11	9							

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	2	N	-0-			33
02	DLQ G-10		362	-0-	362	362	13	1	349	2	N	-0-			33
03	765	N	403	-0-	-362	-0-	13	1	384	2	N	5			38
							6	9							
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-			38
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	12	1	340	2	N	5			43
							6	9							
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	10	1	280	2	N	-0-			43

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5673	X	4596	-0-		-1077		-0-	4426	2	153	3	Y	15				61
									17	9								
02	4592	X	4359	-0-		-233		-0-	4181	2	168	3	Y	9				70
									10	9								
03	5022	X	4386	-0-		-636		-0-	4214	2	166	3	Y	5				75
									6	9								
04	4470	X	4177	-0-		-293		-0-	3989	2	178	3	Y	9				84
									10	9								
05	4836	X	4615	-0-		-221		-0-	4414	2	195	3	Y	5				89
									6	9								
06	4680	X	3947	-0-		-733		-0-	3730	2	208	3	Y	8				97
									9	9								

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5983	X	5026	-0-		-957		-0-	4845	2	168	3	Y	12				75
									13	9								
02	5208	X	4552	-0-		-656		-0-	4366	2	175	3	Y	10				85
									11	9								
03	5518	X	4694	-0-		-824		-0-	4511	2	177	3	Y	5				90
									6	9								
04	5190	X	4582	-0-		-608		-0-	4370	2	195	3	Y	15				105
									17	9								
05	5053	X	4597	-0-		-456		-0-	4391	2	194	3	Y	11				116
									12	9								
06	4890	X	4618	-0-		-272		-0-	4360	2	243	3	Y	14				130
									15	9								

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1122	X	1122	-0-		-0-		-0-	1081	2	37	3	Y	4				39
									4	9								
02	1023	X	1023	-0-		-0-		-0-	984	2	39	3	Y	-0-				39
03	938	X	938	-0-		-0-		-0-	897	2	35	3	Y	5				44
									6	9								
04	1328	X	1328	-0-		-0-		-0-	1269	2	57	3	Y	2				46
									2	9								
05	1147	X	958	-0-		-189		-0-	912	2	40	3	Y	5				51
									6	9								
06	1110	X	755	-0-		-355		-0-	714	2	40	3	Y	1				52
									1	9								

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11904	X	10953	-0-		-951		-0-	10580	2	366	3	Y	6				138
									7	9								
02	10752	X	9759	-0-		-993		-0-	9373	2	376	3	Y	9				147
									10	9								
03	11532	X	9948	-0-		-1584		-0-	9563	2	376	3	Y	8				155
									9	9								
04	10800	X	9713	-0-		-1087		-0-	9285	2	414	3	Y	13				168
									14	9								
05	10943	X	9957	-0-		-986		-0-	9527	2	421	3	Y	8				176
									9	9								
06	10590	X	9836	-0-		-754		-0-	9314	2	518	3	Y	4	127	1		53
									4	9								

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	2409	R	2409	-0-	-0-	-0-	180	1	2214	2	N	14					82
							15	9									
02	1204	#	872	-0-	-332	-0-	128	1	734	2	N	9					91
							10	9									
03	1333	#	748	-0-	-585	-0-	48	1	681	2	N	17					108
							19	9									
04	2340	#	1235	-0-	-1105	-0-	40	1	1177	2	N	16					124
							18	9									
05	2418	#	1029	-0-	-1389	-0-	20	1	1009	2	N	-0-					124
06	2340	#	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					124

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC 178422
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

01	868	X	648	-0-	-220	-0-	648	3			N	-0-					50
02	616	X	365	-0-	-251	-0-	365	3			N	-0-					50
03	775	X	290	-0-	-485	-0-	290	3			N	-0-					50
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					50
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
06	630	X	442	-0-	-188	-0-	442	3			N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

01	930	X	490	-0-	-440	-0-	490	3			N	-0-					140
02	812	X	450	-0-	-362	-0-	450	3			N	-0-					140
03	837	X	613	-0-	-224	-0-	613	3			N	-0-					140
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					140
05	682	X	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					140
06	600	X	309	-0-	-291	-0-	309	3			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	3			N	-0-					50
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					50
03	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	3			N	-0-					50
04	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-					50
05	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1220	3			N	-0-					50
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	1271	1	1864	2	N	10			94
							11	9							
02	3024	X	2404	-0-	-620	-0-	903	1	1501	2	N	-0-			94
03	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	1269	1	1321	2	N	-0-			94
04	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	539	1	2072	2	N	-0-			94
05	3131	X	2114	-0-	-1017	-0-	518	1	1596	2	N	-0-			94
06	3030	X	2174	-0-	-856	-0-	885	1	1289	2	N	-0-			94

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
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	238	1	6256	2	N	2			179
							2	9							
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	129	1	4480	2	N	-0-			179
03	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	139	1	4077	2	N	-0-			179
04	4290	X	2870	-0-	-1420	-0-	207	1	2663	2	N	-0-			179
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	194	1	4288	2	N	-0-			179
*06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	311	1	4171	2	N	-0-			179

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
01	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	138	1	3616	2	N	-0-			48
02	3640	X	303	-0-	-3337	-0-	8	1	295	2	N	-0-			48
03	4030	X	326	-0-	-3704	-0-	11	1	315	2	N	-0-			48
04	3660	X	723	-0-	-2937	-0-	52	1	671	2	N	-0-			48
05	3751	X	2	-0-	-3749	-0-	2	2			N	-0-			48
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			48

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
01	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	121	1	3190	2	N	3			167
							3	9							
02	4816	X	3640	-0-	-1176	-0-	102	1	3538	2	N	-0-			167
03	5332	X	3296	-0-	-2036	-0-	108	1	3188	2	N	-0-			167
04	5160	X	3284	-0-	-1876	-0-	237	1	3047	2	N	-0-			167
05	4030	X	1709	-0-	-2321	-0-	74	1	1635	2	N	-0-			167
*06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	319	1	4283	2	N	-0-			167

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
01	5580	X	5036	-0-	-544	-0-	185	1	4851	2	N	-0-			226
02	5488	X	4784	-0-	-704	-0-	133	1	4643	2	N	7			233
							8	9							
03	6076	X	5066	-0-	-1010	-0-	166	1	4900	2	N	-0-			233
04	5880	X	4558	-0-	-1322	-0-	329	1	4229	2	N	-0-			233
05	5301	X	5209	-0-	-92	-0-	225	1	4984	2	N	-0-			233
06	5130	X	4288	-0-	-842	-0-	297	1	3991	2	N	-0-			233

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
01	6665	X	4229	-0-	-2436	-0-	155	1	4074	2	N	-0-			77
02	6020	X	4412	-0-	-1608	-0-	124	1	4288	2	N	-0-			77
03	6603	X	4869	-0-	-1734	-0-	160	1	4709	2	N	-0-			77
04	6120	X	4877	-0-	-1243	-0-	352	1	4525	2	N	-0-			77
05	5735	X	5428	-0-	-307	-0-	235	1	5193	2	N	-0-			77
06	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	304	1	4090	2	N	-0-			77

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	153	1	4836	2	N	-0-					98
02	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	137	1	4459	2	N	-0-					98
03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	154	1	4979	2	N	-0-					98
04	4830 X	4105	-0-	-725	-0-	122	1	3983	2	N	-0-					98
05	5084 X	3718	-0-	-1366	-0-	111	1	3607	2	N	-0-					98
06	4980 X	3785	-0-	-1195	-0-	114	1	3671	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

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-
04	14B DENY	-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-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

01	558 X	474	-0-	-84	-0-	474	3			Y	-0-					2
02	504 X	269	-0-	-235	-0-	269	3			Y	-0-					2
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					2
04	450 X	342	-0-	-108	-0-	342	3			Y	-0-					2
*05	465 X	252	-0-	-213	-0-	252	3			Y	-0-					2
*06	1080 X	287	-0-	-793	-0-	287	3			Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

01	9331 X	8001	-0-	-1330	-0-	7577	3	424	9	Y	385	151	1			327
02	8428 X	4337	-0-	-4091	-0-	4297	3	40	9	Y	36	168	1			195
03	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	5975	3	145	9	Y	132					327
04	7740 X	5558	-0-	-2182	-0-	5468	3	90	9	Y	82	232	1			177
*05	7998 X	4146	-0-	-3852	-0-	4034	3	112	9	Y	102	170	1			109
*06	7740 X	4794	-0-	-2946	-0-	4598	3	196	9	Y	178					287

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AEON OPERATING, INC. 000834
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	1326	2	2574	9	N	2340	2340	1			-0-
02	DELQ PR	3528	-0-	3528	3528	1425	2	2103	9	N	1912	1912	1			-0-
03	DELQ PR	4532	-0-	4532	8060	1816	2	2716	9	N	2469	2469	1			-0-
04	11023 X	2963	-0-	-8060	-0-	636	2	2327	9	N	2115	2115	1			-0-
05	3100 X	3021	-0-	-79	-0-	1098	2	1923	9	N	1748	1748	1			-0-
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELL (WOODBINE) //CONT.// 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
MINA WELL #: 1A RRCID -> 248237 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15115 08/01/2012

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: B 1 C RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011 - PLUGGED 10/10/11

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	96	92	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	85	92	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	75					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	25					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	4	95	1			27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					27

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	96	92	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	85	92	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	75					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	25					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	4	95	1			27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					27

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	157					237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	105	188	1			154

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) //CONT.// 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
01	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	1564	2	182	9	N	165	178	1			277
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1592	2	121	9	N	110	180	1			207
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	1955	2	218	9	N	198	175	1			230
04	1800	X	1323	-0-	-477	-0-	1141	2	182	9	N	165	196	1			199
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1761	2	216	9	N	196	176	1			219
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1972	2	189	9	N	172	189	1			202

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
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					167
02	2800	N	3648	-0-	848	848	3613	2	35	9	N	32					199
03	3100	N	18787	-0-	15687	16535	18622	2	165	9	N	150					349
04	3000	N	21817	-0-	18817	35352	21624	2	193	9	N	175	190	1			334
05	61682	X	26330	-0-	-35352	-0-	26231	2	99	9	N	90	179	1			245
*06	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	25307	2	323	9	N	294	193	1			346

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
01	2821	X	1705	-0-	-1116	-0-	740	1	963	2	N	2					414
							2	9									
02	2548	X	1334	-0-	-1214	-0-	541	1	793	2	N	-0-					414
03	2821	X	1602	-0-	-1219	-0-	583	1	1017	2	N	2					416
							2	9									
04	2190	X	2055	-0-	-135	-0-	819	1	1234	2	N	2					418
							2	9									
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	939	1	1458	2	N	3					421
							3	9									
*06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	976	1	1223	2	N	7					428
							8	9									

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
01	5952	X	4844	-0-	-1108	-0-	2097	1	2728	2	N	17					150
							19	9									
02	5376	X	5156	-0-	-220	-0-	2078	1	3045	2	N	30					180
							33	9									
03	5487	X	5075	-0-	-412	-0-	1842	1	3213	2	N	18					198
							20	9									
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	2223	1	3354	2	N	23					221
							25	9									
05	5704	X	4793	-0-	-911	-0-	1870	1	2906	2	N	15					236
							17	9									
06	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	2171	1	2724	2	N	17					253
							19	9									

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 1 RRCID -> 114253 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6029 - 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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	331	2	11	9	Y	10					43
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	218	2	4	9	Y	4					47
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	333	2	3	9	Y	3					50
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	187	2	12	9	Y	11					61
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	155	2	9	9	Y	8					69
06	330	N	165	-0-	-165	-0-	156	2	9	9	Y	8					77

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

01	775	N	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-					65
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	2			N	-0-					65
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					65
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					65
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					65
06	720	N	579	-0-	-141	-0-	565	2	14	9	N	13					78

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					65
02	1344	N	1315	-0-	-29	-0-	1315	2			N	-0-					65
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					65
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					65
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					65
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					65

ARCHON RESOURCES LLC 029327
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	198	1	2018	2	Y	-0-					18
02	2464	X	2168	-0-	-296	-0-	187	1	1980	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	221	1	2122	2	Y	18					36
							20	9									
04	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	214	1	1939	2	Y	-0-					36
05	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	255	1	1914	2	Y	-0-					36
06	2310	X	2167	-0-	-143	-0-	251	1	1916	2	Y	-0-					36

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1712	-0-	-458	-0-	14	1	1698	2	Y	-0-					1
02	1876	X	1644	-0-	-232	-0-	1	1	1640	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
03	2077	X	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			Y	-0-					3
04	2010	X	1824	-0-	-186	-0-	1824	2			Y	-0-					3
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	119	1	1952	2	Y	5					8
							6	9									
*06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	156	1	1927	2	Y	2					10
							2	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2534	-0-	-380	-0-	21	1	2512	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2548	X	2055	-0-	-493	-0-	2	1	2049	2	Y	4	2	8			3
							4	9									
03	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	2428	2	1	9	Y	1	1	8			3
04	2730	X	2360	-0-	-370	-0-	2359	2	1	9	Y	1	1	8			3
*05	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	156	1	2553	2	Y	8	1	8			10
							9	9									
*06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	200	1	2472	2	Y	3	1	8			12
							3	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	496	-0-	-527	-0-	4	1	492	2	Y	-0-					1
02	924	X	488	-0-	-436	-0-	486	2	2	9	Y	2					3
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					3
04	780	X	595	-0-	-185	-0-	595	2			Y	-0-					3
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	Y	2					5
							2	9									
*06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	72	1	894	2	Y	2	1	8			6
							2	9									

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
01	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	320	1	3253	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
02	3724	X	3226	-0-	-498	-0-	270	1	2954	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
03	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	343	1	3297	2	Y	21	1	8			46
							23	9									
04	3750	X	3550	-0-	-200	-0-	353	1	3196	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	420	1	3146	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
*06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	444	1	3397	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
01	2263	N	1512	-0-	-751	-0-	12	1	1499	2	N	1	1	8			18
							1	9									
02	1456	N	1206	-0-	-250	-0-	1	1	1204	2	N	1	1	8			18
							1	9									
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1279	2			N	-0-					18
04	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	1285	2			N	-0-					18
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1335	2	N	-0-					18
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	103	1	1276	2	N	1	1	8			18
							1	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

01	2046	N	998	-0-	-1048	-0-	8	1	990	2	N	-0-					1
02	1624	N	1243	-0-	-381	-0-	1	1	1239	2	N	3	1	8			3
							3	9									
03	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	8			3
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					3
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	2	N	4					7
							4	9									
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	108	1	1339	2	N	1					8
							1	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

01	1519	X	1455	-0-	-64	-0-	12	1	1442	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1372	X	1000	-0-	-372	-0-	1	1	996	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
03	1674	X	1297	-0-	-377	-0-	1297	2			Y	-0-					3
04	1620	X	1349	-0-	-271	-0-	1349	2			Y	-0-					3
05	1674	X	1658	-0-	-16	-0-	95	1	1557	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
*06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	108	1	1333	2	Y	1					8
							1	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

01	2201	X	1637	-0-	-564	-0-	13	1	1624	2	N	-0-					1
02	1988	X	1229	-0-	-759	-0-	1	1	1225	2	N	3	1	8			3
							3	9									
03	2139	X	1534	-0-	-605	-0-	1533	2	1	9	N	1	1	8			3
04	2070	X	1741	-0-	-329	-0-	1740	2	1	9	N	1	1	8			3
05	1860	X	1574	-0-	-286	-0-	90	1	1480	2	N	4					7
							4	9									
*06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	135	1	1674	2	N	2					9
							2	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

01	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	21	1	2597	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	2940	X	2347	-0-	-593	-0-	2	1	2341	2	N	4	2	8			3
							4	9									
03	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	2622	2	1	9	N	1	1	8			3
04	3000	X	2580	-0-	-420	-0-	2579	2	1	9	N	1	1	8			3
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	166	1	2721	2	N	7					10
							8	9									
*06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	213	1	2643	2	N	3	1	8			12
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	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

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	93	1	87	2	Y	-0-					2
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					2
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					2
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					2
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					2
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					2

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

01	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	22	1	2640	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	2688	X	2288	-0-	-400	-0-	2	1	2285	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	2453	2	2	9	Y	2	2	8			5
04	3090	X	2426	-0-	-664	-0-	2423	2	3	9	Y	3	3	8			5
05	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	156	1	2568	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	200	1	2482	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	5	1	627	2	Y	-0-					6
02	1316	N	833	-0-	-483	-0-	1	1	832	2	Y	-0-					6
03	1147	N	650	-0-	-497	-0-	650	2			Y	-0-					6
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1	1	8			6
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	45	1	742	2	Y	-0-					6
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	846	2	Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

01	2108	X	1655	-0-	-453	-0-	13	1	1642	2	Y	-0-					1
02	1904	X	973	-0-	-931	-0-	1	1	972	2	Y	-0-					1
03	1984	X	1539	-0-	-445	-0-	1535	2	4	9	Y	4					5
04	1920	X	1648	-0-	-272	-0-	1648	2			Y	-0-					5
05	1984	X	1528	-0-	-456	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-					5
06	1590	X	1531	-0-	-59	-0-	114	1	1417	2	Y	-0-					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
01	2294	X	1863	-0-	-431	-0-	15	1	1847	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2072	X	1649	-0-	-423	-0-	1	1	1645	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
03	2263	X	1765	-0-	-498	-0-	1765	2			Y	-0-					3
04	2100	X	1722	-0-	-378	-0-	1722	2			Y	-0-					3
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1874	2	Y	6	1	8			8
							7	9									
*06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	137	1	1698	2	Y	2					10
							2	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	17	1	2012	2	N	-0-					1
02	2016	X	1709	-0-	-307	-0-	1	1	1705	2	N	3	1	8			3
							3	9									
03	2232	X	2136	-0-	-96	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			3
04	2160	X	1913	-0-	-247	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8			3
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	129	1	2120	2	N	5					8
							6	9									
*06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	166	1	2060	2	N	3	1	8			10
							3	9									

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	15	1	1865	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	1	1	1590	2	Y	-0-					1
03	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1061	2	3	9	Y	3					4
04	1830	N	863	-0-	-967	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	8			4
05	1767	N	648	-0-	-1119	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					4
06	1020	N	892	-0-	-128	-0-	67	1	825	2	Y	-0-					4

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
01	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	25	1	3061	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
02	3136	X	2584	-0-	-552	-0-	2	1	2580	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
03	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	1	1	2904	2	Y	-0-					7
04	3360	X	2823	-0-	-537	-0-	2823	2			Y	-0-					7
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	179	1	2946	2	Y	-0-					7
*06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	231	1	2862	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

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
01	1240	X	289	-0-	-951	-0-	2	1	284	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
02	1204	X	876	-0-	-328	-0-	1	1	871	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
03	1426	X	883	-0-	-543	-0-	882	2	1	9	Y	1					21
04	1380	X	917	-0-	-463	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	1426	X	732	-0-	-694	-0-	42	1	689	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	930	X	748	-0-	-182	-0-	56	1	691	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	11	1	1372	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1512	N	1194	-0-	-318	-0-	1	1	1192	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			Y	-0-					3
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			Y	-0-					3
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	80	1	1317	2	Y	-0-					3
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	110	1	1359	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1807	-0-	-208	-0-	15	1	1789	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
02	1792	X	1499	-0-	-293	-0-	1	1	1496	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
03	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	1693	2			Y	-0-					12
04	1950	X	1627	-0-	-323	-0-	1627	2			Y	-0-					12
05	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	102	1	1677	2	Y	-0-					12
*06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	130	1	1615	2	Y	1	1	8			12
							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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	846	-0-	-2161	-0-	167	1	679	2	N	-0-					177
02	1680	N	769	-0-	-911	-0-	124	1	645	2	N	-0-					177
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	658	1	1493	2	N	-0-					177
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	559	1	2334	2	N	-0-					177
05	3100	N	3697	-0-	597	597	1550	1	2147	2	N	-0-					177
06	2070	N	1077	-0-	-993	-0-	69	1	1008	2	N	-0-					177

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2282	-0-	-1159	-0-	244	1	2016	2	N	20					317
							22	9									
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	275	1	3022	2	N	18					335
							20	9									
03	3100	X	2117	-0-	-983	-0-	2097	2	20	9	N	18	194	1			159
04	2430	X	526	-0-	-1904	-0-	105	1	391	2	N	27					186
							30	9									
05	3100	X	256	-0-	-2844	-0-	63	1	175	2	N	16					202
							18	9									
06	3000	X	1128	-0-	-1872	-0-	163	1	940	2	N	23					225
							25	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	300	1	1221	2	N	27					295
							30	9									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	160	1	834	2	N	8					303
							9	9									
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	714	1	1621	2	N	58					361
							64	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	466	1	1946	2	N	38					399
							42	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	633	1	877	2	N	-0-					399
06	2310	N	1846	-0-	-464	-0-	117	1	1701	2	N	25	168	1			256
							28	9									

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	3	7	9	N	6					76
02	1596	N	1417	-0-	-179	-0-	1413	2	4	9	N	4					80
03	2015	N	1419	-0-	-596	-0-	1411	2	8	9	N	7					87
04	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	1085	2	6	9	N	5					92
05	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	1025	2	6	9	N	5					97
06	1380	N	1052	-0-	-328	-0-	1034	2	18	9	N	16					113

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

01	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					77
02	448	N	174	-0-	-274	-0-	174	2			N	-0-					77
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					77
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					77
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					77
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					77

ALFORD, JESSE B. WELL #: 3 RRCID -> 201570 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10224 - 10754

01	2263	X	1377	-0-	-886	-0-	1374	2	3	9	N	3	88	1	1	8	103
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2458	2	3	9	N	3	3	8			103
03	3100	N	3311	-0-	211	211	3274	2	37	9	N	34	2	8			135
04	2564	N	2353	-0-	-211	-0-	2341	2	12	9	N	11					146
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2615	2	3	9	N	3	2	8			147
06	2190	X	1867	-0-	-323	-0-	1849	2	18	9	N	16	1	8			162

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3	9	N	3	88	1	1	8	103
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8			103
03	1085	N	629	-0-	-456	-0-	593	2	36	9	N	33	1	8			135
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	659	2	12	9	N	11					146
05	1054	N	661	-0-	-393	-0-	659	2	2	9	N	2	1	8			147
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	512	2	18	9	N	16	1	8			162

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 231952 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10564 - 10716

01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	2	3	9	N	3	2	8			245
02	840	N	7	-0-	-833	-0-	7	2			N	-0-					245
03	930	N	50	-0-	-880	-0-	50	2			N	-0-					245
04	900	N	75	-0-	-825	-0-	75	2			N	-0-					245
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					245
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					245

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	1337	2	3	9	N	3	2	8			315
02	1092	N	979	-0-	-113	-0-	913	2	66	9	N	60					375
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					375
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	963	2	47	9	N	43	183	1	2	8	233
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	974	2	56	9	N	51	1	8			283
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1280	2	20	9	N	18					301

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1635	-0-	-411	-0-	1626	2	9	9	N	8	7	8			332
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2800	2	4	9	N	4	187	1	4	8	145
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3033	2	95	9	N	86	5	8			226
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3206	2	146	9	N	133	3	8			356
05	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	2562	2	66	9	N	60	186	1	5	8	225
06	3030	X	1031	-0-	-1999	-0-	1017	2	14	9	N	13	2	8			236

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4748	2	22	9	N	20	3	8			299
02	4060	X	3661	-0-	-399	-0-	3633	2	28	9	N	25	183	1	1	8	140
03	4495	X	2865	-0-	-1630	-0-	2802	2	63	9	N	57	2	8			195
04	4500	X	3808	-0-	-692	-0-	3784	2	24	9	N	22					217
05	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	3925	2	57	9	N	52	2	8			267
06	4500	X	3670	-0-	-830	-0-	3670	2			N	-0-					267

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246055 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9845 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	3	8			57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
01	14B2 EXT		400	-0-	400	1106	400	2			N	-0-					57
02	14B2 EXT		37	-0-	37	1143	37	2			N	-0-					57
03	14B2 EXT		147	-0-	147	1290	147	2			N	-0-					57
04	14B2 EXT		221	-0-	221	1511	221	2			N	-0-					57
05	14B2 EXT		199	-0-	199	1710	199	2			N	-0-					57
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1710					N	NO RPT					57

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
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	1	1	8			117
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					117
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					117
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					117
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

01	682	N	638	-0-	-44	-0-	616	2	22	9	N	20					145
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	612	2	30	9	N	27					172
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	687	2	25	9	N	23					195
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	534	2	14	9	N	13	168	1			40
05	713	N	553	-0-	-160	-0-	531	2	22	9	N	20	3	1			57
06	690	N	514	-0-	-176	-0-	484	2	30	9	N	27					84

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					53
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			53
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1731	2	8	9	N	7	7	1			53
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					53
06	1680	N	117	-0-	-1563	-0-	107	2	10	9	N	9	5	8			57

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1888	2	14	9	N	13	5	1	2	8	84
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	N	4	1	8			87
03	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1455	2	18	9	N	16	5	1	1	8	97
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					97
05	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	8			97
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1402	2	14	9	N	13	6	1	4	8	100

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

01	1426	N	1017	-0-	-409	-0-	1009	2	8	9	N	7	5	1	1	8	90
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6	1	8			95
03	1581	N	738	-0-	-843	-0-	727	2	11	9	N	10	3	1	3	8	99
04	990	N	302	-0-	-688	-0-	296	2	6	9	N	5					104
05	1426	N	484	-0-	-942	-0-	477	2	7	9	N	6	6	8			104
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	336	2	31	9	N	28	1	1	1	8	130

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

01	1922	N	176	-0-	-1746	-0-	170	2	6	9	N	5	5	1			144
02	1316	N	363	-0-	-953	-0-	363	2			N	-0-					144
03	1550	N	293	-0-	-1257	-0-	235	2	58	9	N	53	1	1	2	8	194
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	45	184	1			55
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	418	2	353	9	N	321	185	1	1	8	190
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1090	2	473	9	N	430	365	1	11	8	244

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

01	1922	N	1687	-0-	-235	-0-	1650	2	37	9	N	34	6	1			78
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	N	8	1	8			85
03	1891	N	1305	-0-	-586	-0-	1265	2	40	9	N	36	5	1	1	8	115
04	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	1271	2	4	9	N	4					119
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1527	2	8	9	N	7	1	8			125
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1222	2	12	9	N	11	5	1	2	8	129

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2	1	1	1	8	99
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					99
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	N	6	5	1	1	8	99
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					99
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1271	2	13	9	N	12	1	8			110
06	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1136	2	17	9	N	15	5	1	1	8	119

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
01	2945	N	2212	-0-	-733	-0-	2182	2	30	9	N	27	186	1			38
02	2408	N	2309	-0-	-99	-0-	2296	2	13	9	N	12					50
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2124	2	15	9	N	14	8	1	1	8	55
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2657	2	14	9	N	13					68
05	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	2297	2	6	9	N	5	1	8			72
06	2070	N	1992	-0-	-78	-0-	1972	2	20	9	N	18	8	1	2	8	80

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
01	2418	N	1953	-0-	-465	-0-	1900	2	53	9	N	48	6	1			142
02	2296	N	1658	-0-	-638	-0-	1644	2	14	9	N	13	1	8			154
03	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2080	2	28	9	N	25	8	1	1	8	170
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	2	21	9	N	19					189
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2215	2	14	9	N	13	170	1	5	8	27
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2031	2	19	9	N	17	9	1	2	8	33

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
01	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1280	2	6	9	N	5	4	1	1	8	184
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1135	2	1	9	N	1	163	1			22
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1292	2	7	9	N	6	5	1			23
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					23
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2	2	8			23
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1151	2	8	9	N	7	5	1	2	8	23

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
01	1271	N	569	-0-	-702	-0-	545	2	24	9	N	22	3	1	1	8	102
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3	1	8			104
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	7	5	1	2	8	104
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					104
05	1240	N	963	-0-	-277	-0-	959	2	4	9	N	4	3	8			105
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	882	2	4	9	N	4	4	1			105

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
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	N	4	4	1			102
02	1456	N	1385	-0-	-71	-0-	1379	2	6	9	N	5					107
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	N	8	5	1	3	8	107
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					107
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1360	2	7	9	N	6	1	8			112
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	2	19	9	N	17	6	1	3	8	120

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
01	713	N	175	-0-	-538	-0-	174	2	1	9	N	1	1	8			42
02	896	N	173	-0-	-723	-0-	153	2	20	9	N	18					60
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					60
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					60
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	N	7	7	1			60
06	750	N	50	-0-	-700	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1807	2	55	9	N	50	6	1	2	8	97
02	1904	N	1787	-0-	-117	-0-	1784	2	3	9	N	3	1	8			99
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1907	2	20	9	N	18	7	1	3	8	107
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22					129
05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1758	2	15	9	N	14	4	8			139
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1871	2	39	9	N	35	8	1	2	8	164

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2124	-0-	-387	-0-	2100	2	24	9	N	22	6	1	1	8	124
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	2	7	9	N	6	1	8			129
03	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1954	2	32	9	N	29	7	1	2	8	149
04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1972	2	22	9	N	20					169
05	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2020	2	40	9	N	36	171	1	2	8	32
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	2	19	9	N	17	9	1			40

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1020	2	19	9	N	17	4	1			140
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	1014	2	2	9	N	2					142
03	1178	N	803	-0-	-375	-0-	797	2	6	9	N	5	3	1			144
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	988	2	7	9	N	6					150
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					150
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	N	14	5	1	2	8	157

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1389	2	24	9	N	22	4	1	1	8	122
02	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	1269	2	13	9	N	12					134
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1408	2	24	9	N	22	5	1	2	8	149
04	1380	N	948	-0-	-432	-0-	945	2	3	9	N	3					152
05	1426	N	514	-0-	-912	-0-	507	2	7	9	N	6	1	8			157
06	1380	N	710	-0-	-670	-0-	605	2	105	9	N	95	3	1	5	8	244

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	876	-0-	-240	-0-	833	2	43	9	N	39	2	1			182
02	1204	N	767	-0-	-437	-0-	759	2	8	9	N	7	2	8			187
03	589	N	163	-0-	-426	-0-	154	2	9	9	N	8	1	1			194
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	778	2	3	9	N	3					197
05	837	N	115	-0-	-722	-0-	115	2			N	-0-	169	1			28
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	1	1			27

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
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2137	2	31	9	N	28	6	1			129
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1889	2	4	9	N	4	1	8			132
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2376	2	40	9	N	36	9	1	2	8	157
04	2100	N	1609	-0-	-491	-0-	1592	2	17	9	N	15					172
05	2108	N	1342	-0-	-766	-0-	1334	2	8	9	N	7					179
06	2340	N	1577	-0-	-763	-0-	1553	2	24	9	N	22	7	1	2	8	192

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
01	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	1257	2	11	9	N	10	4	1	1	8	142
02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	1507	2	2	9	N	2					144
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	N	8	6	1	2	8	144
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	2	3	9	N	3					147
05	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	1199	2	1	9	N	1	1	8			147
06	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1319	2	9	9	N	8	6	1			149

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	817	-0-	-175	-0-	815	2	2	9	N	2	2	1			104
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	731	2	2	9	N	2	1	8			105
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5	3	1	2	8	105
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					105
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	605	2	4	9	N	4	4	8			105
06	840	N	582	-0-	-258	-0-	573	2	9	9	N	8	2	1	2	8	109

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
01	2728	N	2093	-0-	-635	-0-	2072	2	21	9	N	19	179	1	1	8	28
02	1932	N	1825	-0-	-107	-0-	1807	2	18	9	N	16	1	8			43
03	2418	N	2014	-0-	-404	-0-	1979	2	35	9	N	32	7	1	1	8	67
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	2	14	9	N	13					80
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1864	2	6	9	N	5	1	8			84
06	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1779	2	22	9	N	20	8	1	2	8	94

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	2	8			115

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1531	2	35	9	N	32	4	1			210
02	1652	N	1572	-0-	-80	-0-	1544	2	28	9	N	25	177	1			58
03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1318	2	26	9	N	24	5	1			77
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1536	2	20	9	N	18					95
05	1736	N	1151	-0-	-585	-0-	1143	2	8	9	N	7					102
06	1290	N	895	-0-	-395	-0-	877	2	18	9	N	16	4	1	2	8	112

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1864	2	30	9	N	27	7	1			95
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					95
03	2325	N	1584	-0-	-741	-0-	1577	2	7	9	N	6	6	1			95
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2797	2	30	9	N	27					122
05	2201	N	1767	-0-	-434	-0-	1764	2	3	9	N	3					125
*06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2299	2	28	9	N	25	10	1			140

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2417	2	106	9	N	96	7	1	3	8	220
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2422	2	89	9	N	81	182	1	5	8	114
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2652	2	84	9	N	76	10	1	5	8	175
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2615	2	74	9	N	67	3	8			239
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2006	2	87	9	N	79	182	1	9	8	127
*06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2823	2	100	9	N	91	12	1	7	8	199

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2558	-0-	-387	-0-	2504	2	54	9	N	49	8	1	1	8	214
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	2	13	9	N	12	191	1			35
03	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2665	2	55	9	N	50	10	1			75
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2641	2	26	9	N	24					99
05	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2536	2	12	9	N	11					110
06	2640	N	2422	-0-	-218	-0-	2405	2	17	9	N	15	10	1			115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	1619	2	23	9	N	21	5	1	1	8	50
02	1596	N	1579	-0-	-17	-0-	1576	2	3	9	N	3					53
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1601	2	24	9	N	22	6	1	1	8	68
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1725	2	30	9	N	27					95
05	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1519	2	11	9	N	10					105
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1515	2	23	9	N	21	7	1			119
BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792																	
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	2	19	9	N	17	4	1			102
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	942	2	36	9	N	33					135
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	746	2	47	9	N	43	3	1			175
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1392	2	35	9	N	32					207
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1328	2	44	9	N	40	191	1	1	8	55
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1349	2	39	9	N	35	6	1			84
BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764																	
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2665	2	30	9	N	27	6	1	1	8	90
02	2072	N	2019	-0-	-53	-0-	2001	2	18	9	N	16	1	8			105
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2218	2	19	9	N	17	8	1	2	8	112
04	2610	N	2187	-0-	-423	-0-	2181	2	6	9	N	5					117
05	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1986	2	10	9	N	9	4	8			122
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2	18	9	N	16	10	1	3	8	125
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812																	
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3795	2	58	9	N	53	12	1	1	8	200
02	3416	X	3097	-0-	-319	-0-	3083	2	14	9	N	13	184	1	2	8	27
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	6	3	8			30
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					30
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					30
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	27					57
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756																	
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2768	2	28	9	N	25	8	1			57
02	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-					57
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2821	2	19	9	N	17	11	1			63
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3059	2	2	9	N	2					65
05	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	2316	2	3	9	N	3	1	8			67
06	2700	N	2423	-0-	-277	-0-	2403	2	20	9	N	18	10	1			75

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2174	2	35	9	N	32	170	1			22
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1098	2	39	9	N	35	1	8			56
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1	1	8			56
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					56
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1288	2	67	9	N	61					117
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1300	2	83	9	N	75					192

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	N	1	1	8			110
02	1708	N	1263	-0-	-445	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8			110
03	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			110
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					110
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					110
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					110

FOREST OIL CORPORATION 275740
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

01	3038	X	2669	-0-	-369	-0-	481	1	2156	2	N	29	1	8			78
							32	9									
02	2744	X	2471	-0-	-273	-0-	440	1	2011	2	N	18					96
							20	9									
03	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	452	1	2183	2	N	18					114
							20	9									
04	2910	X	2558	-0-	-352	-0-	466	1	2073	2	N	17					131
							19	9									
05	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	480	1	2124	2	N	22					153
							24	9									
06	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	470	1	2007	2	N	15					168
							17	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	496	1	2225	2	N	24	1	8			81
							26	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	456	1	2085	2	N	33	97	1			17
							36	9									
03	2883	N	2783	-0-	-100	-0-	473	1	2282	2	N	25					42
							28	9									
04	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	476	1	2119	2	N	26	1	8			67
							29	9									
05	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	499	1	2209	2	N	25	2	8			90
							28	9									
06	2700	N	2534	-0-	-166	-0-	478	1	2043	2	N	12					102
							13	9									

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					86
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	6					92
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	13					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					110

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

01	3162	X	2309	-0-	-853	-0-	418	1	1877	2	N	13					98
							14	9									
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	382	1	1746	2	N	13	75	1			36
							14	9									
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	394	1	1900	2	N	16					52
							18	9									
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	408	1	1814	2	N	14	1	8			65
							15	9									
05	2387	X	2275	-0-	-112	-0-	416	1	1839	2	N	18	1	8			82
							20	9									
06	2310	X	2127	-0-	-183	-0-	402	1	1715	2	N	9					91
							10	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	669	2	9	9	N	8					105
02	756	N	487	-0-	-269	-0-	487	2			N	-0-					105
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					105
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					105
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					105
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1405	2	46	9	N	42					147

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
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					77
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					77
03	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-					77
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					85
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					85
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					85

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	30	1	3002	3	N	26					105
							29	9									
02	3108	X	2956	-0-	-152	-0-	30	1	2891	3	N	32					137
							35	9									
03	3441	X	2315	-0-	-1126	-0-	30	1	2263	3	N	20					157
							22	9									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2931	3	N	30					187
							33	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	30	1	3260	3	N	52	182	1			57
							57	9									
06	3180	X	2518	-0-	-662	-0-	30	1	2468	3	N	18					75
							20	9									

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
01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	10	1	2615	3	N	33	1	8			162
							36	9									
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	10	1	2275	3	N	35					197
							39	9									
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	10	1	2565	3	N	25	197	1			25
							28	9									
04	2580	X	2392	-0-	-188	-0-	10	1	2354	3	N	25					50
							28	9									
05	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	10	1	2079	3	N	15					65
							17	9									
06	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	10	1	2167	3	N	15					80
							17	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1555	-0-	-491	-0-	13	1	1531	3	N	10					92
							11	9									
02	1792	X	1498	-0-	-294	-0-	13	1	1479	3	N	5					97
							6	9									
03	2046	X	1427	-0-	-619	-0-	13	1	1403	3	N	10					107
							11	9									
04	1980	X	1030	-0-	-950	-0-	13	1	1014	3	N	3					110
							3	9									
05	2046	X	1015	-0-	-1031	-0-	13	1	1000	3	N	2					112
							2	9									
06	1620	X	1064	-0-	-556	-0-	13	1	1043	3	N	7					119
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	13 37	1 9	2181	3	N	34					141
02	2128	X	1930	-0-	-198	-0-	13 14	1 9	1903	3	N	13					154
03	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	13 35	1 9	1998	3	N	32					186
04	3030	X	1686	-0-	-1344	-0-	13 17	1 9	1656	3	N	15					201
05	3131	X	1644	-0-	-1487	-0-	13 24	1 9	1607	3	N	22	183	1			40
06	2160	X	1937	-0-	-223	-0-	13 17	1 9	1907	3	N	15					55

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1313	2	70	9	N	64	1	8			117
02	1484	N	1231	-0-	-253	-0-	1124	2	107	9	N	97					214
03	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	1167	2	15	9	N	14	195	1			33
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1234	2	35	9	N	32					65
05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1221	2	44	9	N	40					105
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1396	2	22	9	N	20					125

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2058	-0-	-577	-0-	10 13	1 9	2035	3	N	12					87
02	2380	X	2206	-0-	-174	-0-	10 13	1 9	2183	3	N	12					99
03	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	10 6	1 9	2381	3	N	5					104
04	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	10 12	1 9	2340	3	N	11					115
05	2449	X	1929	-0-	-520	-0-	10 10	1 9	1909	3	N	9					124
06	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	10 1	1 9	1785	3	N	1					125

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
01	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	10 11	1 9	3269	3	N	10					87
02	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	10 11	1 9	3212	3	N	10					97
03	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	10 19	1 9	3305	3	N	17					114
04	3600	X	2981	-0-	-619	-0-	10 31	1 9	2940	3	N	28					142
05	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	10 44	1 9	3264	3	N	40					182
06	3450	X	3318	-0-	-132	-0-	10 39	1 9	3269	3	N	35	191	1			26

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					65
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					65
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					65
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	1			N	-0-					65
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	946	2	14	9	N	13					113
02	924	N	843	-0-	-81	-0-	822	2	21	9	N	19					132
03	992	N	538	-0-	-454	-0-	492	2	46	9	N	42					174
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1544	2	96	9	N	87					261
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1014	2	76	9	N	69	198	1			132
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	819	2	78	9	N	71					203

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	537	2	231	9	N	210	210	1			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	287	2	21	9	Y	19					36
02	T. A.		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					36
03	T. A.		169	-0-	169	267	169	2			Y	-0-					36
04	T. A.		42	-0-	42	309	42	2			Y	-0-					36
05	T. A.		458	-0-	458	767	458	2			Y	-0-					36
06	T. A.		638	-0-	638	1405	638	2			Y	-0-					36

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		741	-0-	741	1164	741	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		620	-0-	620	1784	620	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1215	-0-	1215	2999	1215	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		538	-0-	538	3537	538	2			Y	-0-					-0-

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		822	-0-	822	822	822	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		756	-0-	756	1578	756	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1437	-0-	1437	3015	1437	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		568	-0-	568	3583	568	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		916	-0-	916	4499	916	2			Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	Y	8					55
02	T. A.		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					55
03	T. A.		119	-0-	119	161	119	2			Y	-0-					55
04	T. A.		94	-0-	94	255	86	2	8	9	Y	7					62
05	T. A.		676	-0-	676	931	672	2	4	9	Y	4					66
06	T. A.		546	-0-	546	1477	535	2	11	9	Y	10					76

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					65
02	T. A.		316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-					65
03	T. A.		276	-0-	276	592	276	2			Y	-0-					65
04	T. A.		231	-0-	231	823	231	2			Y	-0-					65
05	T. A.		202	-0-	202	1025	202	2			Y	-0-					65
06	T. A.		169	-0-	169	1194	169	2			Y	-0-					65

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					21
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					21
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					21
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					45
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					48
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					48
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					48
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					48
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					48

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					32
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					32
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					32
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					32
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					32
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					32

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	2	44	9	N	40	171	1			29
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	35	2	20	9	N	18					47
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	2	18	9	N	16					63
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	12	3	28	9	N	25					88
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	2	11	9	N	10					98
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	41	2	26	9	N	24					122

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1					83
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1372	2	29	9	N	26	3	8			106
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3	3	8			106
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					106
05	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1330	2	3	9	N	3	2	8			107
06	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	1059	2			N	-0-					107

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

01	4340	X	728	-0-	-3612	-0-	28	1	668	2	Y	29	11	1	16	8	7
							32	9									
02	T. A.		7178	-0-	7178	7178	317	1	6826	2	Y	32	17	1	16	8	6
							35	9									
03	12635	X	5457	-0-	-7178	-0-	5439	2	18	9	Y	16	14	1			8
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	200	1	4030	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
05	7037	X	4430	-0-	-2607	-0-	208	1	4187	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
06	6810	X	4469	-0-	-2341	-0-	214	1	4142	2	Y	103	80	1			30
							113	9									

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

01	5177	X	3717	-0-	-1460	-0-	292	1	3304	2	N	110	8	8			150
							121	9									
02	T. A.		3834	-0-	3834	3834	314	1	3423	2	N	88	182	1	1	8	55
							97	9									
03	7013	X	3179	-0-	-3834	-0-	260	1	2840	2	N	72					127
							79	9									
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	234	1	2999	2	N	84	165	1	1	8	45
							92	9									
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	442	1	5155	2	N	145	8	8			182
							160	9									
06	3960	X	3040	-0-	-920	-0-	272	1	2680	2	N	80	182	1	8	8	72
							88	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

01	2232	N	1553	-0-	-679	-0-	259	1	1280	2	Y	13	8	8			117
							14	9									
02	T. A.		1582	-0-	1582	1582	260	1	1291	2	Y	28	92	1			53
							31	9									
03	3469	X	1887	-0-	-1582	-0-	314	1	1530	2	Y	39	1	8			91
							43	9									
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	252	1	1240	2	Y	29	1	8			119
							32	9									
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	390	1	1776	2	Y	19	2	8			136
							21	9									
*06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	165	1	1677	2	Y	2	92	1	2	8	44
							2	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	8			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	473	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2115	-0-	-69	-0-	423	1	1692	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2310	-0-	-356	-0-	468	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	447	1	1751	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	429	1	1844	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	442	1	1610	2	N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	392	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1765	-0-	-615	-0-	353	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1851	-0-	-784	-0-	375	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1911	-0-	-399	-0-	389	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2287	-0-	-100	-0-	432	1	1855	2	N	-0-					-0-
*06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	456	1	1659	2	N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

01	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	355	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	329	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	377	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	344	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	361	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1310	-0-	-490	-0-	282	1	1028	2	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	N	7					179
							8	9									
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	84	1	672	2	N	-0-					179
03	1550	N	1016	-0-	-534	-0-	93	1	898	2	N	23					202
							25	9									
04	1560	N	821	-0-	-739	-0-	90	1	729	2	N	2	174	1			30
							2	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	18					48
							20	9									
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	90	1	863	2	N	-0-					48

PMO 668494
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	3	2	9	N	2	2	8			140
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	809	3	31	9	N	28	1	8			167
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					167
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	3	45	9	N	41	193	1	2	8	13
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	598	3	4	9	N	4					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					38
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					38
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					38
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					150
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2710	3	18	9	N	16	16	8			150
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2186	3	18	9	N	16	9	8			157
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	3	8	9	N	7	7	8			157
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1275	3	40	9	N	36	9	8			184
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
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	16	16	8			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2158	3	21	9	N	19	2	8			157
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1543	3	4	9	N	4	4	8			157
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3127	3	42	9	N	38	5	8			190
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2736	3	25	9	N	23	178	1	2	8	33
*05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2620	3	13	9	N	12	5	8			40
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					40
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					162
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	101	3	22	9	N	20	3	8			179
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	N	3	3	8			179
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	3	13	9	N	12	1	8			190
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					190
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1543	3	15	9	N	14	2	8			124
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	3	3	9	N	3	3	8			124
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	3	12	9	N	11	5	8			130
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	3	7	9	N	6	2	8			134
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1708	3	17	9	N	15	7	8			142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	3100	N	3295	-0-	195	195	3274	3	21	9	N	19	2	8			107
02	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1244	3	1	9	N	1	1	8			107
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2390	3	8	9	N	7	5	8			109
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2346	3	7	9	N	6	5	8			110
*05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2845	3	23	9	N	21	7	8			124
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					124

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	3	15	9	N	14	2	8			179
02	2800	N	3132	-0-	332	332	3114	3	18	9	N	16	1	8			194
03	1468	N	1136	-0-	-332	-0-	1126	3	10	9	N	9	166	1			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					37

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
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1398	3	15	9	N	14	2	8			42
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	933	3	9	9	N	8	3	8			47
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	3	3	9	N	3	3	8			47
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1694	3	29	9	N	26	5	8			68
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	3	8	9	N	7	7	8			68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1527	3	34	9	N	31	5	8			180
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	756	3	19	9	N	17	5	8			192
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1647	3	18	9	N	16	152	1	14	8	42
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1722	3	33	9	N	30	19	8			53
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1860	3	36	9	N	33	16	8			70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
01	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	2029	3	14	9	N	13	5	8			140
02	1512	X	1315	-0-	-197	-0-	1307	3	8	9	N	7	7	8			140
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1931	3	12	9	N	11	11	8			140
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1807	3	29	9	N	26	19	8			147
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	3	26	9	N	24	17	8			154
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1494	3	33	9	N	30	8	8			70
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1385	3	33	9	N	30	11	8			89
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1778	3	45	9	N	41	16	8			114
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1808	3	36	9	N	33	25	8			122
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1821	3	35	9	N	32	20	8			134
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	3328	3	25	9	N	23	8	8			129
02	2912	X	2840	-0-	-72	-0-	2820	3	20	9	N	18	10	8			137
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3919	3	21	9	N	19	19	8			137
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3727	3	33	9	N	30	28	8			139
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3459	3	26	9	N	24	16	8			147
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					147

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
01	4991	X	2781	-0-	-2210	-0-	2749	3	32	9	N	29	5	8			52
02	4620	X	2258	-0-	-2362	-0-	2254	3	4	9	N	4	3	8			53
03	5115	X	2558	-0-	-2557	-0-	2538	3	20	9	N	18	14	8			57
04	4320	X	2398	-0-	-1922	-0-	2379	3	19	9	N	17	16	8			58
*05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3020	3	46	9	N	42	15	8			85
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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
01	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2671	3	40	9	N	36	5	8			200
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3955	3	46	9	N	42	179	1	16	8	47
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4180	3	33	9	N	30	29	8			48
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3804	3	58	9	N	53	39	8			62
*05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3401	3	15	9	N	14	13	8			63
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					63

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
01	4371	X	2813	-0-	-1558	-0-	2799	3	14	9	N	13	5	8			210
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3425	3	17	9	N	15	177	1	11	8	37
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4888	3	53	9	N	48	22	8			63
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4797	3	37	9	N	34	34	8			63
*05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4700	3	43	9	N	39	20	8			82
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					82

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
01	5642	X	3671	-0-	-1971	-0-	3624	3	47	9	N	43	179	1	4	8	75
02	5096	X	3545	-0-	-1551	-0-	3501	3	44	9	N	40	3	8			112
03	5425	X	4933	-0-	-492	-0-	4914	3	19	9	N	17	7	8			122
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5227	3	33	9	N	30	12	8			140
*05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5281	3	59	9	N	54	9	8			185
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					185

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
01	1891	X	1420	-0-	-471	-0-	1323	3	97	9	N	88	191	1	10	8	122
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1268	3	99	9	N	90	13	8			199
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	720	3	44	9	N	40	189	1	12	8	38
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	N	16	16	8			38
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	470	3	42	9	N	38	19	8			57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
01	2170	X	686	-0-	-1484	-0-	678	3	8	9	N	7					42
02	1708	X	542	-0-	-1166	-0-	523	3	19	9	N	17	1	8			58
03	1891	X	845	-0-	-1046	-0-	845	3			N	-0-					58
04	1650	X	906	-0-	-744	-0-	906	3			N	-0-					58
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 LLC 742142
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10861 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	225	-0-	-1511	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	385	-0-	-731	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	424	-0-	-416	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	456	-0-	-195	-0-	38	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	339	-0-	-291	-0-	28	1	311	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	Y	-0-					34
02	1848	N	1836	-0-	-12	-0-	84	1	1752	2	Y	-0-					34
03	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	94	1	1943	2	Y	-0-					34
04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-					34
05	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	94	1	1944	2	Y	-0-					34
06	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	94	1	1880	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

01	837	N	293	-0-	-544	-0-	21	1	272	2	N	-0-					36
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-					36
03	651	N	284	-0-	-367	-0-	22	1	262	2	N	-0-					36
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	101	1	1063	2	N	-0-					36
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1218	2	N	-0-					36
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	842	2	N	-0-					36

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

01	837	N	471	-0-	-366	-0-	286	1	184	2	N	1	1	8			48
							1	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	66	1	53	2	N	3	3	8			48
							3	9									
03	837	N	64	-0-	-773	-0-	55	1	7	2	N	2	2	8			48
							2	9									
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	231	1	143	2	N	2	2	8			48
							2	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	275	1	119	2	N	1	1	8			48
							1	9									
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	220	1	77	2	N	-0-					48

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	147	1	3146	2	Y	-0-					22
02	3304	X	1843	-0-	-1461	-0-	77	1	1766	2	Y	-0-					22
03	3658	X	2153	-0-	-1505	-0-	91	1	2062	2	Y	-0-					22
04	3540	X	2042	-0-	-1498	-0-	86	1	1956	2	Y	-0-					22
05	3596	X	2161	-0-	-1435	-0-	95	1	2066	2	Y	-0-					22
06	3180	X	2039	-0-	-1141	-0-	94	1	1945	2	Y	-0-					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	96	1	2067	2	Y	2					86
							2	9									
02	1092	N	931	-0-	-161	-0-	39	1	892	2	Y	-0-					86
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	46	1	1051	2	Y	-0-					86
04	1620	N	886	-0-	-734	-0-	37	1	849	2	Y	-0-					86
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	57	1	1249	2	Y	-0-					86
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	2	Y	-0-					86

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2472	-0-	-8	-0-	110	1	2359	2	Y	3					14
							3	9									
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	92	1	2103	2	Y	-0-					14
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	103	1	2336	2	Y	-0-					14
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	103	1	2332	2	Y	-0-					14
05	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	103	1	2239	2	Y	-0-					14
06	2370	N	1866	-0-	-504	-0-	86	1	1780	2	Y	-0-					14

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
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	59	1	1262	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	INC G-10		1189	-0-	1189	1189	54	1	1128	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	INC G-10		1000	-0-	1000	2189	46	1	948	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	3000	N	1349	-0-	-1651	538	62	1	1281	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
05	1809	N	1271	-0-	-538	-0-	59	1	1208	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
01	2852	X	1896	-0-	-956	-0-	83	1	1784	2	Y	26					48
							29	9									
02	2548	X	114	-0-	-2434	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					48
03	2356	X	963	-0-	-1393	-0-	41	1	921	2	Y	1					49
							1	9									
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	2	Y	2	1	8			50
							2	9									
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	125	1	2715	2	Y	3					53
							3	9									
*06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	124	1	2575	2	Y	-0-					53

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
01	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	110	1	2354	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	95	1	2173	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	103	1	2340	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2279	-0-	-121	-0-	96	1	2177	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	2511	N	2245	-0-	-266	-0-	98	1	2144	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	101	1	2088	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	30	1	644	2	Y	-0-					114
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					114
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	Y	1					115
							1	9									
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					115
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					115
06	660	N	460	-0-	-200	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					115

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
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1331	-0-	-181	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	62	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1132	-0-	-608	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	65	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	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
01	1333	X	748	-0-	-585	-0-	37	1	704	2	Y	6	15	1	6	8	-0-
							7	9									
02	784	N	721	-0-	-63	-0-	31	1	679	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	930	N	672	-0-	-258	-0-	30	1	631	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	29	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	32	1	667	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	28	1	580	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	127	1	2721	2	N	1	1	8			84
							1	9									
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	107	1	2460	2	N	1	1	8			84
							1	9									
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	2	N	3					87
							3	9									
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	113	1	2557	2	N	7	1	8			93
							8	9									
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	2	N	4	1	8			96
							4	9									
*06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	115	1	2387	2	N	1					97
							1	9									

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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2446	2	Y	3					14
							3	9									
02	2268	N	2262	-0-	-6	-0-	94	1	2167	2	Y	1					15
							1	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	104	1	2357	2	Y	-0-					15
04	2490	N	2322	-0-	-168	-0-	98	1	2224	2	Y	-0-					15
05	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	104	1	2260	2	Y	-0-					15
06	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	109	1	2255	2	Y	-0-					15

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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	199	-0-	-401	-0-	9	1	183	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	2	Y	67	37	1			31
							74	9									
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	5	18	1			18
							6	9									

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
01	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	129	1	2748	2	Y	80					142
							88	9									
02	2800	X	2517	-0-	-283	-0-	115	1	2402	2	Y	-0-					142
03	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	121	1	2509	2	Y	66	181	1			27
							73	9									
04	2910	X	2442	-0-	-468	-0-	113	1	2329	2	Y	-0-					27
05	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	113	1	2333	2	Y	-0-					27
06	2880	X	2393	-0-	-487	-0-	113	1	2280	2	Y	-0-					27

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
01	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	97	1	2058	2	Y	-0-					28
02	2128	N	2088	-0-	-40	-0-	95	1	1993	2	Y	-0-					28
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1	2216	2	Y	-0-					28
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	105	1	2158	2	Y	-0-					28
05	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					28
06	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	103	1	2076	2	Y	-0-					28

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
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	213	1	2691	2	N	-0-					27
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	180	1	2184	2	N	-0-					27
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	217	1	2605	2	N	90	1	8			116
							99	9									
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	242	1	2559	2	N	1	1	8			116
							1	9									
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	258	1	2861	2	N	-0-	89	1			27
*06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	227	1	2570	2	N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199492 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9479 - 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
01	2573	X	2508	-0-	-65	-0-	112	1	2396	2	Y	-0-					5
02	2324	X	2207	-0-	-117	-0-	92	1	2115	2	Y	-0-					5
03	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	107	1	2424	2	Y	2					7
							2	9									
04	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	101	1	2291	2	Y	2					9
							2	9									
05	2511	X	2464	-0-	-47	-0-	108	1	2354	2	Y	2					11
							2	9									
06	2460	X	2201	-0-	-259	-0-	101	1	2100	2	Y	-0-					11

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
01	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	105	1	2223	2	Y	15					27
							17	9									
02	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	92	1	1927	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	103	1	2140	2	Y	10					37
							11	9									
04	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	101	1	2074	2	Y	3					40
							3	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2128	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
06	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	102	1	2044	2	Y	4					44
							4	9									

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
01	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	99	1	2111	2	Y	-0-					16
02	2436	X	2210	-0-	-226	-0-	101	1	2109	2	Y	-0-					16
03	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	113	1	2333	2	Y	-0-					16
04	2400	X	2383	-0-	-17	-0-	111	1	2272	2	Y	-0-					16
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	114	1	2349	2	Y	-0-					16
06	2370	X	2366	-0-	-4	-0-	112	1	2254	2	Y	-0-					16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	80	1	1706	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
02	INC G-10		1570	-0-	1570	1570	71	1	1495	2	Y	4	4	8			44
							4	9									
03	INC G-10		1749	-0-	1749	3319	81	1	1666	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
04	3000	N	1682	-0-	-1318	2001	78	1	1603	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
05	3100	N	1728	-0-	-1372	629	80	1	1646	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
*06	2197	N	1568	-0-	-629	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-					44

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	95	1	2025	2	Y	-0-					23
02	1960	N	1890	-0-	-70	-0-	86	1	1804	2	Y	-0-					23
03	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-					23
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	Y	-0-					23
05	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	97	1	2004	2	Y	-0-					23
06	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	92	1	1854	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1770	2	N	-0-					110
02	1764	N	1644	-0-	-120	-0-	84	1	1559	2	N	1	1	8			110
							1	9									
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	93	1	1661	2	N	-0-					110
04	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	87	1	1674	2	N	-0-					110
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	93	1	1804	2	N	-0-					110
06	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	90	1	1440	2	N	-0-					110

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
01	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	107	1	2296	2	Y	7	1	8			79
							8	9									
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	96	1	2210	2	Y	13	3	8			89
							14	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	107	1	2442	2	Y	12					101
							13	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	101	1	2286	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
05	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	109	1	2367	2	Y	-0-					101
06	2490	N	2157	-0-	-333	-0-	99	1	2057	2	Y	1	1	8			101
							1	9									

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
01	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	77	1	1633	2	Y	-0-					49
02	1568	N	1518	-0-	-50	-0-	69	1	1449	2	Y	-0-					49
03	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	78	1	1613	2	Y	-0-					49
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	-0-					49
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	2	Y	-0-					49
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	2	Y	-0-					49

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
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	101	1	2149	2	Y	26	23	1			15
							29	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	92	1	1923	2	Y	39	42	1			12
							43	9									
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	90	1	1855	2	Y	33	36	1			8
							36	9									
05	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	90	1	1850	2	Y	25	18	1			15
							28	9									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	2	Y	16	15	1			16
							18	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1085	N	655	-0-	-430	-0-	29	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	27	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	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
01	1395	X	1313	-0-	-82	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-					50
02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	53	1	1112	2	Y	-0-					50
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-					50
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1205	2	Y	-0-					50
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					50
06	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					50

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
01	1147	X	755	-0-	-392	-0-	34	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	451	-0-	-269	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	93	1	1988	2	Y	12					52
							13	9									
02	1988	N	1737	-0-	-251	-0-	78	1	1642	2	Y	15					67
							17	9									
03	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	92	1	1907	2	Y	48					115
							53	9									
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	Y	-0-					115
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	2	Y	-0-					115
*06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	106	1	2133	2	Y	-0-					115

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2197	-0-	-221	-0-	99	1	2098	2	Y	-0-					-0-
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	87	1	1820	2	Y	-0-					-0-
03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	97	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	2001	-0-	-129	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2003	-0-	-198	-0-	93	1	1910	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1882	-0-	-248	-0-	89	1	1793	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	2	Y	27	22	1			17
							30	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	2	Y	39	41	1			15
							43	9									
03	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	108	1	2232	2	Y	14	14	1			15
							15	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	106	1	2184	2	Y	33	36	1			12
							36	9									
05	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	106	1	2190	2	Y	25	18	1			19
							28	9									
06	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	106	1	2140	2	Y	16	15	1			20
							18	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	125	1	2654	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2545	-0-	-143	-0-	116	1	2429	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	117	1	2415	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	128	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	125	1	2576	2	Y	-0-					-0-
*06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	131	1	2630	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	153	1	3251	2	Y	291	239	1			173
							320	9									
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	133	1	2779	2	Y	428	454	1			147
							471	9									
*03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	155	1	3197	2	Y	144	155	1			136
							158	9									
*04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	148	1	3042	2	Y	357	407	1			86
							393	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	151	1	3114	2	Y	262	190	1			158
							288	9									
06	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	152	1	3046	2	Y	178	163	1			173
							196	9									

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

01	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	111	1	2367	2	Y	-0-					64
02	2324	N	2201	-0-	-123	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					64
03	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	111	1	2298	2	Y	-0-					64
04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	109	1	2247	2	Y	-0-					64
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	109	1	2244	2	Y	-0-					64
06	2340	N	2262	-0-	-78	-0-	107	1	2154	2	Y	1	1	8			64
							1	9									

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	140	1	2977	2	Y	-0-					164
*02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	127	1	2657	2	Y	-0-					164
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	148	1	3054	2	Y	7					171
							8	9									
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	140	1	2881	2	Y	-0-					171
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	147	1	3036	2	Y	-0-					171
06	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	141	1	2841	2	Y	-0-					171

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

01	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	135	1	2869	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2666	-0-	-162	-0-	122	1	2544	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	136	1	2822	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	129	1	2654	2	Y	33	28	1			8
							36	9									
05	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	131	1	2712	2	Y	25	16	1			17
							28	9									
06	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	130	1	2612	2	Y	16	15	1			18
							18	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1978	-0-	-254	-0-	86	1	1829	2	Y	57	153	1			144
							63	9									
02	2016	X	1391	-0-	-625	-0-	60	1	1255	2	Y	69					213
							76	9									
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	104	1	2144	2	Y	57	155	1			115
							63	9									
04	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	91	1	1860	2	Y	7					122
							8	9									
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	Y	70					192
							77	9									
06	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	95	1	1912	2	Y	34	119	1	3	8	104
							37	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	64	1	1364	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	1540	N	1135	-0-	-405	-0-	47	1	1087	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	53	1	1210	2	N	2					69
							2	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	N	2	1	8			70
							2	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1401	2	N	4					74
							4	9									
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	2	N	-0-					74

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

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
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	302	1	3821	2	Y	30					62
							33	9									
02	3752	X	3193	-0-	-559	-0-	243	1	2942	2	Y	7					69
							8	9									
03	4309	X	4018	-0-	-291	-0-	309	1	3703	2	Y	5	52	1	1	8	21
							6	9									
04	4170	X	1615	-0-	-2555	-0-	140	1	1474	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	328	1	3635	2	Y	-0-					21
06	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	304	1	3430	2	Y	19					40
							21	9									

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

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
01	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	128	1	2717	2	Y	9					131
							10	9									
02	2688	X	2522	-0-	-166	-0-	115	1	2398	2	Y	8					139
							9	9									
03	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	130	1	2693	2	Y	13					152
							14	9									
04	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	127	1	2597	2	Y	-0-					152
05	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	131	1	2704	2	Y	-0-					152
*06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	133	1	2666	2	Y	1	1	8			152
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9435 - 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
01	3596	X	2991	-0-	-605	-0-	133	1	2858	2	Y	-0-					16
02	3276	X	2683	-0-	-593	-0-	112	1	2571	2	Y	-0-					16
03	3627	X	2973	-0-	-654	-0-	125	1	2837	2	Y	10					26
							11	9									
04	3510	X	2847	-0-	-663	-0-	120	1	2725	2	Y	2					28
							2	9									
05	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	132	1	2889	2	Y	2					30
							2	9									
06	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	122	1	2520	2	Y	-0-					30

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	130	1	2766	2	Y	30					40
							33	9									
02	2632	N	2578	-0-	-54	-0-	117	1	2452	2	Y	8	1	8			47
							9	9									
03	2883	N	2838	-0-	-45	-0-	131	1	2700	2	Y	6					53
							7	9									
04	2820	N	2735	-0-	-85	-0-	127	1	2602	2	Y	5					58
							6	9									
05	2852	N	2773	-0-	-79	-0-	128	1	2639	2	Y	5					63
							6	9									
06	2760	N	2662	-0-	-98	-0-	126	1	2536	2	Y	-0-					63

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	504	-0-	-767	-0-	22	1	475	2	Y	6					41
							7	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	523	2	Y	3					44
							3	9									
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	18	1	410	2	Y	-0-					44
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					44
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	108	1	2365	2	Y	-0-					44
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	2	Y	-0-					44

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	154	1	3273	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2803	-0-	-249	-0-	128	1	2675	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	144	1	2967	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3040	-0-	-380	-0-	141	1	2899	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	144	1	2970	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	142	1	2860	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	113	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	126	1	2633	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	132	1	2723	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	125	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	123	1	2542	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	138	1	2771	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	124	1	2626	2	Y	-0-					25
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	114	1	2389	2	Y	-0-					25
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	136	1	2817	2	Y	-0-					25
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	134	1	2754	2	Y	-0-					25
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	144	1	2966	2	Y	-0-					25
*06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	144	1	2891	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2108	X	2038	-0-	-70	-0-	92	1	1946	2	Y	-0-					28
02	1820	N	1807	-0-	-13	-0-	82	1	1725	2	Y	-0-					28
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	92	1	1904	2	Y	66					94
							73	9									
04	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	90	1	1844	2	Y	-0-					94
05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-					94
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	94	1	1895	2	Y	-0-					94

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
01	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	77	1	1644	2	Y	-0-					15
02	1764	X	1442	-0-	-322	-0-	60	1	1382	2	Y	-0-					15
03	1953	X	1445	-0-	-508	-0-	61	1	1382	2	Y	2					17
							2	9									
04	1800	X	1391	-0-	-409	-0-	59	1	1329	2	Y	3					20
							3	9									
05	1860	X	1326	-0-	-534	-0-	58	1	1266	2	Y	2					22
							2	9									
06	1680	X	1155	-0-	-525	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					22

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
01	2418	X	2268	-0-	-150	-0-	102	1	2166	2	Y	-0-					27
02	2184	X	2020	-0-	-164	-0-	92	1	1928	2	Y	-0-					27
03	2418	X	2257	-0-	-161	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-					27
04	2280	X	2203	-0-	-77	-0-	102	1	2101	2	Y	-0-					27
05	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	103	1	2122	2	Y	-0-					27
06	2190	X	2088	-0-	-102	-0-	99	1	1989	2	Y	-0-					27

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
01	1984	X	1737	-0-	-247	-0-	78	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1206	-0-	-726	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1431	-0-	-801	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1351	-0-	-809	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1320	-0-	-912	-0-	61	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	608	-0-	-1072	-0-	29	1	579	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
01	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	140	1	2977	2	Y	-0-					60
02	2856	X	2812	-0-	-44	-0-	128	1	2684	2	Y	-0-					60
03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	139	1	2884	2	Y	-0-					60
04	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	137	1	2814	2	Y	-0-					60
05	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	143	1	2949	2	Y	-0-					60
06	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	139	1	2796	2	Y	-0-					60

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
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	165	1	3518	2	Y	85	49	1			36
							94	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	159	1	3338	2	Y	181	165	1			52
							199	9									
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	169	1	3496	2	Y	68	64	1			56
							75	9									
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	163	1	3346	2	Y	162	180	1			38
							178	9									
05	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	163	1	3372	2	Y	123	87	1			74
							135	9									
06	3960	X	3453	-0-	-507	-0-	160	1	3207	2	Y	78	74	1			78
							86	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	139	1	2685	2	Y	14					44
							15	9									
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	127	1	2248	2	Y	9	6	8			47
							10	9									
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	Y	6					53
							7	9									
04	2760	N	2407	-0-	-353	-0-	140	1	2250	2	Y	15	4	8			64
							17	9									
05	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	144	1	2181	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
06	2550	N	2204	-0-	-346	-0-	147	1	2055	2	Y	2	2	8			64
							2	9									

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
01	7012	X	3880	-0-	-3132	-0-	283	1	3577	2	N	18	3	8			157
							20	9									
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	251	1	3032	2	N	37	162	1	6	8	26
							41	9									
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	275	1	3299	2	N	3	3	8			26
							3	9									
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	175	1	1844	2	N	13	2	8			37
							14	9									
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	325	1	3612	2	N	49	4	8			82
							54	9									
*06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	246	1	2777	2	N	2					84
							2	9									

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	134	1	2851	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2701	-0-	-99	-0-	123	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	138	1	2843	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	135	1	2762	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	136	1	2814	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	136	1	2741	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
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1372	X	1351	-0-	-21	-0-	60	1	1261	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
03	1550	X	1468	-0-	-82	-0-	68	1	1398	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
04	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	67	1	1373	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
05	1550	X	1427	-0-	-123	-0-	66	1	1357	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1470	X	1366	-0-	-104	-0-	65	1	1298	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
01	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	122	1	2599	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2587	-0-	-157	-0-	118	1	2469	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	130	1	2682	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	123	1	2519	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	122	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2586	-0-	-174	-0-	123	1	2463	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	172	1	2179	2	Y	38	25	1	8	8	11
							42	9									
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	150	1	1820	2	Y	30	11	1	30	8	-0-
							33	9									
03	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	165	1	1971	2	Y	24	7	1	11	8	6
							26	9									
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	223	1	2354	2	Y	19	13	1	6	8	6
							21	9									
05	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	152	1	1688	2	Y	9	5	1	6	8	4
							10	9									
*06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2023	2	Y	11	8	1	1	8	6
							12	9									

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

01	4805	X	4297	-0-	-508	-0-	192	1	4072	2	Y	30	26	1			17
							33	9									
02	4340	X	3896	-0-	-444	-0-	175	1	3674	2	Y	43	46	1			14
							47	9									
03	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	193	1	3996	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
04	4320	X	4163	-0-	-157	-0-	192	1	3932	2	Y	35	40	1			8
							39	9									
05	4464	X	4385	-0-	-79	-0-	202	1	4173	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
*06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	206	1	4139	2	Y	-0-	7	1			-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

01	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	162	1	3440	2	Y	-0-					19
02	3304	X	3188	-0-	-116	-0-	145	1	3043	2	Y	-0-					19
03	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	163	1	3363	2	Y	-0-					19
04	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	158	1	3244	2	Y	-0-					19
05	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	163	1	3352	2	Y	-0-					19
06	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	162	1	3252	2	Y	-0-					19

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

01	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	117	1	2490	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2301	-0-	-443	-0-	105	1	2196	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1980	-0-	-1058	-0-	91	1	1889	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1777	-0-	-1013	-0-	83	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2203	-0-	-680	-0-	102	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1639	-0-	-881	-0-	78	1	1561	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	116	1	2466	2	Y	-0-					23
02	2296	N	2283	-0-	-13	-0-	104	1	2179	2	Y	-0-					23
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	117	1	2425	2	Y	-0-					23
04	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	115	1	2358	2	Y	-0-					23
05	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	117	1	2413	2	Y	-0-					23
*06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	117	1	2346	2	Y	-0-					23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

01	5456	X	5203	-0-	-253	-0-	232	1	4969	2	Y	2					13
							2	9									
02	4928	X	4543	-0-	-385	-0-	190	1	4350	2	Y	3					16
							3	9									
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	211	1	4808	2	Y	-0-					16
04	5040	X	4725	-0-	-315	-0-	200	1	4525	2	Y	-0-					16
05	5208	X	4797	-0-	-411	-0-	210	1	4587	2	Y	-0-					16
06	5040	X	4418	-0-	-622	-0-	203	1	4215	2	Y	-0-					16

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	95	1	2050	2	Y	-0-					12
02	1904	X	1883	-0-	-21	-0-	79	1	1804	2	Y	-0-					12
03	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	86	1	1962	2	Y	-0-					12
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	82	1	1855	2	Y	-0-					12
05	2201	X	2063	-0-	-138	-0-	90	1	1973	2	Y	-0-					12
06	2070	X	1856	-0-	-214	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-					12

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

01	3906	X	3706	-0-	-200	-0-	166	1	3530	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	3528	X	3391	-0-	-137	-0-	154	1	3223	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
03	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	171	1	3537	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	166	1	3409	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	171	1	3537	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
06	3630	X	3572	-0-	-58	-0-	169	1	3397	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

01	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	209	1	4448	2	Y	44	38	1			27
							48	9									
02	4452	X	3357	-0-	-1095	-0-	150	1	3143	2	Y	58	64	1			21
							64	9									
03	4929	X	4159	-0-	-770	-0-	191	1	3944	2	Y	22	23	1			20
							24	9									
04	4560	X	4086	-0-	-474	-0-	187	1	3842	2	Y	52	59	1			13
							57	9									
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	216	1	4452	2	Y	45	31	1			27
							50	9									
06	4560	X	4420	-0-	-140	-0-	208	1	4182	2	Y	27	26	1			28
							30	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	109	1	2322	2	Y	52					154
							57	9									
02	2324	N	2184	-0-	-140	-0-	98	1	2051	2	Y	32					186
							35	9									
03	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	110	1	2280	2	Y	92					278
							101	9									
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	108	1	2217	2	Y	24	187	1			115
							26	9									
05	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	108	1	2237	2	Y	-0-					115
06	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	106	1	2126	2	Y	90	177	1			28
							99	9									

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	48	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	48	1	984	2	Y	-0-					-0-
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	131	1	2787	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2597	-0-	-203	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	134	1	2771	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	128	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	130	1	2679	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	127	1	2559	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	257	1	3258	2	Y	83					121
							91	9									
02	3556	X	3017	-0-	-539	-0-	229	1	2775	2	Y	12					133
							13	9									
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	294	1	3521	2	Y	18	103	1	1	8	47
							20	9									
04	3540	X	1920	-0-	-1620	-0-	166	1	1754	2	Y	-0-					47
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	325	1	3602	2	Y	30	30	8			47
							33	9									
06	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	296	1	3347	2	Y	39					86
							43	9									

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	134	1	2857	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2644	-0-	-100	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	136	1	2807	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	135	1	2763	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	137	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	135	1	2707	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	132	1	2809	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2605	-0-	-223	-0-	119	1	2486	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	131	1	2706	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	127	1	2606	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	130	1	2676	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	128	1	2572	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	80	1	1694	2	Y	10					79
							11	9									
02	1512	N	1232	-0-	-280	-0-	56	1	1174	2	Y	2					81
							2	9									
03	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	66	1	1369	2	Y	3					84
							3	9									
04	1740	N	1212	-0-	-528	-0-	56	1	1156	2	Y	-0-					84
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	64	1	1289	2	Y	1	1	8			84
							1	9									

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	90	1	1907	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1671	-0-	-121	-0-	76	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	94	1	1889	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9713 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2012

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
01	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1010	-0-	-222	-0-	45	1	952	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
03	1364	X	756	-0-	-608	-0-	35	1	721	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	1320	X	610	-0-	-710	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	911	-0-	-391	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	1260	X	926	-0-	-334	-0-	44	1	882	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3100	N	3171	-0-	71	71	228	1	2884	2	Y	54	50	1			22
							59	9									
02	2492	X	2395	-0-	-97	-0-	179	1	2170	2	Y	42	32	1			32
							46	9									
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	237	1	2834	2	Y	65	54	1			43
							72	9									
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	258	1	2725	2	Y	35	52	1			26
							39	9									
05	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	225	1	2492	2	Y	40	32	1			34
							44	9									
06	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	224	1	2535	2	Y	40	43	1			31
							44	9									

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	87	1	1861	2	Y	6					60
							7	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1674	2	Y	12	1	8			71
							13	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	80	1	1820	2	Y	8					79
							9	9									
04	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	77	1	1736	2	Y	-0-					79
05	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	81	1	1774	2	Y	-0-					79
06	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-					79

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

01	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	181	1	3856	2	Y	57					124
							63	9									
02	3920	X	3518	-0-	-402	-0-	160	1	3358	2	Y	-0-					124
03	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	182	1	3758	2	Y	97					221
							107	9									
04	4080	X	3958	-0-	-122	-0-	182	1	3743	2	Y	30	168	1			83
							33	9									
05	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	170	1	3517	2	Y	7					90
							8	9									
06	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	177	1	3552	2	Y	15	1	8			104
							17	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

01	1488	X	934	-0-	-554	-0-	42	1	892	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1344	X	722	-0-	-622	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1086	-0-	-340	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

01	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	261	1	3301	2	Y	64	56	1			29
							70	9									
02	3332	X	3057	-0-	-275	-0-	229	1	2769	2	Y	54	39	1			44
							59	9									
03	3689	X	3088	-0-	-601	-0-	232	1	2779	2	Y	70	60	1			54
							77	9									
04	3570	X	3338	-0-	-232	-0-	284	1	3003	2	Y	46	63	1			37
							51	9									
05	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	275	1	3050	2	Y	52	40	1			49
							57	9									
06	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	253	1	2858	2	Y	46	51	1			44
							51	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	159	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	140	1	2934	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	158	1	3275	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	155	1	3183	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	154	1	3177	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	146	1	2937	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3066	2	Y	19					53
							21	9									
02	2856	X	2171	-0-	-685	-0-	91	1	2059	2	Y	19	2	8			70
							21	9									
03	3534	X	1206	-0-	-2328	-0-	74	1	1132	2	Y	-0-					70
04	3420	X	901	-0-	-2519	-0-	62	1	839	2	Y	-0-					70
05	3534	X	2747	-0-	-787	-0-	116	1	2631	2	Y	-0-					70
06	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	120	1	2660	2	Y	79	73	1			76
							87	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 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
01	1643	X	1622	-0-	-21	-0-	73	1	1549	2	Y	-0-					22
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	65	1	1366	2	Y	-0-					22
03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	72	1	1484	2	Y	-0-					22
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	69	1	1423	2	Y	-0-					22
05	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	69	1	1433	2	Y	-0-					22
06	1500	N	1032	-0-	-468	-0-	49	1	983	2	Y	-0-					22

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	138	1	2927	2	Y	25	20	1			13
							28	9									
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	106	1	2224	2	Y	35	38	1			10
							39	9									
03	2914	X	2343	-0-	-571	-0-	105	1	2180	2	Y	53	35	1			28
							58	9									
04	3000	X	2048	-0-	-952	-0-	94	1	1921	2	Y	30	51	1			7
							33	9									
05	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	106	1	2184	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
06	3000	X	1303	-0-	-1697	-0-	62	1	1240	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	144	1	3058	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2822	-0-	-146	-0-	129	1	2693	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	144	1	2979	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	143	1	2940	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	149	1	3068	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	149	1	2996	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	130	1	2453	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	110	1	2424	2	N	5	5	8			26
							6	9									
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	138	1	2883	2	N	5	5	8			26
							6	9									
04	3000	N	3264	-0-	264	264	131	1	3131	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	3100	N	3386	-0-	286	550	155	1	3231	2	N	-0-					26
*06	3000	N	3210	-0-	210	760	151	1	3051	2	N	7	7	8			26
							8	9									

WELCH, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 217283 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9570 - 10660

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

01	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	110	1	2339	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	2201	-0-	-123	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2415	-0-	-158	-0-	111	1	2304	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2319	-0-	-171	-0-	108	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	110	1	2263	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2227	-0-	-143	-0-	106	1	2121	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10726

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

01	1333	X	1065	-0-	-268	-0-	48	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	995	-0-	-338	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	939	-0-	-81	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1380	X	1117	-0-	-263	-0-	52	1	1042	2	Y	21	11	1			11
							23	9									

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

01	775	X	372	-0-	-403	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3193	X	2759	-0-	-434	-0-	124	1	2635	2	Y	-0-					206
02	2772	X	2437	-0-	-335	-0-	111	1	2326	2	Y	-0-					206
03	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	126	1	2600	2	Y	-0-					206
04	2670	X	2640	-0-	-30	-0-	123	1	2517	2	Y	-0-					206
05	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	124	1	2566	2	Y	-0-					206
*06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	127	1	2551	2	Y	-0-					206

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10792

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

01	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	112	1	2387	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2120	-0-	-372	-0-	97	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	116	1	2393	2	Y	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	Y	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	116	1	2396	2	Y	-0-					-0-
*06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2330	2	Y	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218525 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10156 - 11398

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	63156					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	63156					N	21	21	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	63156					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	63156					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	63156					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	63156					N	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 3 RRCID -> 218559 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10072 - 10453

01	2883	X	1899	-0-	-984	-0-	93	1	1786	2	Y	18					40
							20	9									
02	2604	X	1472	-0-	-1132	-0-	78	1	1383	2	Y	10					50
							11	9									
03	2883	X	1480	-0-	-1403	-0-	81	1	1396	2	Y	3					53
							3	9									
04	2310	X	1333	-0-	-977	-0-	77	1	1245	2	Y	10					63
							11	9									
05	2015	X	1238	-0-	-777	-0-	77	1	1161	2	Y	-0-					63
06	1830	X	906	-0-	-924	-0-	61	1	845	2	Y	-0-					63

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

01	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	144	1	3062	2	Y	-0-					40
02	2968	X	2833	-0-	-135	-0-	129	1	2704	2	Y	-0-					40
03	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	145	1	2994	2	Y	-0-					40
04	3120	X	3062	-0-	-58	-0-	142	1	2920	2	Y	-0-					40
05	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	145	1	2990	2	Y	-0-					40
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	90					130
							99	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

01	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	234	1	2958	2	N	20	90	1			35
							22	9									
02	3416	X	2481	-0-	-935	-0-	188	1	2278	2	N	14	2	8			47
							15	9									
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	235	1	2817	2	N	19	1	8			65
							21	9									
04	3660	X	3184	-0-	-476	-0-	274	1	2893	2	N	15	1	8			79
							17	9									
05	3627	X	2834	-0-	-793	-0-	233	1	2588	2	N	12	1	8			90
							13	9									
06	3120	X	2536	-0-	-584	-0-	205	1	2318	2	N	12	74	1			28
							13	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

01	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	158	1	3353	2	Y	-0-					92
02	3388	X	3015	-0-	-373	-0-	137	1	2878	2	Y	-0-					92
03	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	162	1	3355	2	Y	-0-					92
04	3630	X	3302	-0-	-328	-0-	153	1	3149	2	Y	-0-					92
05	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	158	1	3254	2	Y	-0-					92
06	3390	X	3375	-0-	-15	-0-	160	1	3215	2	Y	-0-					92

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

01	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	136	1	2897	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2626	-0-	-146	-0-	120	1	2506	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	137	1	2831	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	136	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	137	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	135	1	2704	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

01	2480	X	2464	-0-	-16	-0-	111	1	2353	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2147	-0-	-37	-0-	98	1	2049	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	112	1	2319	2	Y	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	112	1	2295	2	Y	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	113	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	112	1	2249	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	162	1	3455	2	Y	20	21	1			20
							22	9									
02	3332	X	3209	-0-	-123	-0-	145	1	3044	2	Y	18					38
							20	9									
03	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	165	1	3402	2	Y	13	29	1			22
							14	9									
04	3510	X	3463	-0-	-47	-0-	161	1	3300	2	Y	2					24
							2	9									
05	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	162	1	3344	2	Y	21					45
							23	9									
06	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	159	1	3199	2	Y	11	30	1			26
							12	9									

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
01	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	142	1	3012	2	Y	15					135
							17	9									
*02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	128	1	2679	2	Y	22					157
							24	9									
*03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	144	1	2985	2	Y	35					192
							39	9									
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	141	1	2892	2	Y	1	1	8			192
							1	9									
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	142	1	2935	2	Y	-0-					192
06	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	142	1	2863	2	Y	-0-					192

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
01	3596	X	3009	-0-	-587	-0-	132	1	2808	2	Y	63	36	1			27
							69	9									
02	3248	X	3200	-0-	-48	-0-	143	1	2985	2	Y	65	69	1			23
							72	9									
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	162	1	3344	2	Y	23	24	1			22
							25	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	161	1	3312	2	Y	54	62	1			14
							59	9									
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	162	1	3347	2	Y	41	29	1			26
							45	9									
*06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	163	1	3269	2	Y	27	25	1			28
							30	9									

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
01	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	118	1	2512	2	Y	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	106	1	2215	2	Y	38	29	1			9
							42	9									
03	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	119	1	2457	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	2550	N	2485	-0-	-65	-0-	115	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	118	1	2432	2	Y	-0-					-0-
*06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	118	1	2379	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3503	X	2959	-0-	-544	-0-	133	1	2826	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3052	-0-	-28	-0-	139	1	2913	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	156	1	3225	2	Y	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	155	1	3175	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	160	1	3296	2	Y	-0-					-0-
*06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	160	1	3226	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
01	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	114	1	2423	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2225	-0-	-127	-0-	101	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	113	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	112	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	112	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	112	1	2253	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
01	7223	X	6372	-0-	-851	-0-	281	1	5971	2	Y	109	90	1			62
							120	9									
02	6524	X	5384	-0-	-1140	-0-	241	1	5046	2	Y	88	114	1	1	8	35
							97	9									
03	7223	X	5831	-0-	-1392	-0-	267	1	5512	2	Y	47	45	1			37
							52	9									
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	328	1	6738	2	Y	121	132	1			26
							133	9									
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	308	1	6347	2	Y	104	72	1			58
							114	9									
*06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	304	1	6101	2	Y	77	66	1	2	8	67
							85	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	90	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	80	1	1673	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	90	1	1858	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	88	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	91	1	1887	2	Y	-0-					-0-
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	90	1	1811	2	Y	-0-					-0-

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
01	3100	N	4241	-0-	1141	1951	305	1	3863	2	Y	66	61	1			28
							73	9									
02	5272	X	3321	-0-	-1951	-0-	249	1	3007	2	Y	59	43	1			44
							65	9									
03	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	266	1	3184	2	Y	82	69	1			57
							90	9									
04	4050	X	3218	-0-	-832	-0-	273	1	2886	2	Y	54	74	1			37
							59	9									
05	4185	X	3432	-0-	-753	-0-	277	1	3078	2	Y	70	51	1			56
							77	9									
06	4050	X	3534	-0-	-516	-0-	282	1	3185	2	Y	61	67	1			50
							67	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2077	X	1895	-0-	-182	-0-	85	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	71	1	1495	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	84	1	1729	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	82	1	1682	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	79	1	1634	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	79	1	1587	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
01	3534	X	3379	-0-	-155	-0-	152	1	3227	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2970	-0-	-194	-0-	135	1	2835	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	152	1	3134	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3197	-0-	-103	-0-	149	1	3048	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	149	1	3071	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	149	1	2991	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
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	108	1	2303	2	N	5					57
							6	9									
02	2184	N	2169	-0-	-15	-0-	99	1	2068	2	N	2					59
							2	9									
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	111	1	2296	2	N	-0-					59
04	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	108	1	2220	2	N	-0-					59
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	110	1	2278	2	N	-0-					59
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	108	1	2180	2	N	6	1	8			64
							7	9									

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
01	713	X	410	-0-	-303	-0-	82	1	328	2	N	-0-					80
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	144	1	543	2	N	5					85
							6	9									
03	651	X	562	-0-	-89	-0-	113	1	448	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	176	1	717	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	169	1	602	2	N	2					87
							2	9									
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	95	1	352	2	N	-0-					87

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	190	1	4046	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2904	-0-	-260	-0-	132	1	2772	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	135	1	2784	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3742	-0-	-368	-0-	174	1	3567	2	Y	1					1
							1	9									
05	4247	X	2892	-0-	-1355	-0-	134	1	2758	2	Y	-0-					1
06	4110	X	2672	-0-	-1438	-0-	127	1	2545	2	Y	-0-	1	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2302	-0-	-1232	-0-	102	1	2200	2	Y	-0-					24
02	3192	X	2380	-0-	-812	-0-	99	1	2281	2	Y	-0-					24
03	3410	X	2499	-0-	-911	-0-	105	1	2382	2	Y	11					35
							12	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	122	1	2763	2	Y	10					45
							11	9									
05	2635	X	2546	-0-	-89	-0-	112	1	2432	2	Y	2					47
							2	9									
06	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	106	1	2196	2	Y	2					49
							2	9									

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1354	-0-	-134	-0-	61	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1344	X	900	-0-	-444	-0-	41	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	995	-0-	-493	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	881	-0-	-439	-0-	41	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	880	-0-	-484	-0-	41	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	714	-0-	-606	-0-	34	1	680	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2800	-0-	-2563	-0-	141	1	2659	2	N	-0-					98
02	4032	X	2205	-0-	-1827	-0-	95	1	2108	2	N	2	2	8			98
							2	9									
03	3131	X	2347	-0-	-784	-0-	107	1	2237	2	N	3	3	8			98
							3	9									
04	2760	X	2377	-0-	-383	-0-	95	1	2280	2	N	2	2	8			98
							2	9									
05	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	122	1	2548	2	N	6	6	8			98
							7	9									
*06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	133	1	2694	2	N	12	12	8			98
							13	9									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	168	1	3571	2	Y	-0-					60
02	3556	X	2996	-0-	-560	-0-	137	1	2859	2	Y	-0-					60
03	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	169	1	3494	2	Y	-0-					60
04	3810	X	3435	-0-	-375	-0-	160	1	3275	2	Y	-0-					60
05	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	165	1	3405	2	Y	-0-					60
06	3630	X	3337	-0-	-293	-0-	158	1	3179	2	Y	-0-					60

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					73
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					73
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	171	1	3311	2	Y	2	1	8			28
							2	9									
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	159	1	2833	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	179	1	3098	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
04	3360	X	2961	-0-	-399	-0-	173	1	2786	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
05	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	182	1	2766	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	3360	X	2725	-0-	-635	-0-	182	1	2542	2	Y	1	1	8			28
							1	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
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	368	1	1470	2	N	-0-					60
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	254	1	961	2	N	62	2	8			120
							68	9									
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	348	1	1373	2	N	1	1	8			120
							1	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	281	1	1141	2	N	1	1	8			120
							1	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	358	1	1280	2	N	1	1	8			120
							1	9									
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	361	1	1338	2	N	-0-					120

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
01	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	133	1	2829	2	Y	10					72
							11	9									
02	2828	X	2651	-0-	-177	-0-	121	1	2527	2	Y	3					75
							3	9									
03	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	133	1	2759	2	Y	2					77
							2	9									
04	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	131	1	2682	2	Y	-0-					77
05	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	136	1	2807	2	Y	-0-					77
06	2880	X	2767	-0-	-113	-0-	131	1	2634	2	Y	2	2	8			77
							2	9									

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
01	682	N	293	-0-	-389	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					37
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					37
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	45					82
							50	9									
04	480	X	368	-0-	-112	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					82
05	496	X	17	-0-	-479	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					82
06	660	X	33	-0-	-627	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					82

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 224415 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9438 - 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
01	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	125	1	2693	2	N	6	1	8			48
							7	9									
02	2716	X	2531	-0-	-185	-0-	105	1	2417	2	N	8	3	8			53
							9	9									
03	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	115	1	2614	2	N	-0-					53
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	110	1	2505	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	115	1	2509	2	N	18	1	8			70
							20	9									
06	2730	X	1615	-0-	-1115	-0-	74	1	1540	2	N	1	1	8			70
							1	9									

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
01	5177	X	4543	-0-	-634	-0-	204	1	4339	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4029	-0-	-507	-0-	184	1	3845	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	214	1	4426	2	Y	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	216	1	4440	2	Y	-0-					-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	220	1	4539	2	Y	-0-					-0-
*06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	215	1	4329	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
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	81	1	1723	2	Y	-0-					18
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	2	Y	1					19
							1	9									
03	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	71	1	1463	2	Y	61					80
							67	9									
04	1740	N	1364	-0-	-376	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					80
05	3100	N	4801	-0-	1701	1701	222	1	4579	2	Y	-0-					80
*06	3000	N	2942	-0-	-58	1643	139	1	2802	2	Y	1	1	8			80
							1	9									

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	99	1	2100	2	Y	-0-					117
02	2044	N	1900	-0-	-144	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-					117
03	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	97	1	2005	2	Y	-0-					117
04	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	94	1	1937	2	Y	-0-					117
05	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-					117
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	93	1	1878	2	Y	-0-					117

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
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					28
02	392	X	232	-0-	-160	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					28
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					28
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	22	1	526	2	Y	-0-					28
05	496	X	420	-0-	-76	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					28
*06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3162	X	2485	-0-	-677	-0-	111	1	2373	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2352	X	2193	-0-	-159	-0-	91	1	2100	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	100	1	2283	2	N	3					30
							3	9									
04	2460	X	2421	-0-	-39	-0-	102	1	2315	2	N	4	2	8			32
							4	9									
05	2511	X	2357	-0-	-154	-0-	103	1	2251	2	N	3					35
							3	9									
06	2400	X	2103	-0-	-297	-0-	97	1	2006	2	N	-0-					35

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

01	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	134	1	2849	2	Y	-0-					104
02	2800	X	2605	-0-	-195	-0-	112	1	2355	2	Y	125	179	1			50
							138	9									
03	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	133	1	2743	2	Y	-0-					50
04	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	131	1	2689	2	Y	54					104
							59	9									
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	137	1	2816	2	Y	-0-					104
06	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	126	1	2524	2	Y	55					159
							61	9									

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

01	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	103	1	2779	2	Y	33					101
							36	9									
02	2856	X	2346	-0-	-510	-0-	98	1	2228	2	Y	18					119
							20	9									
03	3162	X	2118	-0-	-1044	-0-	129	1	1989	2	Y	-0-					119
04	2970	X	2052	-0-	-918	-0-	141	1	1911	2	Y	-0-					119
05	3069	X	2217	-0-	-852	-0-	94	1	2123	2	Y	-0-					119
06	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	90	1	2012	2	Y	89	102	1			106
							98	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	158	1	3349	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2910	-0-	-170	-0-	133	1	2777	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	136	1	2823	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	146	1	2992	2	Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	172	1	3539	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	155	1	3116	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	63	1	1329	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	78	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	4309	X	3660	-0-	-649	-0-	164	1	3496	2	Y	-0-					27
02	4200	X	3337	-0-	-863	-0-	152	1	3185	2	Y	-0-					27
03	4433	X	3815	-0-	-618	-0-	176	1	3639	2	Y	-0-					27
04	4170	X	3537	-0-	-633	-0-	164	1	3373	2	Y	-0-					27
05	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	165	1	3410	2	Y	84					111
							92	9									
06	3690	X	2935	-0-	-755	-0-	139	1	2796	2	Y	-0-					111

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
01	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	124	1	2634	2	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2529	-0-	-19	-0-	115	1	2399	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	130	1	2697	2	Y	23	14	1			12
							25	9									
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	130	1	2662	2	Y	54	54	1			12
							59	9									
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	129	1	2666	2	Y	41	28	1			25
							45	9									
*06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	129	1	2603	2	Y	27	25	1			27
							30	9									

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
01	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	174	1	3708	2	Y	44	38	1			25
							48	9									
02	3696	X	3539	-0-	-157	-0-	158	1	3315	2	Y	60	66	1			19
							66	9									
03	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	174	1	3598	2	Y	21	23	1			17
							23	9									
04	3930	X	3660	-0-	-270	-0-	167	1	3434	2	Y	54	61	1			10
							59	9									
05	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	172	1	3547	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
06	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	172	1	3451	2	Y	8	12	1			9
							9	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	140	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2814	-0-	-14	-0-	128	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	136	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	139	1	2850	2	Y	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	145	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	136	1	2741	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	93	1	1985	2	Y	-0-					-0-
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	86	1	1797	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1555	-0-	-522	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1678	-0-	-332	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1445	-0-	-632	-0-	67	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	173	1	3476	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	191	1	2413	2	N	6	114	1			19
							7	9									
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	181	1	2196	2	N	-0-					19
03	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	190	1	2271	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	2520	N	398	-0-	-2122	-0-	34	1	363	2	N	1					20
							1	9									
05	2635	N	44	-0-	-2591	-0-	4	1	40	2	N	-0-					20
06	2370	N	257	-0-	-2113	-0-	21	1	236	2	N	-0-					20

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

01	5363	X	3930	-0-	-1433	-0-	177	1	3753	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	3690	-0-	-1098	-0-	168	1	3522	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4525	-0-	-342	-0-	209	1	4316	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3941	-0-	-19	-0-	183	1	3758	2	Y	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	197	1	4059	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3882	-0-	-498	-0-	184	1	3698	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	124	1	2647	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2321	-0-	-199	-0-	106	1	2215	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	116	1	2390	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2430	-0-	-270	-0-	113	1	2317	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2492	-0-	-267	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	113	1	2271	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

01	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	107	1	2271	2	Y	-0-					94
02	2184	N	2104	-0-	-80	-0-	96	1	2008	2	Y	-0-					94
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	108	1	2224	2	Y	-0-					94
04	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	104	1	2131	2	Y	-0-					94
05	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	105	1	2165	2	Y	-0-					94
06	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	104	1	2083	2	Y	-0-					94

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	948	1	1042	2	N	93	2	8			147
							102	9									
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	863	1	1175	2	N	37	5	8			179
							41	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	955	1	1268	2	N	29	172	1			36
							32	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	932	1	1395	2	N	106	3	8			139
							117	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	948	1	1078	2	N	77	172	1	1	8	43
							85	9									
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	908	1	936	2	N	69	2	8			110
							76	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	161	1	3453	2	N	5	2	8			45
							6	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	137	1	3154	2	N	2	2	8			45
							2	9									
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	160	1	3638	2	N	-0-					45
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	144	1	3261	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	151	1	3300	2	N	-0-					45
*06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	146	1	3032	2	N	-0-					45

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	174	1	3705	2	Y	5					139
							6	9									
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	157	1	3280	2	Y	4	1	8			142
							4	9									
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	175	1	3611	2	Y	14	2	8			154
							15	9									
04	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	152	1	3126	2	Y	2					156
							2	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	175	1	3610	2	Y	-0-					156
*06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	170	1	3414	2	Y	4	4	8			156
							4	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 230714 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10028 - 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
01	4402	X	3955	-0-	-447	-0-	178	1	3777	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3503	-0-	-473	-0-	160	1	3343	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3902	-0-	-469	-0-	180	1	3722	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	177	1	3634	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	179	1	3690	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	179	1	3594	2	Y	-0-					-0-

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
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	197	1	4183	2	Y	-0-					-0-
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	190	1	3976	2	Y	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	209	1	4314	2	Y	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	207	1	4245	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	197	1	4070	2	Y	30					30
							33	9									
06	4470	X	4241	-0-	-229	-0-	200	1	4023	2	Y	16	25	1			21
							18	9									

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
01	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	136	1	2881	2	Y	25					199
							28	9									
02	2772	X	2651	-0-	-121	-0-	121	1	2524	2	Y	5					204
							6	9									
03	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	132	1	2728	2	Y	26					230
							29	9									
04	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	129	1	2647	2	Y	-0-					230
05	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	132	1	2719	2	Y	-0-					230
06	2940	X	2728	-0-	-212	-0-	129	1	2598	2	Y	1	176	1			55
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	155	1	3294	2	Y	39	179	1			47
							43	9									
02	4256	X	1865	-0-	-2391	-0-	81	1	1685	2	Y	90					137
							99	9									
03	4712	X	2019	-0-	-2693	-0-	93	1	1923	2	Y	3					140
							3	9									
04	4530	X	2127	-0-	-2403	-0-	93	1	1901	2	Y	121					261
							133	9									
05	4402	X	2018	-0-	-2384	-0-	93	1	1925	2	Y	-0-	177	1			84
06	3390	X	2117	-0-	-1273	-0-	93	1	1873	2	Y	137	176	1			45
							151	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	156	1	3359	2	N	8	1	8			69
							9	9									
02	3388	X	2971	-0-	-417	-0-	124	1	2845	2	N	2	1	8			70
							2	9									
03	3720	X	3046	-0-	-674	-0-	128	1	2918	2	N	-0-					70
04	3420	X	2967	-0-	-453	-0-	125	1	2833	2	N	8	1	8			77
							9	9									
05	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	133	1	2892	2	N	-0-					77
06	3420	X	2712	-0-	-708	-0-	124	1	2574	2	N	13					90
							14	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232044 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9486 - 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
01	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	109	1	2334	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	2212	N	2197	-0-	-15	-0-	92	1	2103	2	N	2	2	8			28
							2	9									
03	2418	N	2181	-0-	-237	-0-	92	1	2083	2	N	5					33
							6	9									
04	2370	N	2155	-0-	-215	-0-	90	1	2035	2	N	27	1	8			59
							30	9									
05	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	95	1	2077	2	N	3					62
							3	9									
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	95	1	1968	2	N	3	1	8			64
							3	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2795	-0-	-367	-0-	124	1	2668	2	N	3	3	8			44
							3	9									
02	2800	X	2525	-0-	-275	-0-	105	1	2418	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	117	1	2664	2	N	3					47
							3	9									
04	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	111	1	2522	2	N	6	3	8			50
							7	9									
05	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	116	1	2522	2	N	2					52
							2	9									
06	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	108	1	2243	2	N	2					54
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	118	1	2524	2	N	6	1	8			70
							7	9									
02	2464	X	2322	-0-	-142	-0-	97	1	2219	2	N	5	2	8			73
							6	9									
03	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	104	1	2376	2	N	-0-					73
04	2550	X	2241	-0-	-309	-0-	94	1	2138	2	N	8	1	8			80
							9	9									
05	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	102	1	2224	2	N	-0-					80
06	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	99	1	2056	2	N	19	1	8			98
							21	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					54
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					54
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					54
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					54
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					54
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-					54

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

01	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	150	1	3211	2	N	1	1	8			30
							1	9									
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	135	1	3110	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	145	1	3304	2	N	-0-					30
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	140	1	3171	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	146	1	3178	2	N	-0-					30
06	3480	X	3085	-0-	-395	-0-	142	1	2943	2	N	-0-					30

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

01	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	163	1	3473	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
02	3556	X	3285	-0-	-271	-0-	150	1	3135	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	168	1	3474	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	162	1	3320	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	164	1	3385	2	Y	-0-					-0-
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3478	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

01	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	130	1	2771	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2393	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	132	1	2734	2	Y	23	16	1			14
							25	9									
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	132	1	2699	2	Y	54	57	1			11
							59	9									
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	146	1	3012	2	Y	41	29	1			23
							45	9									
*06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	149	1	3002	2	Y	27	25	1			25
							30	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	127	1	2699	2	Y	-0-					55
02	2744	X	2581	-0-	-163	-0-	118	1	2462	2	Y	1					56
							1	9									
03	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	131	1	2709	2	Y	-0-					56
04	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	127	1	2599	2	Y	-0-					56
05	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	129	1	2652	2	Y	118	141	1	1	8	32
							130	9									
06	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	124	1	2502	2	Y	-0-					32

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
01	4867	X	4081	-0-	-786	-0-	182	1	3899	2	N	-0-					25
02	4172	X	3657	-0-	-515	-0-	153	1	3504	2	N	-0-					25
03	4495	X	3952	-0-	-543	-0-	166	1	3780	2	N	5					30
							6	9									
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	186	1	4213	2	N	26	2	8			54
							29	9									
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	204	1	4446	2	N	4	1	8			57
							4	9									
*06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	189	1	3928	2	N	3	1	8			59
							3	9									

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 232856 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9426 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2547	-0-	-26	-0-	113	1	2433	2	N	1	1	8			37
							1	9									
02	2324	X	2238	-0-	-86	-0-	93	1	2143	2	N	2	1	8			38
							2	9									
03	2542	X	2417	-0-	-125	-0-	102	1	2315	2	N	-0-					38
04	2460	X	2266	-0-	-194	-0-	96	1	2169	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	2542	X	2237	-0-	-305	-0-	98	1	2139	2	N	-0-					38
06	2460	X	1806	-0-	-654	-0-	83	1	1723	2	N	-0-					38

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
01	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	123	1	2646	2	N	5	1	8			49
							6	9									
02	2968	X	2365	-0-	-603	-0-	99	1	2263	2	N	3	2	8			50
							3	9									
03	3224	X	2600	-0-	-624	-0-	110	1	2490	2	N	-0-					50
04	3090	X	2441	-0-	-649	-0-	103	1	2337	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	114	1	2493	2	N	6	1	8			55
							7	9									
06	2700	X	2507	-0-	-193	-0-	115	1	2392	2	N	-0-					55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9480 - 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
01	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	167	1	3595	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	3612	X	3334	-0-	-278	-0-	139	1	3193	2	N	2	2	8			70
							2	9									
03	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	151	1	3441	2	N	3					73
							3	9									
04	3750	X	3503	-0-	-247	-0-	148	1	3352	2	N	3	1	8			75
							3	9									
05	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	161	1	3516	2	N	3	1	8			77
							3	9									
06	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	151	1	3126	2	N	5	2	8			80
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	193	1	4141	2	N	3	1	8			32
							3	9									
02	4060	X	3793	-0-	-267	-0-	158	1	3632	2	N	3	2	8			33
							3	9									
03	4495	X	3670	-0-	-825	-0-	155	1	3515	2	N	-0-					33
04	4350	X	3778	-0-	-572	-0-	160	1	3617	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	173	1	3770	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	4200	X	3425	-0-	-775	-0-	158	1	3267	2	N	-0-					33

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
01	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	101	1	2154	2	Y	-0-					145
02	2212	X	1549	-0-	-663	-0-	71	1	1477	2	Y	1					146
							1	9									
03	2170	X	1425	-0-	-745	-0-	62	1	1280	2	Y	75	180	1			41
							83	9									
04	2190	X	1631	-0-	-559	-0-	76	1	1555	2	Y	-0-					41
05	2263	X	1887	-0-	-376	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					41
06	2190	X	1370	-0-	-820	-0-	65	1	1305	2	Y	-0-					41

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
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	89	1	1894	2	Y	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	86	1	1775	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1518	-0-	-282	-0-	72	1	1446	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
01	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	956	1	562	2	N	8					62
							9	9									
02	1624	N	1568	-0-	-56	-0-	870	1	687	2	N	10					72
							11	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	961	1	706	2	N	1	1	8			72
							1	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	936	1	819	2	N	25					97
							28	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	967	1	798	2	N	-0-					97
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	947	1	978	2	N	-0-					97

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
01	4898	X	4349	-0-	-549	-0-	193	1	4152	2	N	4					32
							4	9									
02	4284	X	3794	-0-	-490	-0-	158	1	3630	2	N	5	2	8			35
							6	9									
03	4650	X	3901	-0-	-749	-0-	164	1	3737	2	N	-0-					35
04	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	169	1	3830	2	N	-0-					35
05	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	178	1	3885	2	N	-0-					35
*06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	210	1	4347	2	N	-0-					35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	96	1	2066	2	N	3	3	8			18
							3	9									
02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	82	1	1880	2	N	4	4	8			18
							4	9									
03	2139	X	2137	-0-	-2	-0-	90	1	2045	2	N	2					20
							2	9									
04	2100	X	2011	-0-	-89	-0-	85	1	1920	2	N	5	3	8			22
							6	9									
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	86	1	1873	2	N	2	1	8			23
							2	9									
06	2100	X	1690	-0-	-410	-0-	78	1	1609	2	N	3	1	8			25
							3	9									

COBRA #2 WELL #: 5 RRCID -> 234097 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9872 - 10658

01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2013

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

01	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1839	-0-	-121	-0-	84	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	95	1	1974	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	91	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	93	1	1915	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	92	1	1857	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

01	139	X	-0-	-0-	-139	-0-					N	-0-					100
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

01	1054	X	997	-0-	-57	-0-	45	1	952	2	Y	-0-					60
02	952	X	709	-0-	-243	-0-	32	1	677	2	Y	-0-					60
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					60
04	990	X	904	-0-	-86	-0-	42	1	862	2	Y	-0-					60
05	992	X	939	-0-	-53	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					60
06	1110	X	977	-0-	-133	-0-	46	1	931	2	Y	-0-					60

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

01	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	103	1	2181	2	Y	-0-					99
02	2212	N	2084	-0-	-128	-0-	92	1	1923	2	Y	63					162
							69	9									
03	2418	N	2233	-0-	-185	-0-	103	1	2130	2	Y	-0-					162
04	2220	N	2081	-0-	-139	-0-	97	1	1984	2	Y	-0-					162
05	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	96	1	1975	2	Y	36	1	8			197
							40	9									
06	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	92	1	1851	2	Y	46	178	1			65
							51	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	129	1	2753	2	Y	-0-					25
02	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	116	1	2436	2	Y	1					26
							1	9									
03	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	147	1	3044	2	Y	-0-					26
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	158	1	3236	2	Y	58					84
							64	9									
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	168	1	3472	2	Y	26	70	1	1	8	39
							29	9									
*06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	160	1	3217	2	Y	20					59
							22	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235903 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9414 - 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
01	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	134	1	2882	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	115	1	2645	2	N	16	4	8			109
							18	9									
03	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	127	1	2888	2	N	5					114
							6	9									
04	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	123	1	2798	2	N	2	1	8			115
							2	9									
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	139	1	3022	2	N	5	1	8			119
							6	9									
06	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	125	1	2586	2	N	1					120
							1	9									

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
01	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	247	1	3131	2	Y	61	56	1			21
							67	9									
02	3388	X	2485	-0-	-903	-0-	186	1	2247	2	Y	47	35	1			33
							52	9									
03	3751	X	2764	-0-	-987	-0-	207	1	2485	2	Y	65	56	1			42
							72	9									
04	3630	X	2983	-0-	-647	-0-	254	1	2678	2	Y	46	61	1			27
							51	9									
05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	245	1	2716	2	Y	55	40	1	1	8	41
							61	9									
06	3330	X	2945	-0-	-385	-0-	236	1	2663	2	Y	42	50	1			33
							46	9									

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
01	5549	X	5347	-0-	-202	-0-	238	1	5108	2	N	1	1	8			87
							1	9									
02	4984	X	4842	-0-	-142	-0-	202	1	4637	2	N	3	3	8			87
							3	9									
03	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	225	1	5127	2	N	3					90
							3	9									
04	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	217	1	4930	2	N	6	2	8			94
							7	9									
05	5363	X	5268	-0-	-95	-0-	231	1	5033	2	N	4	1	8			97
							4	9									
06	5190	X	4851	-0-	-339	-0-	223	1	4625	2	N	3	1	8			99
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	168	1	3606	2	N	3	2	8			28
							3	9									
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	158	1	3625	2	N	7	5	8			30
							8	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	177	1	4022	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	153	1	3458	2	N	-0-					30
05	4185	X	3156	-0-	-1029	-0-	138	1	3018	2	N	-0-					30
06	4050	X	3005	-0-	-1045	-0-	138	1	2867	2	N	-0-					30

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	94	1	2008	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1842	-0-	-314	-0-	84	1	1758	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	93	1	1927	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	90	1	1852	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	89	1	1780	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5234	-0-	-377	-0-	233	1	4999	2	N	2	2	8			73
							2	9									
02	5068	X	4555	-0-	-513	-0-	190	1	4363	2	N	2	2	8			73
							2	9									
03	5611	X	5168	-0-	-443	-0-	218	1	4950	2	N	-0-					73
04	5220	X	4758	-0-	-462	-0-	201	1	4556	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	215	1	4695	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	5070	X	4438	-0-	-632	-0-	204	1	4233	2	N	1	1	8			73
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1922	-0-	-806	-0-	86	1	1836	2	N	-0-					31
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	70	1	1618	2	N	-0-					31
03	2573	X	1799	-0-	-774	-0-	76	1	1723	2	N	-0-					31
04	2070	X	1666	-0-	-404	-0-	70	1	1596	2	N	-0-					31
05	2015	X	1697	-0-	-318	-0-	74	1	1623	2	N	-0-					31
06	1860	X	1447	-0-	-413	-0-	67	1	1380	2	N	-0-					31

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
01	4247	X	2989	-0-	-1258	-0-	133	1	2855	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	3836	X	2655	-0-	-1181	-0-	111	1	2540	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	117	1	2669	2	N	1					28
							1	9									
04	3630	X	2705	-0-	-925	-0-	114	1	2587	2	N	4	2	8			30
							4	9									
05	3441	X	2571	-0-	-870	-0-	113	1	2457	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	121	1	2517	2	N	2					32
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	4433	X	3933	-0-	-500	-0-	175	1	3757	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	3780	X	3344	-0-	-436	-0-	140	1	3204	2	N	-0-					53
03	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	150	1	3421	2	N	-0-					53
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	158	1	3585	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	158	1	3442	2	N	-0-					53
06	3810	X	3206	-0-	-604	-0-	148	1	3058	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.		2395	-0-	2395	2395	420	1	1852	2	N	112	35	8			145
							123	9									
03	T. A.		6401	-0-	6401	8796	1077	1	5134	2	N	173	40	8			278
							190	9									
04	14917	X	6121	-0-	-8796	-0-	1037	1	4920	2	N	149	180	1	11	8	236
							164	9									
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	1174	1	4462	2	N	150	172	1	34	8	180
							165	9									
06	6180	X	5736	-0-	-444	-0-	1116	1	4459	2	N	146	54	8			272
							161	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	118	1	2535	2	N	1	1	8			106
							1	9									
02	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	96	1	2205	2	N	3	3	8			106
							3	9									
03	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	108	1	2450	2	N	6					112
							7	9									
04	2640	X	2438	-0-	-202	-0-	103	1	2329	2	N	5	2	8			115
							6	9									
05	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	109	1	2379	2	N	6	1	8			120
							7	9									
06	2580	X	2455	-0-	-125	-0-	113	1	2339	2	N	3					123
							3	9									

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
01	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	223	1	4794	2	N	4	1	8			67
							4	9									
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	193	1	4429	2	N	5	2	8			70
							6	9									
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	212	1	4830	2	N	-0-					70
04	4860	X	4789	-0-	-71	-0-	202	1	4586	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	205	1	4475	2	N	-0-					70
06	4950	X	4241	-0-	-709	-0-	195	1	4046	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	150	1	3191	2	Y	-0-					114
02	3304	X	3054	-0-	-250	-0-	137	1	2873	2	Y	40					154
							44	9									
03	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	158	1	3268	2	Y	-0-					154
04	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	153	1	3148	2	Y	-0-					154
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	159	1	3278	2	Y	39	153	1			40
							43	9									
06	3330	X	3271	-0-	-59	-0-	155	1	3116	2	Y	-0-					40

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
01	2201	X	1874	-0-	-327	-0-	84	1	1790	2	Y	-0-					88
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	2	Y	-0-					88
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1573	2	Y	-0-					88
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	76	1	1556	2	Y	-0-					88
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	2	Y	-0-					88
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	2	Y	-0-					88

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
01	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	129	1	2743	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
02	2744	X	2550	-0-	-194	-0-	114	1	2396	2	Y	36	38	1			13
							40	9									
03	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	134	1	2764	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	131	1	2691	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	138	1	2847	2	Y	-0-					-0-
*06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2694	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
01	4123	X	3663	-0-	-460	-0-	165	1	3498	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2903	-0-	-765	-0-	132	1	2771	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3288	-0-	-711	-0-	152	1	3136	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	171	1	3520	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	173	1	3563	2	Y	-0-					-0-
*06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	173	1	3467	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
01	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	78	1	1664	2	Y	-0-					11
02	1764	X	1595	-0-	-169	-0-	73	1	1521	2	Y	1					12
							1	9									
03	1953	X	1553	-0-	-400	-0-	72	1	1481	2	Y	-0-					12
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	2	Y	100					112
							110	9									
05	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	81	1	1669	2	Y	-0-					112
06	1710	X	1528	-0-	-182	-0-	72	1	1456	2	Y	-0-					112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

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
01	7657	X	7186	-0-	-471	-0-	320	1 2 9	6864	2	N	2	2	8			48
02	6804	X	6420	-0-	-384	-0-	268	1 4 9	6148	2	N	4	4	8			48
03	7316	X	7196	-0-	-120	-0-	302	1 21 9	6873	2	N	19					67
04	7020	X	6766	-0-	-254	-0-	286	1 2 9	6478	2	N	2	2	8			67
05	7192	X	6776	-0-	-416	-0-	297	1 1 9	6478	2	N	1	1	8			67
06	6960	X	6043	-0-	-917	-0-	278	1 1 9	5764	2	N	1	1	8			67

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

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
01	7626	X	6776	-0-	-850	-0-	302	1 2 9	6472	2	N	2	2	8			125
02	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	298	1 2 9	6846	2	N	2	2	8			125
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	310	1 9 9	7049	2	N	8					133
04	7050	X	6888	-0-	-162	-0-	290	1 11 9	6587	2	N	10	1	8			142
05	7905	X	7096	-0-	-809	-0-	311	1 2 9	6783	2	N	2					144
06	7650	X	6686	-0-	-964	-0-	307	1 7 9	6372	2	N	6					150

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9464 - 10650

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
01	5084	X	4520	-0-	-564	-0-	201	1 1 9	4318	2	N	1	1	8			61
02	4564	X	4205	-0-	-359	-0-	175	1 4 9	4026	2	N	4	1	8			64
03	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	198	1 6 9	4504	2	N	5					69
04	4680	X	4487	-0-	-193	-0-	189	1 9 9	4289	2	N	8	2	8			75
05	4681	X	4574	-0-	-107	-0-	200	1 8 9	4366	2	N	7	1	8			81
06	4560	X	4083	-0-	-477	-0-	188	1 6 9	3889	2	N	5					86

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

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
01	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	150	1 47 9	3195	2	Y	43	31	1			22
02	3276	X	2989	-0-	-287	-0-	135	1 29 9	2825	2	Y	26	36	1			12
03	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	146	1 12 9	3021	2	Y	11	12	1			11
04	3360	X	3084	-0-	-276	-0-	142	1 30 9	2912	2	Y	27	32	1			6
05	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	141	1 29 9	2917	2	Y	26	18	1			14
06	3270	X	2988	-0-	-282	-0-	140	1 32 9	2816	2	Y	29	21	1			22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	164	1	3481	2	Y	17	11	1			9
							19	9									
02	3416	X	3324	-0-	-92	-0-	150	1	3133	2	Y	37	34	1			12
							41	9									
03	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	166	1	3426	2	Y	11	12	1			11
							12	9									
04	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	167	1	3427	2	Y	27	31	1			7
							30	9									
05	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	173	1	3559	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
*06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	170	1	3413	2	Y	13	13	1			13
							14	9									

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

01	4185	X	854	-0-	-3331	-0-	38	1	812	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

01	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	94	1	1992	2	Y	-0-					60
02	1960	X	1742	-0-	-218	-0-	79	1	1662	2	Y	1					61
							1	9									
03	2170	X	1811	-0-	-359	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-					61
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	90	1	1849	2	Y	95					156
							105	9									
05	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	84	1	1742	2	Y	11	108	1			59
							12	9									
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	95	1	1914	2	Y	1	1	8			59
							1	9									

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

01	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	127	1	2694	2	Y	-0-					122
02	2744	X	2345	-0-	-399	-0-	107	1	2238	2	Y	-0-					122
03	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	120	1	2488	2	Y	-0-					122
04	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	118	1	2414	2	Y	-0-					122
05	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	124	1	2548	2	Y	-0-					122
06	2730	X	2573	-0-	-157	-0-	122	1	2450	2	Y	1	1	8			122
							1	9									

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

01	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	100	1	1886	2	Y	493	535	1			179
							542	9									
02	2716	X	2463	-0-	-253	-0-	85	1	1883	2	Y	450	368	1	45	8	216
							495	9									
03	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	105	1	2200	2	Y	267	357	1			126
							294	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	93	1	2227	2	Y	162					288
							178	9									
05	2728	N	2534	-0-	-194	-0-	110	1	2284	2	Y	127	188	1			227
							140	9									
06	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	113	1	2288	2	Y	66					293
							73	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	110	1	2070	2	N	1	1	8			183
							1	9									
02	2352	X	2048	-0-	-304	-0-	89	1	1958	2	N	1	1	8			183
							1	9									
03	2604	X	2233	-0-	-371	-0-	102	1	2128	2	N	3	3	8			183
							3	9									
04	2490	X	2037	-0-	-453	-0-	81	1	1954	2	N	2	2	8			183
							2	9									
05	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	98	1	2041	2	N	1	1	8			183
							1	9									
*06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	107	1	2161	2	N	4	4	8			183
							4	9									

STINGRAY WELL #: 4 RRCID -> 243974 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9824 - 10800

01	3131	X	668	-0-	-2463	-0-	30	1	638	2	Y	-0-	124	1			25
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-					25
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2013

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

01	4743	X	4309	-0-	-434	-0-	194	1	4115	2	Y	-0-					27
02	4032	X	3988	-0-	-44	-0-	177	1	3706	2	Y	95	2	8			120
							105	9									
03	4464	X	4300	-0-	-164	-0-	195	1	4028	2	Y	70	163	1			27
							77	9									
04	4260	X	4153	-0-	-107	-0-	193	1	3960	2	Y	-0-					27
05	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	195	1	4029	2	Y	-0-					27
06	4260	X	4084	-0-	-176	-0-	194	1	3889	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

01	5363	X	5220	-0-	-143	-0-	377	1	4775	2	Y	62	56	1			23
							68	9									
02	5292	X	3867	-0-	-1425	-0-	292	1	3532	2	Y	39	32	1			30
							43	9									
03	5859	X	4618	-0-	-1241	-0-	350	1	4196	2	Y	65	54	1			41
							72	9									
04	5670	X	4623	-0-	-1047	-0-	396	1	4185	2	Y	38	55	1			24
							42	9									
05	5549	X	4726	-0-	-823	-0-	386	1	4289	2	Y	46	35	1			35
							51	9									
06	5040	X	4110	-0-	-930	-0-	331	1	3739	2	Y	36	43	1			28
							40	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	138	1	2971	2	N	8	2	8			156
							9	9									
02	2996	X	2830	-0-	-166	-0-	118	1	2706	2	N	5	5	8			156
							6	9									
03	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	136	1	3086	2	N	1	1	8			156
							1	9									
04	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	124	1	2804	2	N	2	2	8			156
							2	9									
05	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	136	1	2959	2	N	1	1	8			156
							1	9									
06	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	133	1	2747	2	N	1	1	8			156
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9536 - 10620

01	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	134	1	2879	2	N	-0-					113
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	142	1	3254	2	N	3	3	8			113
							3	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	143	1	3245	2	N	6					119
							7	9									
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	133	1	3016	2	N	9	1	8			127
							10	9									
05	3751	X	3190	-0-	-561	-0-	140	1	3043	2	N	6					133
							7	9									
06	3630	X	2927	-0-	-703	-0-	135	1	2792	2	N	-0-					133

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

01	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	110	1	2341	2	Y	-0-					117
02	2352	X	2127	-0-	-225	-0-	97	1	2030	2	Y	-0-					117
03	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	114	1	2347	2	Y	-0-					117
04	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	111	1	2289	2	Y	-0-					117
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	114	1	2354	2	Y	-0-					117
06	2370	X	2327	-0-	-43	-0-	110	1	2217	2	Y	-0-					117

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

01	4402	X	3459	-0-	-943	-0-	154	1	3303	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	3976	X	2814	-0-	-1162	-0-	117	1	2693	2	N	4	4	8			70
							4	9									
03	4402	X	3097	-0-	-1305	-0-	130	1	2967	2	N	-0-					70
04	4260	X	2916	-0-	-1344	-0-	123	1	2791	2	N	2	2	8			70
							2	9									
05	4309	X	2960	-0-	-1349	-0-	130	1	2830	2	N	-0-					70
06	3360	X	2695	-0-	-665	-0-	124	1	2569	2	N	2	2	8			70
							2	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

01	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	133	1	2858	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	2772	X	2568	-0-	-204	-0-	107	1	2458	2	N	3	3	8			53
							3	9									
03	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	115	1	2616	2	N	3					56
							3	9									
04	2910	X	2686	-0-	-224	-0-	113	1	2572	2	N	1	1	8			56
							1	9									
05	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	124	1	2701	2	N	6	1	8			61
							7	9									
06	2910	X	2611	-0-	-299	-0-	120	1	2490	2	N	1	1	8			61
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	6944	X	6541	-0-	-403	-0-	291	1 9	6249	2	N	1	1	8			33
02	6188	X	5703	-0-	-485	-0-	238	1 4 9	5461	2	N	4	4	8			33
03	6758	X	6350	-0-	-408	-0-	267	1 4 9	6083	2	N	-0-					33
04	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	256	1 1 9	5797	2	N	1	1	8			33
05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-	272	1 1 9	5931	2	N	-0-					33
06	6330	X	5679	-0-	-651	-0-	261	1 11 9	5407	2	N	10	1	8			42

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	196	1 1 9	4197	2	N	1	1	8			144
02	3948	X	3927	-0-	-21	-0-	164	1 2 9	3761	2	N	2	2	8			144
03	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	182	1 10 9	4139	2	N	9					153
04	4260	X	4018	-0-	-242	-0-	170	1 4 9	3844	2	N	4	1	8			156
05	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	179	1 2 9	3900	2	N	2					158
06	4260	X	3607	-0-	-653	-0-	166	1 7 9	3434	2	N	6					164

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4464	X	4200	-0-	-264	-0-	187	1 4 9	4009	2	N	4	1	8			89
02	4032	X	3823	-0-	-209	-0-	159	1 6 9	3658	2	N	5	2	8			92
03	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	173	1	3927	2	N	-0-					92
04	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	154	1 1 9	3493	2	N	1	1	8			92
05	4278	X	3596	-0-	-682	-0-	158	1	3438	2	N	-0-					92
06	4110	X	3413	-0-	-697	-0-	157	1	3256	2	N	-0-					92

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 LLC //CONT.// 742142
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	192 1 9	1	4126	2	N	1	1	8			50
02	4256	X	3883	-0-	-373	-0-	162 3 9	1	3718	2	N	3	3	8			50
03	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	176 8 9	1	4003	2	N	7	1	8			56
04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	166 10 9	1	3766	2	N	9	1	8			64
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	189 7 9	1	4122	2	N	6	1	8			69
06	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	180 4 9	1	3731	2	N	4	1	8			72

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

01	5177	X	3312	-0-	-1865	-0-	508	1	2804	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	2373	-0-	-1799	-0-	396	1	1977	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	2240	-0-	-2379	-0-	459	1	1781	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	2215	-0-	-1895	-0-	367	1	1848	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2505	-0-	-1153	-0-	389	1	2116	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2066	-0-	-1144	-0-	376	1	1690	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

01	4805	X	4448	-0-	-357	-0-	198 2 9	1	4248	2	N	2	2	8			134
02	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	170 4 9	1	3892	2	N	4	4	8			134
03	4557	X	4453	-0-	-104	-0-	187 3 9	1	4263	2	N	3					137
04	4380	X	4333	-0-	-47	-0-	183 4 9	1	4146	2	N	4	4	8			137
05	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	195 7 9	1	4259	2	N	6	1	8			142
06	4350	X	3858	-0-	-492	-0-	177 9 9	1	3672	2	N	8	2	8			148

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

01	3968	X	3093	-0-	-875	-0-	138 1 9	1	2954	2	N	1	1	8			86
02	3528	X	2840	-0-	-688	-0-	118 21 9	1	2701	2	N	19	5	8			100
03	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	133 9 9	1	3014	2	N	8					108
04	3480	X	3063	-0-	-417	-0-	129 6 9	1	2928	2	N	5	2	8			111
05	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	138 3 9	1	3004	2	N	3					114
06	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	131 3 9	1	2709	2	N	3					117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	4216	X	3558	-0-	-658	-0-	158	1	3397	2	Y	3					10
							3	9									
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	160	1	3662	2	Y	1					11
							1	9									
03	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	165	1	3753	2	Y	-0-					11
04	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	161	1	3656	2	Y	-0-					11
05	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	161	1	3517	2	Y	-0-					11
06	4110	X	3272	-0-	-838	-0-	151	1	3121	2	Y	-0-					11

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
01	4929	X	3769	-0-	-1160	-0-	568	1	3140	2	Y	55					69
							61	9									
02	4228	X	2497	-0-	-1731	-0-	415	1	2072	2	Y	9					78
							10	9									
03	4681	X	2746	-0-	-1935	-0-	551	1	2137	2	Y	53	56	1			75
							58	9									
04	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	432	1	2175	2	Y	38	44	1			69
							42	9									
05	3782	X	2748	-0-	-1034	-0-	427	1	2319	2	Y	2					71
							2	9									
06	3660	X	2337	-0-	-1323	-0-	415	1	1864	2	Y	53	53	8			71
							58	9									

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
01	4526	X	2260	-0-	-2266	-0-	341	1	1882	2	Y	34					48
							37	9									
02	3780	X	2076	-0-	-1704	-0-	345	1	1725	2	Y	5					53
							6	9									
03	4185	X	1831	-0-	-2354	-0-	368	1	1426	2	Y	34	36	1			51
							37	9									
04	2730	X	1599	-0-	-1131	-0-	261	1	1314	2	Y	22	27	1			46
							24	9									
05	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	310	1	1684	2	Y	1					47
							1	9									
06	2220	X	1843	-0-	-377	-0-	335	1	1506	2	Y	2					49
							2	9									

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246834 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10246 - 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
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2011

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	4774	X	3920	-0-	-854	-0-	174	1	3745	2	N	1	1	8			72
							1	9									
02	4200	X	3489	-0-	-711	-0-	146	1	3340	2	N	3	3	8			72
							3	9									
03	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	160	1	3647	2	N	11					83
							12	9									
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	155	1	3521	2	N	7	1	8			89
							8	9									
05	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	165	1	3593	2	N	6	1	8			94
							7	9									
06	3780	X	3409	-0-	-371	-0-	157	1	3251	2	N	1	1	8			94
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	119	1	2545	2	N	2	2	8			89
							2	9									
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2297	2	N	3	3	8			89
							3	9									
03	2666	N	2630	-0-	-36	-0-	110	1	2509	2	N	10	2	8			97
							11	9									
04	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	104	1	2347	2	N	5	2	8			100
							6	9									
05	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	104	1	2270	2	N	6					106
							7	9									
06	2550	N	1934	-0-	-616	-0-	89	1	1842	2	N	3	1	8			108
							3	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6475	-0-	-345	-0-	288	1	6185	2	N	2	2	8			47
							2	9									
02	6272	X	5698	-0-	-574	-0-	237	1	5450	2	N	10	4	8			53
							11	9									
03	7285	X	6227	-0-	-1058	-0-	262	1	5958	2	N	6					59
							7	9									
04	7050	X	5856	-0-	-1194	-0-	247	1	5598	2	N	10	2	8			67
							11	9									
05	7285	X	5854	-0-	-1431	-0-	256	1	5590	2	N	7	1	8			73
							8	9									
06	6270	X	5479	-0-	-791	-0-	252	1	5225	2	N	2					75
							2	9									

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2849	-0-	-1801	-0-	428	1	2364	2	Y	52					67
							57	9									
02	3584	X	2384	-0-	-1200	-0-	397	1	1981	2	Y	5					72
							6	9									
03	3968	X	2217	-0-	-1751	-0-	444	1	1722	2	Y	46	48	1			70
							51	9									
04	3420	X	1538	-0-	-1882	-0-	250	1	1260	2	Y	25	35	1			60
							28	9									
05	2852	X	1984	-0-	-868	-0-	308	1	1675	2	Y	1					61
							1	9									
06	2760	X	1923	-0-	-837	-0-	350	1	1571	2	Y	2					63
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	5549	X	4925	-0-	-624	-0-	219	1	4694	2	Y	11	1	8			74
							12	9									
02	5012	X	3926	-0-	-1086	-0-	164	1	3762	2	Y	-0-					74
03	5549	X	4264	-0-	-1285	-0-	179	1	4081	2	Y	4					78
							4	9									
04	5100	X	3967	-0-	-1133	-0-	167	1	3796	2	Y	4					82
							4	9									
05	5208	X	4045	-0-	-1163	-0-	177	1	3866	2	Y	2					84
							2	9									
06	4770	X	4046	-0-	-724	-0-	186	1	3860	2	Y	-0-					84

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
01	5797	X	2536	-0-	-3261	-0-	384	1	2121	2	Y	28					48
							31	9									
02	3696	X	2374	-0-	-1322	-0-	395	1	1973	2	Y	5					53
							6	9									
03	4092	X	2194	-0-	-1898	-0-	440	1	1708	2	Y	42	40	1			55
							46	9									
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1076	1	5416	2	Y	130	71	1			114
							143	9									
05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1105	1	6009	2	Y	14					128
							15	9									
*06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	967	1	4343	2	Y	13					141
							14	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3482	-0-	-765	-0-	155	1	3327	2	N	-0-					44
02	3080	X	3027	-0-	-53	-0-	126	1	2899	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	154	1	3503	2	N	14					58
							15	9									
04	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	133	1	3012	2	N	7	1	8			64
							8	9									
05	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	137	1	2980	2	N	5					69
							6	9									
06	3540	X	2817	-0-	-723	-0-	129	1	2682	2	N	5	2	8			72
							6	9									

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
01	3906	X	3640	-0-	-266	-0-	162	1	3477	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	3416	X	3319	-0-	-97	-0-	138	1	3179	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	149	1	3385	2	N	-0-					26
04	3600	X	3306	-0-	-294	-0-	139	1	3147	2	N	18	1	8			43
							20	9									
05	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	144	1	3148	2	N	-0-					43
06	3570	X	2977	-0-	-593	-0-	137	1	2840	2	N	-0-					43

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
01	38316	X	35283	-0-	-3033	-0-	34989	2	294	9	N	267	178	1	1	8	153
02	36260	X	30913	-0-	-5347	-0-	30784	2	129	9	N	117	154	1	4	8	112
03	40145	X	33853	-0-	-6292	-0-	33528	2	325	9	N	295	362	1	4	8	41
04	38850	X	31253	-0-	-7597	-0-	31047	2	206	9	N	187	161	1	2	8	65
05	36301	X	32509	-0-	-3792	-0-	32315	2	194	9	N	176	169	1	2	8	70
06	34140	X	30833	-0-	-3307	-0-	30645	2	188	9	N	171	161	1			80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3875	X	3590	-0-	-285	-0-	160	1	3428	2	N	2	2	8			78
							2	9									
02	3416	X	3048	-0-	-368	-0-	127	1	2915	2	N	5	5	8			78
							6	9									
03	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	145	1	3293	2	N	6	3	8			81
							7	9									
04	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	139	1	3159	2	N	6	3	8			84
							7	9									
05	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	150	1	3263	2	N	4	1	8			87
							4	9									
06	3480	X	3105	-0-	-375	-0-	143	1	2960	2	N	2	2	8			87
							2	9									

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	157	1	3369	2	N	3	3	8			89
							3	9									
02	3304	X	3273	-0-	-31	-0-	136	1	3131	2	N	5	5	8			89
							6	9									
03	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	144	1	3277	2	N	12	4	8			97
							13	9									
04	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	137	1	3113	2	N	4	1	8			100
							4	9									
05	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	153	1	3330	2	N	8	2	8			106
							9	9									
06	3510	X	2833	-0-	-677	-0-	130	1	2696	2	N	6	1	8			111
							7	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2785	-0-	-2671	-0-	124	1	2660	2	N	1	1	8			50
							1	9									
02	4928	X	2428	-0-	-2500	-0-	101	1	2324	2	N	3	3	8			50
							3	9									
03	5456	X	2717	-0-	-2739	-0-	114	1	2581	2	N	20	1	8			69
							22	9									
04	5280	X	2334	-0-	-2946	-0-	98	1	2228	2	N	7	4	8			72
							8	9									
05	4960	X	2361	-0-	-2599	-0-	103	1	2250	2	N	7	1	8			78
							8	9									
06	2700	X	1992	-0-	-708	-0-	91	1	1895	2	N	5	2	8			81
							6	9									

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	163	1	3499	2	N	3					67
							3	9									
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	118	1	2714	2	N	4	1	8			70
							4	9									
03	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	122	1	2774	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	3540	X	2341	-0-	-1199	-0-	99	1	2242	2	N	-0-					70
05	3658	X	2463	-0-	-1195	-0-	108	1	2355	2	N	-0-					70
06	3540	X	2905	-0-	-635	-0-	134	1	2771	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6423	-0-	-831	-0-	286	1	6135	2	N	2	2	8			47
							2	9									
02	6384	X	5784	-0-	-600	-0-	241	1	5537	2	N	5	5	8			47
							6	9									
03	6696	X	6323	-0-	-373	-0-	266	1	6050	2	N	6					53
							7	9									
04	6240	X	6019	-0-	-221	-0-	254	1	5756	2	N	8	2	8			59
							9	9									
05	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	271	1	5920	2	N	9	1	8			67
							10	9									
06	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	268	1	5548	2	N	4	1	8			70
							4	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4082	-0-	-1870	-0-	182	1	3899	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	5208	X	4350	-0-	-858	-0-	181	1	4165	2	N	4	4	8			45
							4	9									
03	5766	X	5341	-0-	-425	-0-	225	1	5106	2	N	9	4	8			50
							10	9									
04	5370	X	3864	-0-	-1506	-0-	163	1	3693	2	N	7	1	8			56
							8	9									
05	5146	X	4143	-0-	-1003	-0-	182	1	3960	2	N	1	1	8			56
							1	9									
06	5160	X	2596	-0-	-2564	-0-	119	1	2475	2	N	2					58
							2	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	1044	1	3108	2	N	1	1	8			78
							1	9									
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	938	1	2885	2	N	7	2	8			83
							8	9									
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	1039	1	3188	2	N	-0-					83
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1001	1	2977	2	N	2	2	8			83
							2	9									
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1039	1	3064	2	N	-0-					83
*06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1006	1	2826	2	N	1	1	8			83
							1	9									

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	29084	-0-	-4396	-0-	28851	2	233	9	N	212	163	1	4	8	122
02	30576	X	24873	-0-	-5703	-0-	24661	2	212	9	N	193	182	1	8	8	125
03	33852	X	25284	-0-	-8568	-0-	25080	2	204	9	N	185	165	1	6	8	139
04	32760	X	17960	-0-	-14800	-0-	17782	2	178	9	N	162	182	1	2	8	117
05	30690	X	23042	-0-	-7648	-0-	22878	2	164	9	N	149	170	1	2	8	94
06	28140	X	27401	-0-	-739	-0-	27204	2	197	9	N	179	172	1			101

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	945	1	3780	2	N	1	1	8			32
							1	9									
02	4480	X	4182	-0-	-298	-0-	862	1	3262	2	N	53	6	8			79
							58	9									
03	4960	X	4622	-0-	-338	-0-	934	1	3687	2	N	1	1	8			79
							1	9									
04	4800	X	3883	-0-	-917	-0-	767	1	3114	2	N	2	1	8			80
							2	9									
05	4712	X	3761	-0-	-951	-0-	823	1	2937	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	4560	X	4209	-0-	-351	-0-	894	1	3315	2	N	-0-					80

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

01	54436	X	45307	-0-	-9129	-0-	45118	2	189	9	N	172	187	1	4	8	137
02	45500	X	35109	-0-	-10391	-0-	35036	2	73	9	N	66	4	8			199
03	50375	X	40468	-0-	-9907	-0-	40235	2	233	9	N	212	177	1	5	8	229
04	47100	X	33229	-0-	-13871	-0-	33097	2	132	9	N	120	179	1	3	8	167
05	46965	X	33809	-0-	-13156	-0-	33635	2	174	9	N	158	163	1	13	8	149
06	43860	X	26839	-0-	-17021	-0-	26723	2	116	9	N	105	149	1	11	8	94

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

01	49042	X	38891	-0-	-10151	-0-	372	1	38356	2	N	148	3	8			182
							163	9									
02	40236	X	32210	-0-	-8026	-0-	246	1	31897	2	N	61	4	8			239
							67	9									
03	43090	X	33633	-0-	-9457	-0-	217	1	33271	2	N	132	184	1	8	8	179
							145	9									
04	37650	X	31207	-0-	-6443	-0-	210	1	30866	2	N	119	149	1	2	8	147
							131	9									
05	38905	X	29272	-0-	-9633	-0-	217	1	28944	2	N	101	9	8			239
							111	9									
06	37650	X	27927	-0-	-9723	-0-	210	1	27644	2	N	66	177	1	7	8	121
							73	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

01	36115	X	31623	-0-	-4492	-0-	1565	1	29966	2	N	84	180	1	16	8	69
							92	9									
02	30520	X	27633	-0-	-2887	-0-	1315	1	26278	2	N	36	25	8			80
							40	9									
03	33790	X	29881	-0-	-3909	-0-	1378	1	28480	2	N	21	1	8			100
							23	9									
04	32700	X	28261	-0-	-4439	-0-	1311	1	26916	2	N	31	15	8			116
							34	9									
05	33015	X	27098	-0-	-5917	-0-	1252	1	25833	2	N	12	2	8			126
							13	9									
06	30600	X	24535	-0-	-6065	-0-	1155	1	23216	2	N	149	180	1	11	8	84
							164	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	266600	X	117034	-0-	-149566	-0-	145 609	1 9	116280	2	Y	554	518	1	22	8	206
02	198548	X	128136	-0-	-70412	-0-	140 796	1 9	127200	2	Y	724	690	1	12	8	228
03	201779	X	125341	-0-	-76438	-0-	155 782	1 9	124404	2	Y	711	682	1	50	8	207
04	164610	X	80429	-0-	-84181	-0-	150 486	1 9	79793	2	Y	442	345	1	9	8	295
05	159154	X	72751	-0-	-86403	-0-	155 279	1 9	72317	2	Y	254	299	1	28	8	222
06	137280	X	57876	-0-	-79404	-0-	150 182	1 9	57544	2	Y	165	165	1	51	8	171

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		22424	-0-	22424	22424	44 124	1 9	22256	2	N	113					113
05	T. A.		402032	-0-	402032	424456	341 3469	1 9	398222	2	N	3154	2911	1	12	8	344
06	T. A.		382341	-0-	382341	806797	330 3010	1 9	379001	2	N	2736	2807	1	6	8	267

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 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
01	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	223 2	1 9	1678	2	Y	2					7
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	1394	2	Y	2					9
03	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	205 2	1 9	1466	2	Y	2					11
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	219 1	1 9	1532	2	Y	1					12
05	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	198 2	1 9	1339	2	Y	-0-	8	0			4
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	1516	2	Y	2					6

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
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	491 2	1 9	3688	2	Y	2					56
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	457 1	1 9	3202	2	Y	1					57
03	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	486 1	1 9	3467	2	Y	1					58
04	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	477 4	1 9	3337	2	Y	4					62
05	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	487	1	3298	2	Y	-0-					62
06	3930	X	3433	-0-	-497	-0-	342	1	3091	2	Y	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	231	1	1735	2	Y	2					8
							2	9									
02	2296	X	1977	-0-	-319	-0-	246	1	1728	2	Y	3					11
							3	9									
03	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	286	1	2040	2	Y	3					14
							3	9									
04	2310	X	2175	-0-	-135	-0-	272	1	1902	2	Y	1					15
							1	9									
05	2232	X	2078	-0-	-154	-0-	267	1	1811	2	Y	-0-	11	0			4
06	2250	X	1323	-0-	-927	-0-	132	1	1190	2	Y	1					5
							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
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	356	1	2671	2	Y	3					17
							3	9									
02	2968	X	2510	-0-	-458	-0-	313	1	2193	2	Y	4					21
							4	9									
03	3193	X	2673	-0-	-520	-0-	328	1	2342	2	Y	3					24
							3	9									
04	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	313	1	2188	2	Y	1					25
							1	9									
05	3069	X	2455	-0-	-614	-0-	316	1	2138	2	Y	1	14	0			12
							1	9									
06	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	253	1	2288	2	Y	-0-	3	7			9

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	486	1	3649	2	Y	3					64
							3	9									
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	503	1	3530	2	Y	1					65
							1	9									
03	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	497	1	3546	2	Y	-0-					65
04	4200	X	3590	-0-	-610	-0-	448	1	3138	2	Y	4					69
							4	9									
05	4340	X	3115	-0-	-1225	-0-	401	1	2714	2	Y	-0-					69
06	4200	X	2147	-0-	-2053	-0-	214	1	1932	2	Y	1					70
							1	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		24	-0-	24	24	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		22	-0-	22	46	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	345	1	2589	2	N	5					58
							6	9									
02	2688	X	2412	-0-	-276	-0-	301	1	2109	2	N	2					60
							2	9									
03	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	338	1	2411	2	N	2					62
							2	9									
04	2880	X	2643	-0-	-237	-0-	330	1	2310	2	N	3	41	0			24
							3	9									
05	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	319	1	2162	2	N	2					26
							2	9									
06	2850	X	2266	-0-	-584	-0-	226	1	2040	2	N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	256	1	1920	2	Y	3					9
							3	9									
02	2100	X	1892	-0-	-208	-0-	236	1	1654	2	Y	2					11
							2	9									
03	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	265	1	1888	2	Y	4					15
							4	9									
04	2250	X	1955	-0-	-295	-0-	244	1	1711	2	Y	-0-					15
05	2170	X	2120	-0-	-50	-0-	273	1	1846	2	Y	1	12	0			4
							1	9									
*06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	211	1	1901	2	Y	4					8
							4	9									

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1087	-0-	-1114	-0-	128	1	959	2	N	-0-					37
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					37
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					37
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	373	1	2799	2	Y	1					26
							1	9									
02	2744	X	2580	-0-	-164	-0-	322	1	2258	2	Y	-0-					26
03	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	360	1	2571	2	Y	-0-					26
04	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	367	1	2566	2	Y	4					30
							4	9									
05	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	380	1	2571	2	Y	3					33
							3	9									
06	3060	X	2548	-0-	-512	-0-	252	1	2275	2	Y	19					52
							21	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
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	378	1	2837	2	Y	6	17	0			16
							7	9									
02	2968	X	2720	-0-	-248	-0-	339	1	2379	2	Y	2					18
							2	9									
03	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	377	1	2693	2	Y	3					21
							3	9									
04	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	365	1	2554	2	Y	1					22
							1	9									
05	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	380	1	2571	2	Y	-0-					22
06	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	283	1	2559	2	Y	-0-					22

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	125	1	941	2	Y	1					10
							1	9									
02	980	N	759	-0-	-221	-0-	95	1	664	2	Y	-0-					10
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	126	1	898	2	Y	-0-					10
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	123	1	859	2	Y	1					11
							1	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	842	2	Y	1					12
							1	9									
06	990	N	708	-0-	-282	-0-	70	1	635	2	Y	3					15
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	550	1	4133	2	Y	8	24	0			22
							9	9									
02	4228	X	3985	-0-	-243	-0-	497	1	3487	2	Y	1					23
							1	9									
03	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	535	1	3821	2	Y	5					28
							6	9									
04	4530	X	4204	-0-	-326	-0-	525	1	3677	2	Y	2					30
							2	9									
05	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	536	1	3631	2	Y	-0-					30
06	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	439	1	3966	2	Y	4					34
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1116	-0-	-341	-0-	131	1	984	2	Y	1					12
							1	9									
02	1344	N	1067	-0-	-277	-0-	133	1	933	2	Y	1					13
							1	9									
03	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	137	1	976	2	Y	1					14
							1	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	155	1	1086	2	Y	2					16
							2	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	163	1	1104	2	Y	1					17
							1	9									
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	163	1	1470	2	Y	10					27
							11	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	469	1	3523	2	Y	7	21	0			15
							8	9									
02	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	389	1	2726	2	Y	2					17
							2	9									
03	4061	X	3625	-0-	-436	-0-	445	1	3176	2	Y	4					21
							4	9									
04	3930	X	3457	-0-	-473	-0-	432	1	3024	2	Y	1					22
							1	9									
05	4061	X	3396	-0-	-665	-0-	437	1	2959	2	Y	-0-					22
06	3870	X	3301	-0-	-569	-0-	329	1	2969	2	Y	3					25
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	312	1	2342	2	Y	3					16
							3	9									
02	2856	X	1998	-0-	-858	-0-	249	1	1746	2	Y	3					19
							3	9									
03	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	337	1	2407	2	Y	4					23
							4	9									
04	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	304	1	2128	2	Y	-0-					23
05	2790	X	2294	-0-	-496	-0-	295	1	1998	2	Y	1	13	0			11
							1	9									
06	2670	X	2513	-0-	-157	-0-	251	1	2262	2	Y	-0-	2	7			9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	2201	X	1738	-0-	-463	-0-	204	1	1532	2	Y	2					12
							2	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	219	1	1537	2	Y	3					15
							3	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	216	1	1540	2	Y	2					17
							2	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	217	1	1516	2	Y	1					18
							1	9									
05	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	228	1	1545	2	Y	-0-	10	0			8
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	178	1	1609	2	Y	-0-	2	7			6

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
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	413	1	3104	2	Y	4					22
							4	9									
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	369	1	2588	2	Y	4					26
							4	9									
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	437	1	3116	2	Y	5					31
							6	9									
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	398	1	2788	2	Y	1					32
							1	9									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	428	1	2900	2	Y	-0-	18	0			14
*06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	329	1	2973	2	Y	-0-	2	7			12

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	434	1	3257	2	Y	4					16
							4	9									
02	2800	N	2921	-0-	121	121	364	1	2553	2	Y	4					20
							4	9									
03	3376	X	3255	-0-	-121	-0-	399	1	2850	2	Y	5					25
							6	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	413	1	2890	2	Y	1					26
							1	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	401	1	2716	2	Y	-0-	17	0			9
*06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	320	1	2891	2	Y	2					11
							2	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	595	1	4472	2	Y	8	26	0			17
							9	9									
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	573	1	4015	2	Y	2					19
							2	9									
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	622	1	4438	2	Y	6					25
							7	9									
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	615	1	4307	2	Y	2					27
							2	9									
05	5084	X	4802	-0-	-282	-0-	618	1	4184	2	Y	-0-					27
06	4920	X	4408	-0-	-512	-0-	439	1	3961	2	Y	7					34
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	447	1	3356	2	Y	6	20	0			14
							7	9									
02	3416	X	3165	-0-	-251	-0-	395	1	2768	2	Y	2					16
							2	9									
03	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	442	1	3150	2	Y	4					20
							4	9									
04	3690	X	3433	-0-	-257	-0-	429	1	3003	2	Y	1					21
							1	9									
05	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	433	1	2930	2	Y	-0-					21
06	3690	X	3395	-0-	-295	-0-	338	1	3051	2	Y	5					26
							6	9									

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					11
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					11
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					11
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

01	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	482	1	3617	2	Y	7	21	0			23
							8	9									
02	4004	X	3216	-0-	-788	-0-	401	1	2813	2	Y	2					25
							2	9									
03	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	446	1	3184	2	Y	4					29
							4	9									
04	4080	X	3623	-0-	-457	-0-	453	1	3169	2	Y	1					30
							1	9									
05	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	480	1	3250	2	Y	-0-					30
06	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	332	1	2998	2	Y	-0-	5	7			25

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	Y	-0-					21
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					21
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					21
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	10	1	69	2	Y	1					22
							1	9									
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					22
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	6	1	55	2	Y	-0-	21	7			1

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

01	4123	X	3359	-0-	-764	-0-	394	1	2961	2	Y	4					28
							4	9									
02	3808	X	3178	-0-	-630	-0-	396	1	2778	2	Y	4					32
							4	9									
03	4216	X	3601	-0-	-615	-0-	442	1	3152	2	Y	6					38
							7	9									
04	4080	X	3674	-0-	-406	-0-	459	1	3214	2	Y	1					39
							1	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	578	1	3914	2	Y	-0-	25	0			14
*06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	492	1	4441	2	Y	4					18
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	281	1	2113	2	Y	2					30
							2	9									
02	2184	X	1854	-0-	-330	-0-	231	1	1620	2	Y	3					33
							3	9									
03	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	247	1	1760	2	Y	1					34
							1	9									
04	2340	X	1855	-0-	-485	-0-	231	1	1620	2	Y	4					38
							4	9									
05	2387	X	1900	-0-	-487	-0-	244	1	1656	2	Y	-0-					38
06	2310	X	586	-0-	-1724	-0-	58	1	528	2	Y	-0-	28	7			10

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	369	1	2770	2	Y	3					17
							3	9									
02	3136	X	2584	-0-	-552	-0-	322	1	2258	2	Y	4					21
							4	9									
03	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	388	1	2767	2	Y	4					25
							4	9									
04	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	382	1	2676	2	Y	1					26
							1	9									
05	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	409	1	2771	2	Y	1	18	0			9
							1	9									
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	319	1	2877	2	Y	2					11
							2	9									

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2463	-0-	-358	-0-	289	1	2171	2	Y	3					10
							3	9									
02	2548	X	2215	-0-	-333	-0-	276	1	1936	2	Y	3					13
							3	9									
03	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	311	1	2218	2	Y	4					17
							4	9									
04	2700	X	2239	-0-	-461	-0-	280	1	1958	2	Y	1					18
							1	9									
05	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	254	1	1723	2	Y	-0-	11	0			7
06	2460	X	1120	-0-	-1340	-0-	112	1	1008	2	Y	-0-	3	7			4

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	601	1	4510	2	Y	10	27	0			31
							11	9									
02	4480	X	4289	-0-	-191	-0-	535	1	3752	2	Y	2					33
							2	9									
03	4960	X	4713	-0-	-247	-0-	579	1	4128	2	Y	5					38
							6	9									
04	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	568	1	3977	2	Y	2					40
							2	9									
05	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	595	1	4034	2	Y	-0-					40
06	4800	X	4739	-0-	-61	-0-	473	1	4266	2	Y	-0-	4	7			36

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	205	1	1536	2	Y	1					28
							1	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	144	1	1013	2	Y	-0-					28
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	242	1	1727	2	Y	-0-					28
04	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	188	1	1314	2	Y	2					30
							2	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	170	1	1153	2	Y	1					31
							1	9									
06	1920	N	1127	-0-	-793	-0-	112	1	1015	2	Y	-0-	8	7			23

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	861	-0-	-441	-0-	101	1	759	2	Y	1					4
							1	9									
02	1344	N	1274	-0-	-70	-0-	159	1	1113	2	Y	2					6
							2	9									
03	1488	N	895	-0-	-593	-0-	110	1	783	2	Y	2					8
							2	9									
04	840	N	419	-0-	-421	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					8
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	188	1	1273	2	Y	-0-	8	0			-0-
06	870	N	816	-0-	-54	-0-	81	1	732	2	Y	3					3
							3	9									

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	479	1	3599	2	Y	3					3
							3	9									
02	3724	X	3381	-0-	-343	-0-	421	1	2954	2	Y	5					8
							6	9									
03	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	476	1	3398	2	Y	3					11
							3	9									
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	455	1	3183	2	Y	7					18
							8	9									
05	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	482	1	3267	2	Y	1					19
							1	9									
06	3960	X	3052	-0-	-908	-0-	301	1	2718	2	Y	30					49
							33	9									

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	352	1	2645	2	N	3					39
							3	9									
02	2380	X	1626	-0-	-754	-0-	203	1	1421	2	N	2					41
							2	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	360	1	2572	2	N	2					43
							2	9									
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	327	1	2288	2	N	5					48
							6	9									
05	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	320	1	2169	2	N	1					49
							1	9									
06	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	248	1	2236	2	N	-0-	8	7			41

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	393	1	2953	2	Y	3					13
							3	9									
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	370	1	2597	2	Y	4					17
							4	9									
03	3844	X	3231	-0-	-613	-0-	397	1	2831	2	Y	3					20
							3	9									
04	3720	X	2990	-0-	-730	-0-	373	1	2611	2	Y	5					25
							6	9									
05	3844	X	2691	-0-	-1153	-0-	346	1	2344	2	Y	1					26
							1	9									
06	3240	X	2515	-0-	-725	-0-	249	1	2249	2	Y	15					41
							17	9									

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1622	-0-	-579	-0-	191	1	1431	2	Y	-0-					5
02	1988	X	1404	-0-	-584	-0-	175	1	1228	2	Y	1					6
							1	9									
03	2201	X	2020	-0-	-181	-0-	248	1	1772	2	Y	-0-					6
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	221	1	1549	2	Y	2					8
							2	9									
05	1798	X	1679	-0-	-119	-0-	216	1	1461	2	Y	2					10
							2	9									
06	1950	X	1677	-0-	-273	-0-	165	1	1486	2	Y	24					34
							26	9									

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
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	406	1	3050	2	N	1					85
							1	9									
02	2772	X	2758	-0-	-14	-0-	344	1	2412	2	N	2					87
							2	9									
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	415	1	2964	2	N	2					89
							2	9									
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	419	1	2932	2	N	5					94
							6	9									
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	421	1	2848	2	N	1					95
							1	9									
*06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	321	1	2902	2	N	-0-					95

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
01	5518	X	4636	-0-	-882	-0-	544	1	4083	2	N	8					122
							9	9									
02	5936	X	4795	-0-	-1141	-0-	598	1	4193	2	N	4					126
							4	9									
03	6448	X	5077	-0-	-1371	-0-	624	1	4449	2	N	4					130
							4	9									
04	5880	X	5015	-0-	-865	-0-	626	1	4385	2	N	4	77	0			57
							4	9									
05	5673	X	5382	-0-	-291	-0-	692	1	4686	2	N	4					61
							4	9									
*06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	513	1	4630	2	N	-0-	4	7			57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	155	1	1163	2	Y	-0-					12
02	1512	X	1225	-0-	-287	-0-	153	1	1071	2	Y	1					13
							1	9									
03	1674	X	1340	-0-	-334	-0-	165	1	1175	2	Y	-0-					13
04	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	167	1	1170	2	Y	1					14
							1	9									
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	225	1	1525	2	Y	2					16
							2	9									
06	1320	X	384	-0-	-936	-0-	38	1	346	2	Y	-0-	8	7			8

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

01	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	519	1	3898	2	Y	8	23	0			22
							9	9									
02	4032	X	3706	-0-	-326	-0-	462	1	3243	2	Y	1					23
							1	9									
03	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	505	1	3603	2	Y	5					28
							6	9									
04	4290	X	3899	-0-	-391	-0-	487	1	3411	2	Y	1					29
							1	9									
05	4433	X	3874	-0-	-559	-0-	498	1	3376	2	Y	-0-					29
06	4290	X	3936	-0-	-354	-0-	392	1	3543	2	Y	1					30
							1	9									

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	514	1	3861	2	N	8					73
							9	9									
02	3920	X	3663	-0-	-257	-0-	457	1	3203	2	N	3					76
							3	9									
03	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	487	1	3478	2	N	3					79
							3	9									
04	4230	X	3947	-0-	-283	-0-	493	1	3450	2	N	4	61	0			22
							4	9									
05	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	514	1	3485	2	N	3					25
							3	9									
06	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	390	1	3521	2	N	18					43
							20	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	206	-0-	-18	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	107	-0-	-141	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	108	-0-	-132	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	114	-0-	-134	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
*06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5797	-0-	-1116	-0-	5788	2	9	9	N	8					21
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	107	1	4531	2	N	10					31
							11	9									
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	123	1	5330	2	N	10	4	8			37
							11	9									
04	7950	X	5626	-0-	-2324	-0-	180	1	5432	2	N	13					50
							14	9									
05	8215	X	5604	-0-	-2611	-0-	174	1	5422	2	N	7	7	8			50
							8	9									
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					50

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
01	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					131
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	3505	1	5412	2	N	-0-					131
03	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	91	1	9886	2	N	-0-					131
04	10020	X	9594	-0-	-426	-0-	78	1	9516	2	N	-0-					131
05	10354	X	9966	-0-	-388	-0-	139	1	9827	2	N	-0-					131
06	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					131

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	13653	-0-	-7892	-0-	13644	2	9	9	N	8					83
02	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	5696	1	8796	2	N	2					85
							2	9									
03	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	141	1	15236	2	N	3					88
							3	9									
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	116	1	14096	2	N	3					91
							3	9									
05	16058	X	14364	-0-	-1694	-0-	201	1	14161	2	N	2					93
							2	9									
06	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT					93

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
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	337	2	9	9	N	8					164
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	310	2	13	9	N	12					176
03	372	N	241	-0-	-131	-0-	239	2	2	9	N	2					178
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	546	2	32	9	N	29					207
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7	174	1			40
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					43

CLARKE WELL #: 1 RRCID -> 232892 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					39
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					39
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					39
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					39
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					39
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					39

ARCHON RESOURCES LLC 029327
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
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	2	N	-0-					40
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	328	2	33	9	N	30					70
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					70
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					70
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	18	1	303	2	N	-0-					70
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	27	1	332	2	N	-0-					70

B M ENERGY, INC. 040792
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					168
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					168
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2					170
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					170
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	614	2	3	9	N	3	116	1			57
06	660	N	375	-0-	-285	-0-	362	2	13	9	N	12					69

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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	Y	-0-					39
02	T. A.		117	-0-	117	117	14	1	103	2	Y	-0-					39
03	T. A.		73	-0-	73	190	11	1	62	2	Y	-0-	3	1			36
04	405	X	215	-0-	-190	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					36
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					36
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			33

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	246	1	1001	2	N	12					170
							13	9									
02	1512	N	1070	-0-	-442	-0-	171	1	891	2	N	7					177
							8	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	320	1	726	2	N	7					184
							8	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	329	1	1374	2	N	15					199
							17	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	1015	1	1406	2	N	8					207
							9	9									
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	132	1	1914	2	N	15					222
							17	9									

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					31
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					32
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					55
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	52	2	7	9	N	6					61
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					61
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					61
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					61
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					61

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					163
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					163
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					163
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					163
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					163
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					163

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

01	14B2 EXT		74	-0-	74	74	9	2	65	9	N	59					135
02	14B2 EXT		419	-0-	419	493	417	2	2	9	N	2					137
03	14B DENY		139	-0-	139	632	138	2	1	9	N	1	96	1			42
04	14B DENY		47	-0-	47	679	47	2			N	-0-					42
05	14B DENY		119	-0-	119	798	119	2			N	-0-					42
06	14B DENY		83	-0-	83	881	83	2			N	-0-					42

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	23	2	15	9	N	14					85
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	2	52	9	N	47					132
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	26	2	51	9	N	46	138	1			40
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	2	20	9	N	18					58
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	11	2	20	9	N	18					76
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	13	2	9	9	N	8					84

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
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2143	2	10	9	N	9					70
02	1848	N	1589	-0-	-259	-0-	1589	2			N	-0-					70
03	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	1743	2	10	9	N	9					79
04	1980	N	1383	-0-	-597	-0-	1377	2	6	9	N	5					84
05	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1242	2	18	9	N	16					100
06	1710	N	1094	-0-	-616	-0-	1088	2	6	9	N	5					105

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					110
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					110
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					110
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	135	2	6	9	N	5					115
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	2	9	9	N	8					123
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8					131

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					190
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					190
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					190
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					190
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					190
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					190

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

01	SWR 10		4345	-0-	4345	61788	171 64	1 9	4110	2	N	58	53	0			16
02	SWR 10		3826	-0-	3826	65614	151 21	1 9	3654	2	N	19					35
03	SWR 10		2942	-0-	2942	68556	116 44	1 9	2782	2	N	40					75
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					75
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					75
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					75

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1533	-0-	1533	44513	59	1	1432	2	N	38	35	0			14
						42	9									
02	SWR 10	1078	-0-	1078	45591	41	1	1007	2	N	27	34	0			7
						30	9									
03	SWR 10	698	-0-	698	46289	27	1	650	2	N	19	19	0			7
						21	9									
04	SWR 10	793	-0-	793	47082	33	1	735	2	N	23	22	0			8
						25	9									
05	SWR 10	725	-0-	725	47807	30	1	686	2	N	8	11	0			5
						9	9									
06	SWR 10	696	-0-	696	48503	28	1	661	2	N	6	8	0			3
						7	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

01	SWR 10	93	-0-	93	25226	4	1	87	2	N	2	2	0			1
						2	9									
02	SWR 10	120	-0-	120	25346	5	1	112	2	N	3	2	0			2
						3	9									
03	SWR 10	220	-0-	220	25566	8	1	202	2	N	9	7	0			4
						10	9									
04	SWR 10	28	-0-	28	25594	1	1	27	2	N	-0-	4	0			-0-
05	SWR 10	5	-0-	5	25599	5	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25599					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 236182 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7013 - 7033

01	SWR 10	106	-0-	106	1610	22	1	84	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	63	-0-	63	1673	10	1	53	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1673					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1673					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1673					N	-0-					-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1673					N	10	10	6			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

01	SWR 10	502	-0-	502	22862	19	1	469	2	N	13	9	0			5
						14	9									
02	SWR 10	426	-0-	426	23288	16	1	398	2	N	11	13	0			3
						12	9									
03	SWR 10	392	-0-	392	23680	15	1	365	2	N	11	10	0			4
						12	9									
04	SWR 10	324	-0-	324	24004	13	1	302	2	N	8	9	0			3
						9	9									
05	SWR 10	282	-0-	282	24286	12	1	264	2	N	5	5	0			3
						6	9									
06	SWR 10	340	-0-	340	24626	14	1	320	2	N	5	6	0			2
						6	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	344	-0-	344	12866	67	1	255	2	N	20					56
						22	9									
02	SWR 10	266	-0-	266	13132	37	1	206	2	N	21					77
						23	9									
03	SWR 10	398	-0-	398	13530	58	1	311	2	N	26					103
						29	9									
04	SWR 10	329	-0-	329	13859	48	1	255	2	N	24					127
						26	9									
05	SWR 10	374	-0-	374	14233	75	1	274	2	N	23					150
						25	9									
06	SWR 10	287	-0-	287	14520	43	1	223	2	N	19	142	0			27
						21	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

01	SWR 10	24	-0-	24	403	5	1	19	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	9	-0-	9	412	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	412					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	412					N	-0-					-0-
05	SWR 10	23	-0-	23	435	5	1	18	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	25	-0-	25	460	4	1	21	2	N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 237894 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6926 - 8844

01	SWR 10	77	-0-	77	3385	16	1	61	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	27	-0-	27	3412	4	1	23	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3412					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3412					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3412					N	-0-					-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3412					N	4	4	6			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

01	SWR 10	1818	-0-	1818	63797	380	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	1587	-0-	1587	65384	243	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	2104	-0-	2104	67488	331	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	2254	-0-	2254	69742	355	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	2135	-0-	2135	71877	457	1	1678	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	1949	-0-	1949	73826	315	1	1634	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	539	-0-	539	129856	113	1	426	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	171	-0-	171	130027	26	1	145	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	41	-0-	41	130068	6	1	35	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	70	-0-	70	130138	11	1	59	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	54	-0-	54	130192	12	1	42	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	154	-0-	154	130346	25	1	129	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2032					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2032					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2032					N	-0-					-0-
04	SWR 10	3	-0-	3	2035	3	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2035					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2035					N	-0-					-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	103	-0-	103	12545	9	1	94	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	175	-0-	175	12720	21	1	154	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	348	-0-	348	13068	27	1	321	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	152	-0-	152	13220	18	1	134	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	131	-0-	131	13351	17	1	114	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	79	-0-	79	13430	13	1	66	2	N	-0-					-0-

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 256055 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 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
01	SWR 10	23	-0-	23	3650	6	1	17	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	7	-0-	7	3657	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3657					N	-0-					-0-
04	SWR 10	284	-0-	284	3941	284	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	31	-0-	31	3972	31	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1120	-0-	1120	44922	234	1	886	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	1236	-0-	1236	46158	189	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	1326	-0-	1326	47484	209	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	1287	-0-	1287	48771	203	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	966	-0-	966	49737	207	1	759	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	119	-0-	119	49856	19	1	100	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	128	-0-	128	104216	27	1	101	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	702	-0-	702	104918	107	1	595	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	713	-0-	713	105631	112	1	601	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	550	-0-	550	106181	87	1	463	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	444	-0-	444	106625	95	1	349	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	576	-0-	576	107201	93	1	483	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256451 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 7770 - 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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7654					N	-0-					56
02	SWR 10		8	-0-	8	7662	1	1	7	2	N	-0-					56
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7662					N	-0-					56
04	SWR 10		66	-0-	66	7728	10 3	1 9	53	2	N	3	59	0			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-					-0-

NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257617 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7178 - 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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6522	-0-	6522	158499	305 166	1 9	6051	2	N	151	172	0			134
02	0	W	1844	-0-	1844	160343	87 19	1 9	1738	2	N	17					151
03	161900	X	1557	-0-	-160343	-0-	75 2	1 9	1480	2	N	2					153
04	28920	X	1352	-0-	-27568	-0-	63 2	1 9	1287	2	N	2					155
05	6510	X	2413	-0-	-4097	-0-	97 73	1 9	2243	2	N	66	184	0			37
06	6300	X	689	-0-	-5611	-0-	30	1	659	2	N	-0-					37

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	217	1	2899	2	N	37	184	1			45
							41	9									
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	189	1	2510	2	N	22					67
							24	9									
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	203	1	2835	2	N	22					89
							24	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	210	1	2648	2	N	35					124
							39	9									
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	217	1	3725	2	N	20					144
							22	9									
06	2820	X	2294	-0-	-526	-0-	189	1	2076	2	N	26					170
							29	9									

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1119	-0-	-803	-0-	33	1	1057	2	N	26	3	1			235
							29	9									
02	1148	N	622	-0-	-526	-0-	25	1	585	2	N	11	2	1			244
							12	9									
03	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	76	1	1913	2	N	45	180	1			109
							50	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1198	2	N	58	2	1			165
							64	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1106	2	N	52					217
							57	9									
06	1980	N	1083	-0-	-897	-0-	48	1	983	2	N	47	2	1			262
							52	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	49	1	1577	2	N	14	173	1			54
							15	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	88	1	2033	2	N	62	3	1			113
							68	9									
03	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	85	1	2136	2	N	96	164	1			45
							106	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	83	1	2016	2	N	17	3	1			59
							19	9									
*05	3100	N	3900	-0-	800	800	1935	1	1931	2	N	31					90
							34	9									
*06	2901	N	2101	-0-	-800	-0-	98	1	1996	2	N	6	3	1			93
							7	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	136	1			32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MAXWELL T. D. WELL #: 2 RRCID -> 161286 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 7947 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	36 26	1 9	1155	2	N	24	2	1			133
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	44 36	1 9	1004	2	N	33	2	1			164
03	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	49	1	1228	2	N	-0-	146	1			18
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	45 19	1 9	1089	2	N	17	2	1			33
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	54 26	1 9	1069	2	N	24					57
06	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	48 39	1 9	992	2	N	35	2	1			90

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	127 68	1 9	4112	2	N	62	3	1			147
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	177 32	1 9	4088	2	N	29	5	1			171
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	99 37	1 9	2472	2	N	34					205
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	153	1	3712	2	N	-0-	184	1			21
05	2635	X	2624	-0-	-11	-0-	126 20	1 9	2478	2	N	18					39
06	2550	X	425	-0-	-2125	-0-	20	1	405	2	N	-0-	4	1			35

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	2	N	-0-	2	1			43
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	91	1	2094	2	N	24	3	1			64
							26	9									
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	93	1	2332	2	N	23					87
							25	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	96	1	2342	2	N	15	4	1			98
							17	9									
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	119	1	2353	2	N	29					127
							32	9									
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	13	4	1			136
							14	9									

TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 267153 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7849 - 7862

01	0	W	9405	-0-	9405	35127	8580	2	825	9	N	750	699	1	2	8	277
02	0	W	7639	-0-	7639	42766	7295	2	344	9	N	313	363	1			227
03	0	W	7828	-0-	7828	50594	7319	2	509	9	N	463	534	1			156
04	0	W	6853	-0-	6853	57447	6421	2	432	9	N	393	355	1			194
05	0	W	6801	-0-	6801	64248	6344	2	457	9	N	415	359	1			250
06	0	W	3268	-0-	3268	67516	3016	2	252	9	N	229	349	1			130

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	5	1	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3225	-0-	-1797	-0-	3178	2	47	9	N	43					180
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2567	2	30	9	N	27	182	1			25
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2601	2	39	9	N	35					60
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2456	2	33	9	N	30					90
05	2294	X	2210	-0-	-84	-0-	2182	2	28	9	N	25					115
06	2220	X	2012	-0-	-208	-0-	1987	2	25	9	N	23					138

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62

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
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	507	2	14	9	N	13					31
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	285	2	21	9	N	19					50
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	527	2	13	9	N	12					62
04	510	N	334	-0-	-176	-0-	321	2	13	9	N	12					74
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	449	2	23	9	N	21					95
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	505	2	29	9	N	26					121

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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					67
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					67
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					67
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					67
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					67
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					67

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	270	2	88	9	N	80	188	1			149
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	262	2	166	9	N	151	168	1			132
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	218	2	157	9	N	143	190	1			85
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	254	2	164	9	N	149	177	1			57
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	251	3	151	9	N	137					194
06	360	N	214	-0-	-146	-0-	148	2	66	9	N	60	176	1			78

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7					60
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					65
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7					72
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	N	10					82
05	465	N	47	-0-	-418	-0-	47	2			N	-0-					82
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	215	2	6	9	N	5					87

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2179	-0-	-1789	-0-	2146	2	33	9	N	30	68	1			64
02	3584	X	2462	-0-	-1122	-0-	2429	2	33	9	N	30					94
03	3968	X	1881	-0-	-2087	-0-	1848	2	33	9	N	30					124
04	3300	X	2310	-0-	-990	-0-	2277	2	33	9	N	30					154
05	3286	X	2221	-0-	-1065	-0-	2188	2	33	9	N	30					184
06	2640	X	2368	-0-	-272	-0-	2338	2	30	9	N	27					211

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2460	2	50	9	N	45					135
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2667	2	92	9	N	84	186	1			33
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2756	2	52	9	N	47					80
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2601	2	66	9	N	60					140
05	3007	N	2799	-0-	-208	-0-	2771	2	28	9	N	25					165
*06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2756	2	56	9	N	51	186	1	1	8	29

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1305	-0-	-1826	-0-	1285	2	20	9	N	18					97
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	513	2	14	9	N	13					110
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3894	2	88	9	N	80	155	1			35
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3735	2	193	9	N	175	167	1			43
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3413	2	62	9	N	56					99
06	3750	X	2456	-0-	-1294	-0-	2405	2	51	9	N	46					145

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
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	132	1	1625	2	N	88	191	1	1	8	143
							97	9									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	120	1	1291	2	N	105	130	1			118
							116	9									
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	124	1	1400	2	N	153					271
							168	9									
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	163	1	1509	2	N	102	136	1			237
							112	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	200	1	1604	2	N	99	143	1			193
							109	9									
06	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	200	1	935	2	N	99	145	1			147
							109	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	555	2	2	9	N	2					83
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	634	2	8	9	N	7					90
03	837	N	544	-0-	-293	-0-	538	2	6	9	N	5					95
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	N	10					105
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					105
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	478	2	17	9	N	15					120

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					52
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	595	2	142	9	N	129	160	1			21
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					21
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					21
05	806	N	455	-0-	-351	-0-	455	2			N	-0-					21
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					21

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					200
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	N	7					207
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	14	9	N	13					220
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					220
05	713	N	70	-0-	-643	-0-	70	2			N	-0-					46
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					46

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	263	2	109	9	N	99	166	1			46
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	349	2	18	9	N	16					62
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					62
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					62
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					62
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					62

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					112
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	814	2	70	9	N	64					176
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					176
04	960	N	697	-0-	-263	-0-	697	2			N	-0-					176
05	992	N	780	-0-	-212	-0-	733	2	47	9	N	43	176	1			43
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					43

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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					119
02	336	N	179	-0-	-157	-0-	158	2	21	9	N	19					138
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					138
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					138
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					138
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					138

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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	438	2	21	9	N	19					99
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	998	2	155	9	N	141	188	1			52
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6					58
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					58
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					58
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					58

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	27	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	5	5	8			47
							6	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					47
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	8			47
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					76
02	280	N	138	-0-	-142	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					76
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					76
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					76
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					76
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

01	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	48	1	1029	2	N	51	2	8			90
							56	9									
02	1092	N	837	-0-	-255	-0-	33	1	752	2	N	47	2	8			135
							52	9									
03	1178	N	791	-0-	-387	-0-	33	1	758	2	N	-0-					135
04	1110	N	834	-0-	-276	-0-	30	1	687	2	N	106	180	1	1	8	60
							117	9									
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	31	1	685	2	N	-0-					60
06	780	N	407	-0-	-373	-0-	18	1	379	2	N	9					69
							10	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					191
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	8	2	4	9	Y	4	4	8			191
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					191
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					191
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					191
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					191

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228573 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7090 - 7110

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 246202 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7620 - 7716

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262586 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7680 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	N	5					168
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	N	3	86	1	1	8	84
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1918	2	17	9	N	15					99
04	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1664	2	6	9	N	5					104
05	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1755	2	9	9	N	8					112
06	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1459	2	13	9	N	12					124

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					168
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	98	1	150	2	N	-0-					168
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	N	-0-					168
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	2	1	275	2	N	-0-					168
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	2	N	-0-					168
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	3775	2	13	9	N	12	5	8			837
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	1210	1	1868	2	N	23	9	8			851
							25	9									
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	40	1	4292	2	N	7	7	8			851
							8	9									
04	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	28	1	3411	2	N	5					856
							6	9									
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	48	1	3372	2	N	70	183	1	6	8	737
							77	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					737

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	982	3	41	9	N	37					191
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	892	3	36	9	N	33					224
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	967	3	44	9	N	40	199	1	1	8	64
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	924	3	42	9	N	38					102
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	941	3	50	9	N	45					147
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	862	2	43	9	N	39					186

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					67
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					67
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					67
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					67
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					67
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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
01	3193	#	2503	-0-	-690	-0-	426 51	1 9	2026	2	N	46					171
02	2940	#	2800	-0-	-140	-0-	481 67	1 9	2252	2	N	61	194	1			38
03	3255	#	2487	-0-	-768	-0-	511 45	1 9	1931	2	N	41					79
04	3150	#	2924	-0-	-226	-0-	508 64	1 9	2352	2	N	58					137
05	3193	#	2723	-0-	-470	-0-	497 63	1 9	2163	2	N	57					194
06	3000	#	2565	-0-	-435	-0-	469 30	1 9	2066	2	N	27	178	1			43

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN(LOWER TRAVIS PEAK 7600) 61792 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JONES, L. P. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104587 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7503 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					16
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					16
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					16
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	384	2	70	9	N	64					80
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					80
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	N	2					82

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLEN, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 101038 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6583 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 244128 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 6421 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6754 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					120
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					120
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	N	5					125
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					125
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	579	2	53	9	N	48					173
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	529	2	43	9	N	39	174	1			38

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 2 RRCID -> 260684 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6531 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					228
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					228
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					228
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					228
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					228
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					228

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
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	132	1			80
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					80
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	R	509	-0-	-0-	-0-	448	2	61	9	N	55	2	8			158
02	911	R	911	-0-	-0-	-0-	769	2	142	9	N	129	180	1			107
03	837	#	787	-0-	-50	-0-	711	2	76	9	N	69	1	8			175
04	810	#	692	-0-	-118	-0-	648	2	44	9	N	40					215
05	1023	#	460	-0-	-563	-0-	459	2	1	9	N	1	1	8			215
06	990	#	762	-0-	-228	-0-	761	2	1	9	N	1					216

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	2	8			117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			162
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	262	2	85	9	N	77	2	8			237

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	947	2	7	9	N	6					225
02	728	N	558	-0-	-170	-0-	551	2	7	9	N	6	1	8			230
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					230
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	893	2	3	9	N	3					233
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					233
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					233

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	2	N	11			88
							12	9							
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	745	2	N	2			90
							2	9							
03	961	N	751	-0-	-210	-0-	27	1	724	2	N	-0-			90
04	1080	N	633	-0-	-447	-0-	23	1	610	2	N	-0-			90
05	868	N	655	-0-	-213	-0-	25	1	630	2	N	-0-			90
06	720	N	552	-0-	-168	-0-	22	1	530	2	N	-0-			90

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

01	4433	X	973	-0-	-3460	-0-	52	1	918	2	Y	3			7
							3	9							
02	2436	X	841	-0-	-1595	-0-	44	1	795	2	Y	2			9
							2	9							
03	1271	X	894	-0-	-377	-0-	48	1	845	2	Y	1			10
							1	9							
04	1230	X	701	-0-	-529	-0-	38	1	661	2	Y	2			12
							2	9							
05	1271	X	767	-0-	-504	-0-	42	1	724	2	Y	1			13
							1	9							
06	870	N	770	-0-	-100	-0-	44	1	725	2	Y	1			14
							1	9							

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

01	6231	X	5980	-0-	-251	-0-	319	1	5661	2	Y	-0-			7
02	5628	X	5277	-0-	-351	-0-	278	1	4999	2	Y	-0-			7
03	6231	X	5815	-0-	-416	-0-	312	1	5503	2	Y	-0-			7
04	5940	X	5580	-0-	-360	-0-	303	1	5277	2	Y	-0-			7
05	5952	X	5629	-0-	-323	-0-	311	1	5318	2	Y	-0-			7
06	5730	X	5427	-0-	-303	-0-	310	1	5117	2	Y	-0-			7

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4988	-0-	-158	-0-	266	1	4718	2	Y	4					82
							4	9									
02	4564	X	4404	-0-	-160	-0-	232	1	4171	2	Y	1					83
							1	9									
03	5053	X	4722	-0-	-331	-0-	253	1	4463	2	Y	5					88
							6	9									
04	4770	X	4492	-0-	-278	-0-	244	1	4244	2	Y	4					92
							4	9									
05	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	253	1	4323	2	Y	1	82	1			11
							1	9									
06	4770	X	4345	-0-	-425	-0-	248	1	4091	2	Y	5					16
							6	9									

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
01	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	158	1	2797	2	Y	4					12
							4	9									
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	157	1	2826	2	Y	3					15
							3	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	186	1	3281	2	Y	15					30
							17	9									
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	188	1	3276	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	189	1	3229	2	Y	2					5
							2	9									
*06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	162	1	2670	2	Y	2					7
							2	9									

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
01	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	212	1	3754	2	Y	3					13
							3	9									
02	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	191	1	3443	2	Y	14	15	1			12
							15	9									
03	4185	X	3935	-0-	-250	-0-	211	1	3722	2	Y	2					14
							2	9									
04	3930	X	3785	-0-	-145	-0-	205	1	3566	2	Y	13	24	1			3
							14	9									
05	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	212	1	3634	2	Y	1					4
							1	9									
06	3870	X	3641	-0-	-229	-0-	208	1	3433	2	Y	-0-					4

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
01	341	X	222	-0-	-119	-0-	12	1	210	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	803	2	Y	2					2
							2	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	771	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	4					10
							4	9									
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	38	1	633	2	Y	4	11	1			3
							4	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3906	X	3545	-0-	-361	-0-	188	1	3334	2	Y	21					38
							23	9									
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	296	1	5330	2	Y	13					51
							14	9									
03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	362	1	6373	2	Y	19					70
							21	9									
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	320	1	5571	2	Y	13					83
							14	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	373	1	6381	2	Y	12	85	1			10
							13	9									
*06	5310	X	5270	-0-	-40	-0-	299	1	4937	2	Y	31					41
							34	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
01	5301	X	4876	-0-	-425	-0-	260	1	4615	2	Y	1	20	1			1
							1	9									
02	4648	X	4382	-0-	-266	-0-	230	1	4150	2	Y	2					3
							2	9									
03	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	238	1	4199	2	Y	3					6
							3	9									
04	4800	X	4645	-0-	-155	-0-	252	1	4386	2	Y	6					12
							7	9									
05	4836	X	4660	-0-	-176	-0-	257	1	4401	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
06	4680	X	4412	-0-	-268	-0-	252	1	4159	2	Y	1					3
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		113	-0-	113	690	113	2			N	-0-					26
02	747	N	57	-0-	-690	-0-	57	2			N	-0-					26
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					26
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					26
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					26
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					26

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

01	3100	N	2529	-0-	-571	5699	2507	2	22	9	N	20					154
02	2800		2426	-0-	-374	5325	2406	2	20	9	N	18					172
03	3100		2343	-0-	-757	4568	2304	2	39	9	N	35	168	1			39
04	3000		2346	-0-	-654	3914	2294	2	52	9	N	47					86
05	3100		2647	-0-	-453	3461	2618	2	29	9	N	26					112
*06	3000		2181	-0-	-819	2642	2118	2	63	9	N	57					169

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

01	2139	N	577	-0-	-1562	-0-	30	1	544	2	N	3	195	1			80
							3	9									
02	2716	N	1873	-0-	-843	-0-	100	1	1688	2	N	77					157
							85	9									
03	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	100	1	1981	2	N	32					189
							35	9									
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	100	1	2505	2	N	86	185	1			90
							95	9									
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	100	1	2424	2	N	57					147
							63	9									
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	100	1	2154	2	N	40					187
							44	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

01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	N	8					58
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2					60
03	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1383	2	8	9	N	7					67
04	1590	N	977	-0-	-613	-0-	968	2	9	9	N	8					75
05	1767	N	880	-0-	-887	-0-	878	2	2	9	N	2					77
06	1350	N	840	-0-	-510	-0-	834	2	6	9	N	5					82

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

01	2480	X	1954	-0-	-526	-0-	1940	2	14	9	N	13					188
02	2240	X	1890	-0-	-350	-0-	1881	2	9	9	N	8					196
03	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	2102	2	7	9	N	6	156	1			46
04	2400	X	1624	-0-	-776	-0-	1614	2	10	9	N	9					55
05	2108	X	1802	-0-	-306	-0-	1789	2	13	9	N	12					67
06	2040	X	1676	-0-	-364	-0-	1669	2	7	9	N	6					73

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1739	-0-	-1051	-0-	1736	2	3	9	N	3					138
02	2128	X	1712	-0-	-416	-0-	1709	2	3	9	N	3					141
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2986	2	8	9	N	7					148
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7					155
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5					160
06	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	2132	2	6	9	N	5					165

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					139
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					139
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					139
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					139
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					139
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					139

MT. OLIVE, E. (SMACKOVER) 63392 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRANKLIN
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
SMITH "AT" WELL #: 1 RRCID -> 119581 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8655 - 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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					59
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					59
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					59
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					59
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					59
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					59

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

01	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	3			N	-0-					10
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					10
03	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	3			N	-0-					10
04	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3			N	-0-					10
05	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10768	3	2	9	N	2	2	8			10
*06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			N	-0-					10

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

01	2604	N	2391	-0-	-213	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2144	-0-	-491	-0-	2143	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2490	N	1734	-0-	-756	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

01	744	#	703	-0-	-41	-0-	43	1	651	2	N	8					105
							9	9									
02	666	R	666	-0-	-0-	-0-	39	1	588	2	N	35					140
							39	9									
03	713	#	700	-0-	-13	-0-	44	1	654	2	N	2					142
							2	9									
04	704	R	704	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	N	28	154	1			16
							31	9									
05	744	#	691	-0-	-53	-0-	44	1	643	2	N	4					20
							4	9									
06	720	#	659	-0-	-61	-0-	41	1	616	2	N	2					22
							2	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

01	1767	#	1669	-0-	-98	-0-	102	1	1554	2	N	12					107
							13	9									
02	1568	#	1557	-0-	-11	-0-	93	1	1414	2	N	45					152
							50	9									
03	1736	#	1690	-0-	-46	-0-	105	1	1543	2	N	38					190
							42	9									
04	1680	#	1171	-0-	-509	-0-	70	1	1049	2	N	47	190	1			47
							52	9									
05	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	120	1	1762	2	N	52					99
							57	9									
*06	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	2	N	40					139
							44	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

01	2077	X	816	-0-	-1261	-0-	816	2			Y	-0-					22
02	3276	X	3158	-0-	-118	-0-	3155	2	3	9	Y	3					25
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					25
04	780	X	48	-0-	-732	-0-	48	2			Y	-0-					25
05	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3235	2	3	9	Y	3					28
06	3390	X	23	-0-	-3367	-0-	23	2			Y	-0-					28

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
01	11656	X	10411	-0-	-1245	-0-	518 29	1 9	9864	2	N	26					108
02	9912	X	8858	-0-	-1054	-0-	727 23	1 9	8108	2	N	21					129
03	10974	X	9563	-0-	-1411	-0-	833 28	1 9	8702	2	N	25					154
04	10530	X	9066	-0-	-1464	-0-	832 29	1 9	8205	2	N	26					180
05	10416	X	9304	-0-	-1112	-0-	847 8	1 9	8449	2	N	7					187
06	10080	X	8914	-0-	-1166	-0-	860 32	1 9	8022	2	N	29	177	0			39

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	138 2	1 9	1782	2	Y	2	8	1			2
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	1633	2	Y	3					5
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	158 6	1 9	1833	2	Y	5					10
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	163 19	1 9	1655	2	Y	17	9	1			18
05	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	168 8	1 9	1711	2	Y	7	17	1			8
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	173 11	1 9	1705	2	Y	10					18

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	6789	X	6211	-0-	-578	-0-	445	1	5754	2	Y	11	13	1			11
							12	9									
02	5796	X	5637	-0-	-159	-0-	410	1	5213	2	Y	13	21	1			3
							14	9									
03	6417	X	6265	-0-	-152	-0-	495	1	5751	2	Y	17					20
							19	9									
04	6210	X	6128	-0-	-82	-0-	549	1	5553	2	Y	24	20	1			24
							26	9									
05	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	534	1	5453	2	Y	33					57
							36	9									
06	6060	X	5873	-0-	-187	-0-	538	1	5316	2	Y	17	56	1			18
							19	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
01	7812	X	6837	-0-	-975	-0-	488	1	6309	2	Y	36					71
							40	9									
02	6748	X	5892	-0-	-856	-0-	429	1	5454	2	Y	8	60	1			19
							9	9									
03	7068	X	6522	-0-	-546	-0-	517	1	6002	2	Y	3					22
							3	9									
04	6630	X	6271	-0-	-359	-0-	563	1	5698	2	Y	9					31
							10	9									
05	6851	X	6626	-0-	-225	-0-	589	1	6016	2	Y	19	43	1			7
							21	9									
06	6630	X	6425	-0-	-205	-0-	588	1	5808	2	Y	26					33
							29	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6656	-0-	-226	-0-	477	1	6168	2	Y	10	19	1			7
							11	9									
02	6076	X	5742	-0-	-334	-0-	418	1	5314	2	Y	9					16
							10	9									
03	6572	X	6365	-0-	-207	-0-	503	1	5849	2	Y	12					28
							13	9									
04	6450	X	5768	-0-	-682	-0-	516	1	5226	2	Y	24	25	1			27
							26	9									
05	6665	X	6130	-0-	-535	-0-	546	1	5574	2	Y	9	26	1			10
							10	9									
06	6450	X	5772	-0-	-678	-0-	530	1	5230	2	Y	11					21
							12	9									

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10722	-0-	-934	-0-	768	1	9935	2	N	17					46
							19	9									
02	10220	X	9563	-0-	-657	-0-	692	1	8806	2	N	59					105
							65	9									
03	11160	X	10458	-0-	-702	-0-	827	1	9614	2	N	15	89	1			31
							17	9									
04	10560	X	9893	-0-	-667	-0-	887	1	8983	2	N	21					52
							23	9									
05	10881	X	10047	-0-	-834	-0-	894	1	9132	2	N	19					71
							21	9									
06	10380	X	9527	-0-	-853	-0-	872	1	8611	2	N	40					111
							44	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	122	1	1584	2	N	3					124
							3	9									
02	1596	X	1499	-0-	-97	-0-	109	1	1384	2	N	5					129
							6	9									
03	1705	X	1656	-0-	-49	-0-	127	1	1472	2	N	52					181
							57	9									
04	1650	X	1479	-0-	-171	-0-	132	1	1338	2	N	8	170	1			19
							9	9									
05	1705	X	1577	-0-	-128	-0-	140	1	1434	2	N	3					22
							3	9									
06	1650	X	1570	-0-	-80	-0-	141	1	1397	2	N	29					51
							32	9									

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5524	-0-	-862	-0-	396	1	5117	2	Y	10					143
							11	9									
02	5516	X	4934	-0-	-582	-0-	358	1	4558	2	Y	16	144	1			15
							18	9									
03	5921	X	5290	-0-	-631	-0-	413	1	4799	2	Y	71					86
							78	9									
04	5610	X	4810	-0-	-800	-0-	432	1	4369	2	Y	8					94
							9	9									
05	5735	X	4994	-0-	-741	-0-	444	1	4536	2	Y	13					107
							14	9									
06	5340	X	4807	-0-	-533	-0-	437	1	4317	2	Y	48	130	1			25
							53	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	252	1	3258	2	Y	2					45
							2	9									
02	3052	X	3048	-0-	-4	-0-	222	1	2823	2	Y	3	45	1			3
							3	9									
03	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	263	1	3059	2	Y	13					16
							14	9									
04	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	280	1	2837	2	Y	2					18
							2	9									
05	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	284	1	2903	2	Y	7					25
							8	9									
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	309	1	3054	2	Y	12	31	1			6
							13	9									

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2249	-0-	-14	-0-	161	1	2088	2	N	-0-					25
02	2044	X	1979	-0-	-65	-0-	144	1	1835	2	N	-0-					25
03	2294	X	2110	-0-	-184	-0-	167	1	1943	2	N	-0-					25
04	2220	X	1966	-0-	-254	-0-	177	1	1789	2	N	-0-					25
05	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	180	1	1838	2	N	-0-					25
06	2190	X	1983	-0-	-207	-0-	179	1	1769	2	N	32					57
							35	9									

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	11394	-0-	-1192	-0-	816	1	10555	2	N	21					49
							23	9									
02	11144	X	10442	-0-	-702	-0-	759	1	9661	2	N	20					69
							22	9									
03	12152	X	11539	-0-	-613	-0-	912	1	10599	2	N	25	70	1			24
							28	9									
04	11400	X	10869	-0-	-531	-0-	975	1	9874	2	N	18					42
							20	9									
05	11749	X	11060	-0-	-689	-0-	985	1	10056	2	N	17					59
							19	9									
06	11190	X	10398	-0-	-792	-0-	951	1	9390	2	N	52					111
							57	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2144	-0-	-615	-0-	2144	2			N	-0-					13
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					13
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					13
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					13
*05	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					13
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 5 RRCID -> 197058 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9525 - 10055

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	147	1	1324	2	Y	-0-					164
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					164
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					164
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					164
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					164
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					164

TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

01	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1765	2	7	9	N	6					22
02	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	1501	2			N	-0-					22
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1					23
04	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1681	2	1	9	N	1					24
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					25
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	2			N	-0-					25

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

*07	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*09	1170	N	699	-0-	-471	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*10	1085	N	766	-0-	-319	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*11	1080	N	830	-0-	-250	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*01	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*02	784	N	709	-0-	-75	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	N	4					37
02	1848	N	1300	-0-	-548	-0-	1294	2	6	9	N	5					42
03	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1216	2	2	9	N	2					44
04	1770	N	1004	-0-	-766	-0-	997	2	7	9	N	6					50
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					57
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	N	1					58

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

01	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	168	1	2976	2	Y	4					12
							4	9									
02	3024	X	2868	-0-	-156	-0-	151	1	2715	2	Y	2					14
							2	9									
03	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	168	1	2951	2	Y	1					15
							1	9									
04	3210	X	2936	-0-	-274	-0-	159	1	2771	2	Y	5					20
							6	9									
05	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	163	1	2791	2	Y	1					21
							1	9									
06	3030	X	2775	-0-	-255	-0-	158	1	2613	2	Y	4					25
							4	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					51
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					51
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					51
04	1650	N	1101	-0-	-549	-0-	1101	2			N	-0-					51
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	8			51
06	2040	N	465	-0-	-1575	-0-	465	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 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

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	275	2	88	9	N	80					107
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					107
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					110
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					110
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					110

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	408	2	52	9	N	47					143
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					143
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	N	11					154
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					154
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	377	2	1	9	N	1	1	8			154

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	1112	2	18	9	Y	16					18
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	Y	16	18	1			16
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1226	2	31	9	Y	28	28	1			16
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1165	2	28	9	Y	25	31	1			10
05	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1134	2	28	9	Y	25	22	1			13
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1247	2	26	9	Y	24	24	1			13

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

01	4681	X	3215	-0-	-1466	-0-	3196	2	19	9	Y	17					34
02	3276	X	3102	-0-	-174	-0-	3102	2			Y	-0-	16	1			18
03	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	3467	2			Y	-0-	18	1			-0-
04	3510	X	3261	-0-	-249	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3123	-0-	-504	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
*06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DYAD PETROLEUM COMPANY 237520
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					34
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					34
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					34
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1	1	8			34
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	N	8					42
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	838	3	14	9	N	13	1	8			54

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3					45
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					45
03	713	N	395	-0-	-318	-0-	387	2	8	9	N	7					52
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	439	2	2	9	N	2					54
05	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	2			N	-0-					54
*06	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-					54

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					80
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					80
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					80
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					80
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					80
*06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					80

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

01	496	N	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	N	1					49
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	403	2	4	9	N	4					53
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	468	2	2	9	N	2					55
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					55
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					55
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					55

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					80
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					80
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					80
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					80
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					80
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					80

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					20
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					20
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					20
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					20
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107868 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8610 - 8778

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

01	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					88
02	700	N	498	-0-	-202	-0-	498	2			N	-0-					88
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					88
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					88
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					88
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2					90

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115842 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9601 - 10066

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					175
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					175
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-	126	1			49
04	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	1848	2	1	9	N	1					50
05	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1869	2	2	9	N	2					52
06	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1718	2	3	9	N	3					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 1 RRCID -> 119802 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 10232 PERF. 8040 - 8183

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 119803 COMPL. DATE 12/08/1985 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7773 - 7888

01	14B DENY	-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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

01	651 N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	N	1					43
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2					45
03	INC G-10	623	-0-	623	623	621	2	2	9	N	2					47
04	INC G-10	629	-0-	629	1252	629	2			N	-0-					47
05	INC G-10	672	-0-	672	1924	666	2	6	9	N	5					52
06	INC G-10	647	-0-	647	2571	647	2			N	-0-					52

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

01	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1301	2	14	9	N	13					87
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1173	2	11	9	N	10					97
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1329	2	11	9	N	10					107
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					117
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10					127
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1344	2	13	9	N	12					139

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					41
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					52
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					52
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-					52
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	N	-0-					52
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					52
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1246	2	2	9	N	2					88
02	1176	N	1149	-0-	-27	-0-	1148	2	1	9	N	1					89
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					89
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					89
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					89
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1310	2	4	9	N	4					93

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	173	2	6	9	N	5					32
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	145	2	1	9	N	1					33
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4					37
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					38
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	N	2					40
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	N	3					43

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					33
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			33
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			1
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					26
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					26
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					26
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					26
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5					31
*06	3000	N	3936	-0-	936	936	3903	2	33	9	N	30					61

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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					81
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					81
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					81
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					83
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2637	2	121	9	N	110	167	1			26
*06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2214	2	72	9	N	65					91

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 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
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2196	2	25	9	N	23	155	1			30
02	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1983	2	6	9	N	5					35
03	2232	N	1713	-0-	-519	-0-	1713	2			N	-0-					35
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2395	2	22	9	N	20					55
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2451	2	24	9	N	22					77
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	1	9	N	1					78

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3522	2	20	9	N	18	130	1			33
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3117	2	10	9	N	9					42
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	4	1	2575	2	N	8					50
							9	9									
04	2430	X	726	-0-	-1704	-0-	127	1	599	2	N	-0-					50
05	2511	X	742	-0-	-1769	-0-	31	1	711	2	N	-0-					50
06	2430	X	658	-0-	-1772	-0-	37	1	621	2	N	-0-					50

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	N	17	143	1			26
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2					28
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	N	8	3	8			33
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	N	5					38
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10					48
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					48

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1229	2	10	9	N	9					44
02	1176	N	1052	-0-	-124	-0-	1049	2	3	9	N	3					47
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1260	2	6	9	N	5					52
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17	9	N	15					67
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					67
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2					69

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2171	2	22	9	N	20					86
02	2212	N	2014	-0-	-198	-0-	1995	2	19	9	N	17					103
03	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2400	2	25	9	N	23	1	8			125
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2454	2	18	9	N	16					141
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2479	2	19	9	N	17					158
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2290	2	12	9	N	11					169

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	111	1	977	2	N	7					39
							8	9									
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	45	1	940	2	N	5					44
							6	9									
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	38	1	1050	2	N	7	1	8			50
							8	9									
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	38	1	996	2	N	2					52
							2	9									
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	50	1	1016	2	N	7					59
							8	9									
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	N	5					64
							6	9									

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
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-	90	1			33
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	2			N	-0-					33
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	632	2	6	9	N	5					38
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	571	2	11	9	N	10					48
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	636	2	7	9	N	6					54
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2					56

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	502	2	11	9	N	10					83
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	413	2	7	9	N	6					89
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	456	2	6	9	N	5					94
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	N	8					102
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					102
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					102

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
01	837	N	582	-0-	-255	-0-	560	2	22	9	N	20					121
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	536	2	12	9	N	11					132
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					132
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					140
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	802	2	33	9	N	30	142	1			28
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					33

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
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	618	2	4	9	Y	4					13
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	575	2	4	9	Y	4					17
03	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	2			Y	-0-					17
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					17
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	Y	1	14	1			4
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					5

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
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	231	2	8	9	N	7					75
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	231	2	15	9	N	14					89
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	241	2	7	9	N	6					95
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	224	2	13	9	N	12					107
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	253	2	18	9	N	16					123
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	231	2	18	9	N	16					139

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	428	2	8	9	N	7					57
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	389	2	6	9	N	5					62
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	414	2	6	9	N	5					67
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					67
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	305	2	11	9	N	10					77
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	355	2	3	9	N	3					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	13	1	2097	2	N	25					163
							28	9									
02	1932	N	1814	-0-	-118	-0-	14	1	1800	2	N	-0-					163
03	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	10	1	1978	2	N	-0-					163
04	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	1917	2	10	9	N	9					172
05	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1961	2	20	9	N	18					190
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	19	1	1880	2	N	27					217
							30	9									

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	172	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	46	1			24
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					24
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					24
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					24
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					24

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-	142	1			61
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	44	1	346	2	N	-0-					61
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	17	1	407	2	N	-0-					61
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	12	1	407	2	N	-0-					61
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	396	2	N	-0-					61
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	1	1	382	2	N	-0-					61

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	868	2	9	9	N	8					38
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	716	2	11	9	N	10					48
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	780	2	4	9	N	4					52
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	757	2	12	9	N	11					63
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	729	2	8	9	N	7					70
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	691	2	2	9	N	2					72

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
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	748	2	11	9	N	10					153
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	680	2	2	9	N	2					155
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	659	2	2	9	N	2					157
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	721	2	18	9	N	16	123	1			50
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	728	2	14	9	N	13					63
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	2	13	9	N	12					75

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
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1821	2	12	9	N	11	58	1			43
02	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1646	2	6	9	N	5					48
03	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1812	2	11	9	N	10					58
04	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1735	2	4	9	N	4					62
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1747	2	9	9	N	8					70
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1688	2	9	9	N	8					78

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193918 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7833 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					18
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	10	1	1506	2	N	7					25
							8	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	10	1	2288	2	N	5					30
							6	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	41	1	1986	2	N	8					38
							9	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	272	1	1479	2	N	25					63
							28	9									
06	2220	N	1594	-0-	-626	-0-	302	1	1270	2	N	20					83
							22	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1673	2	30	9	Y	27	56	1			16
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1523	2	24	9	Y	22					38
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	Y	20					58
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1669	2	19	9	Y	17	59	1			16
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1592	2	20	9	Y	18					34
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21					55

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

01	868	N	825	-0-	-43	-0-	5	1	820	2	N	-0-	167	1			24
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	5	1	639	2	N	6					30
							7	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	765	2	N	7					37
							8	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12					49
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	N	6					55
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	7	1	695	2	N	10					65
							11	9									

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195674 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8234 - 8903

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	970	2	3	9	N	3					40
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	828	2	2	9	N	2					42
03	1054	N	902	-0-	-152	-0-	901	2	1	9	N	1					43
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					43
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	828	2	28	9	N	25					68
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	699	2	8	9	N	7					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1477	2	17	9	Y	15					101
02	1568	N	1444	-0-	-124	-0-	1426	2	18	9	Y	16	101	1			16
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	17					33
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10					43
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1770	2	17	9	Y	15					58
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1652	2	15	9	Y	14					72

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					43
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	2	1	538	2	N	-0-					43
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	4	1	519	2	N	-0-					43
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					43
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-					43
06	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	2			N	-0-					43

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	858	2	21	9	N	19					73
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	771	2	4	9	N	4					77
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	814	2	7	9	N	6					83
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	815	2	2	9	N	2					85
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	819	2	6	9	N	5					90
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	733	2	2	9	N	2					92

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					18
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					18
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					18
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					18
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					168
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	635	2	13	9	N	12					180
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	697	2	9	9	N	8	170	1			18
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	668	2	6	9	N	5					23
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	580	2	8	9	N	7					30
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	632	2	3	9	N	3					33

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
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					38
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					38
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					38
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					38
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					38
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	N	4					42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2120	2	4	9	N	4					136
02	2072	N	1984	-0-	-88	-0-	1978	2	6	9	N	5					141
03	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1952	2	9	9	N	8					149
04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	1975	2	22	9	N	20	72	1			97
05	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2103	2	8	9	N	7					104
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	2	25	9	N	23					127

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

01	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2480	2	13	9	Y	12					176
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2265	2	23	9	Y	21	187	1			10
03	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2433	2	14	9	Y	13					23
04	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2325	2	10	9	Y	9					32
05	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2413	2	19	9	Y	17					49
06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	2268	2	12	9	Y	11					60

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	N	8					90
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1025	2	15	9	N	14					104
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1137	2	18	9	N	16					120
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1099	2	10	9	N	9					129
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1139	2	42	9	N	38					167
06	1110	N	978	-0-	-132	-0-	964	2	14	9	N	13	165	1			15

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					55
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					55
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					55
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					55
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					55
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					55

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	39	1	1580	2	Y	-0-					35
02	1596	N	1372	-0-	-224	-0-	5	1	1365	2	Y	2					37
							2	9									
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1548	2	2	9	Y	2					39
04	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	1411	2	2	9	Y	2					41
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1628	2	32	9	Y	29					70
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1490	2	21	9	Y	19	74	1			15

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
01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1130	2	14	9	N	13					164
02	952	N	869	-0-	-83	-0-	865	2	4	9	N	4					168
03	1240	N	802	-0-	-438	-0-	802	2			N	-0-					168
04	1110	N	588	-0-	-522	-0-	588	2			N	-0-					168
05	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	2			N	-0-					168
06	780	N	426	-0-	-354	-0-	426	2			N	-0-					168

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					92
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					92
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					92
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					92
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					92
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					92

HGT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200601 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 9145 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	20	1	2250	2	N	16					138
							18	9									
02	2240	N	2202	-0-	-38	-0-	12	1	2179	2	N	10					148
							11	9									
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2190	2	8	9	N	7					155
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2088	2	23	9	N	21	171	1			5
05	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	134	1	2048	2	N	13					18
							14	9									
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2182	2	10	9	N	9					27

HGT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200696 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8019 - 9281

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

01	992	N	950	-0-	-42	-0-	5	1	937	2	N	7					159
							8	9									
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	7	1	842	2	N	17	166	1			10
							19	9									
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	11	1	918	2	N	10					20
							11	9									
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	17	1	887	2	N	10					30
							11	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	909	2	N	34					64
							37	9									
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	15	1	868	2	N	18					82
							20	9									

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	2	9	9	N	8	58	1			42
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					42
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	915	2	6	9	N	5					47
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	979	2	8	9	N	7					54
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	N	5					59
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					59

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					61
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	122	2			Y	-0-					61
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2					63
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					63
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					63
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					62
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					62
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					62
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	2	N	1					63
							1	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	2					65
							2	9									
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					65

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	918	2	34	9	Y	31	79	1			32
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9					41
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	864	2	1	9	Y	1					42
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					42
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-	42	1			-0-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

01	930	N	884	-0-	-46	-0-	836	2	48	9	Y	44	40	1			37
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	734	2	31	9	Y	28	31	1			34
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	728	2	14	9	Y	13	27	1			20
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	761	2	15	9	Y	14	19	1			15
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	808	2	22	9	Y	20	19	1			16
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	904	2	19	9	Y	17	16	1			17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					73
02	INC G-10		1206	-0-	1206	1206	70	1	1136	2	Y	-0-					73
03	INC G-10		1477	-0-	1477	2683	1477	2			Y	-0-					73
04	INC G-10		2074	-0-	2074	4757	138	1	1935	2	Y	1					74
							1	9									
05	INC G-10		2260	-0-	2260	7017	2256	2	4	9	Y	4					78
06	INC G-10		1853	-0-	1853	8870	1844	2	9	9	Y	8					86

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

01	930	N	817	-0-	-113	-0-	806	2	11	9	Y	10	63	1			14
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	763	2	6	9	Y	5					19
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7					26
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4					30
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	Y	9					39
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	Y	5					44

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					15
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					15
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

01	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	2677	2	10	9	N	9	99	1			42
02	2352	N	2286	-0-	-66	-0-	2277	2	9	9	N	8					50
03	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2551	2	6	9	N	5					55
04	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	2153	2	6	9	N	5					60
05	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	2322	2	14	9	N	13					73
06	2460	N	1927	-0-	-533	-0-	1916	2	11	9	N	10					83

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	761	2	20	9	N	18					188
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3	159	1			32
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	N	11					43
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	874	2	8	9	N	7					50
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	886	2	8	9	N	7					57
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	N	6					63

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
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1521	2	2	9	N	2					79
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	2	3	9	N	3					82
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	N	2					84
04	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1430	2	6	9	N	5					89
05	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1492	2	1	9	N	1					90
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					90

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	968	2	35	9	N	32					213
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1143	2	15	9	N	14	165	1			62
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1185	2	9	9	N	8					70
04	960	N	752	-0-	-208	-0-	748	2	4	9	N	4					74
05	1271	N	857	-0-	-414	-0-	845	2	12	9	N	11					85
06	1170	N	862	-0-	-308	-0-	838	2	24	9	N	22					107

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
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3138	2	40	9	N	36					93
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2974	2	11	9	N	10					103
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3229	2	28	9	N	25					128
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3097	2	21	9	N	19					147
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3257	2	20	9	N	18					165
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3153	2	9	9	N	8					173

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1085	N	902	-0-	-183	-0-	889	2	13	9	N	12					32
02	896	N	751	-0-	-145	-0-	740	2	11	9	N	10					42
03	899	N	739	-0-	-160	-0-	721	2	18	9	N	16					58
04	870	N	608	-0-	-262	-0-	598	2	10	9	N	9					67
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	787	2	6	9	N	5					72
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					77

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

01	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					50
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			N	-0-					50
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					50
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					50
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					50
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					50

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

01	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					35
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	2	N	-0-					35
03	651	N	407	-0-	-244	-0-	3	1	402	2	N	2					37
							2	9									
04	450	N	180	-0-	-270	-0-	180	2			N	-0-					37
05	434	N	90	-0-	-344	-0-	90	2			N	-0-					37
06	390	N	173	-0-	-217	-0-	153	2	20	9	N	18					55

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

01	899	N	670	-0-	-229	-0-	669	2	1	9	N	1					103
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	632	2	N	10					113
							11	9									
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	5	1	707	2	N	2					115
							2	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	658	2	41	9	N	37					152
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35	176	1			11
06	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	2			N	-0-					11

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

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	1			-0-
04	0	N	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-	148	1			32
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	N	5					37
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	682	2	6	9	N	5					42
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	723	2	6	9	N	5					47
05	899	N	778	-0-	-121	-0-	775	2	3	9	N	3					50
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	N	8					58

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
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	8					90
							9	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	39	1	1268	2	N	-0-					90
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	N	-0-					90
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	109	1	1417	2	N	2					92
							2	9									
05	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	128	1	1086	2	N	5					97
							6	9									
06	1440	N	698	-0-	-742	-0-	144	1	554	2	N	-0-					97

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					105
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

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
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	359	2	7	9	N	6					33
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	1	1	349	2	N	10					43
							11	9									
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	2	1	346	2	N	2					45
							2	9									
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	307	2	2	9	N	2					47
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					47
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	311	2	1	9	N	1					48

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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					24
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					24
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					24
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					24
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	684	-0-	-60	-0-	169	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	542	2	Y	1					1
							1	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	642	2	Y	1					2
							1	9									
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	35	1	525	2	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	412	-0-	-270	-0-	45	1	367	2	Y	-0-					3
06	690	N	471	-0-	-219	-0-	89	1	382	2	Y	-0-					3

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	530	-0-	-59	-0-	509	2	21	9	N	19	148	1			8
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	398	2	10	9	N	9					17
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	485	2	6	9	N	5					22
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	446	2	3	9	N	3					25
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	373	2	2	9	N	2					27
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	413	2	7	9	N	6					33

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2876	2	10	9	N	9	183	1			57
02	2688	N	2558	-0-	-130	-0-	2511	2	47	9	N	43					100
03	2914	N	2732	-0-	-182	-0-	2691	2	41	9	N	37					137
04	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	2541	2	30	9	N	27					164
05	2821	N	2280	-0-	-541	-0-	6	1	2255	2	N	17					181
							19	9									
06	2640	N	2141	-0-	-499	-0-	2123	2	18	9	N	16					197

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	662	-0-	-144	-0-	656	2	6	9	Y	5					98
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	701	2	10	9	Y	9					107
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	678	2	7	9	Y	6					113
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5					118
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	587	2	10	9	Y	9					127
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	637	2	3	9	Y	3					130

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					127
02	1344	N	395	-0-	-949	-0-	395	2			N	-0-					127
03	1209	N	405	-0-	-804	-0-	405	2			N	-0-					127
04	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-					127
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					127
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					127

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1327	2	2	9	N	2					160
02	1288	N	1157	-0-	-131	-0-	1151	2	6	9	N	5	149	1			16
03	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1018	2	10	9	N	9					25
04	1290	N	923	-0-	-367	-0-	912	2	11	9	N	10					35
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1211	2	11	9	N	10					45
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	202	2	4	9	N	4	147	1			25
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3					28
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	2	8	9	N	7					35
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	195	2	3	9	N	3					38
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	166	2	4	9	N	4					42
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	145	2	20	9	N	18					60

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2663	2	19	9	N	17	171	1			44
02	2464	N	2330	-0-	-134	-0-	2296	2	34	9	N	31					75
03	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2449	2	18	9	N	16	1	8			90
04	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	2242	2	22	9	N	20					110
05	2573	N	2035	-0-	-538	-0-	2015	2	20	9	N	18					128
06	2400	N	1697	-0-	-703	-0-	1680	2	17	9	N	15					143

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	638	-0-	-757	-0-	627	2	11	9	N	10					93
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2110	2	63	9	N	57					150
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2334	2	48	9	N	44	53	1			141
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2498	2	34	9	N	31					172
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2848	2	39	9	N	35					207
*06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2853	2	20	9	N	18					225

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14	9	N	13					38
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1098	2	21	9	N	19					57
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	N	10					67
04	1290	N	808	-0-	-482	-0-	791	2	17	9	N	15					82
05	1240	N	970	-0-	-270	-0-	956	2	14	9	N	13					95
06	990	N	839	-0-	-151	-0-	817	2	22	9	N	20					115

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	539 2 4 9		N	4			72
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457 2		N	-0-			72
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	493 2 1 9		N	1			73
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	486 2 4 9		N	4			77
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1389 2 149 9		N	135	179 1		33
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1452 2 26 9		N	24			57

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2075 2 12 9		N	11			183
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	1894 2		N	-0-			183
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2054 2		N	-0-	132 1		51
04	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1944 2		N	-0-			51
05	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1966 2 7 9		N	6			57
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1891 2 29 9		N	26			83

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	6 1 4 9 1607 2		N	4			187
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	12 1 11 9 1834 2		N	10			197
03	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	13 1 13 9 1721 2		N	12	60 1 1 8		148
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627 2 8 9		N	7			155
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	4 1 11 9 1831 2		N	10			165
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827 2 8 9		N	7			172

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	378 2 4 9		N	4	164 1		17
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	2 1 3 9 385 2		N	3			20
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	414 2 9 9		N	8			28
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413 2 6 9		N	5			33
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	8 1 4 9 360 2		N	4			37
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	434 2 17 9		N	15			52

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	5 1		65 2	N	-0-			62
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	3 1		80 2	N	-0-			62
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	5 1		69 2	N	-0-			62
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7 1		87 2	N	-0-			62
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	9 1		81 2	N	-0-			62
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	5 1		20 2	N	-0-			62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	147	1			33
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					33
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					33
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					33
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					33
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					33

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

01	930	N	750	-0-	-180	-0-	739	2	11	9	N	10					53
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	780	2	10	9	N	9					62
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	N	11					73
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	2	6	9	N	5					78
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	864	2	26	9	N	24					102
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	797	2	14	9	N	13					115

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	1581	N	1142	-0-	-439	-0-	1111	2	31	9	N	28					145
02	1512	N	1316	-0-	-196	-0-	1277	2	39	9	N	35	135	1			45
03	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1510	2	3	9	N	3					48
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5					53
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	N	2					55
06	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1054	2	8	9	N	7					62

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

01	589	N	578	-0-	-11	-0-	576	2	2	9	N	2					62
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	509	2	7	9	N	6					68
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	N	4					72
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					72
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6					78
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					78

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

01	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	2045	2	7	9	N	6					123
02	1932	N	1872	-0-	-60	-0-	1861	2	11	9	N	10					133
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2086	2	15	9	N	14					147
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1993	2	14	9	N	13					160
05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	1963	2	42	9	N	38					198
06	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1705	2	69	9	N	63	176	1			85

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

01	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2221	2	35	9	N	32	172	1			68
02	2156	N	2015	-0-	-141	-0-	1971	2	44	9	N	40					108
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2200	2	50	9	N	45					153
04	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	2140	2	43	9	N	39					192
05	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2150	2	25	9	N	23	170	1			45
06	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2074	2	30	9	N	27					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					40
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1101	2	30	9	N	27					67
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					67
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					67
05	1240	N	218	-0-	-1022	-0-	218	2			N	-0-					67
06	840	N	231	-0-	-609	-0-	231	2			N	-0-					67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	256	-0-	-178	-0-	245	2	11	9	N	10					160
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	444	2	15	9	N	14					174
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	986	2	26	9	N	24					198
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	909	2	26	9	N	24					222
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					222
06	630	N	340	-0-	-290	-0-	340	2			N	-0-	166	1			56

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
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	607	2	30	9	N	27	186	1			19
02	672	N	438	-0-	-234	-0-	438	2			N	-0-					19
03	837	N	486	-0-	-351	-0-	486	2			N	-0-					19
04	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					19
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					19
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					19

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219089 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8476 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	2			N	-0-					77
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	N	3					80
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2243	2	3	9	N	3	1	8			82
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12	9	N	11					93
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	2	8	9	N	7					100
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2384	2	3	9	N	3					103

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	526	2	N	5					27
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	526	2	N	8					35
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	551	2	N	2					37
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	544	2	N	1					38
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	38 10	1 9	521	2	N	9					47
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	93 1	1 9	454	2	N	1					48

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220654 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8244 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					17
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					17
03	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					17
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	5					22
05	589	N	144	-0-	-445	-0-	144	2			N	-0-					22
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					25
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					25
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					25
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					25
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					25
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					25

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					60
02	812	N	651	-0-	-161	-0-	651	2			N	-0-					60
03	837	N	536	-0-	-301	-0-	536	2			N	-0-					60
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	621	2	4	9	N	4					64
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	663	2	24	9	N	22	52	1			34
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	434	2	3	9	N	3					37

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-	112	1			42
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					42
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					42
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					42
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					42
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					42

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					100
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					100
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	4340	X	3670	-0-	-670	-0-	32	1	3618	2	N	18	157	1			32
							20	9									
02	3248	X	3064	-0-	-184	-0-	18	1	3039	2	N	6					38
							7	9									
03	3596	X	2637	-0-	-959	-0-	2626	2	11	9	N	10					48
04	3480	X	2287	-0-	-1193	-0-	2281	2	6	9	N	5					53
05	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	190	1	2904	2	N	7					60
							8	9									
06	3480	X	2335	-0-	-1145	-0-	2318	2	17	9	N	15					75

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
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	Y	7					53
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1074	2	13	9	Y	12					65
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3					68
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	Y	14					82
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1099	2	29	9	Y	26					108
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	Y	9					117

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1368	2	50	9	N	45	158	1			10
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1319	2	22	9	N	20					30
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1501	2	28	9	N	25					55
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1418	2	14	9	N	13					68
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27					95
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1365	2	81	9	N	74	157	1			12

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
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1660	2	51	9	Y	46					61
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1485	2	41	9	Y	37	60	1			38
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1629	2	41	9	Y	37					75
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1583	2	32	9	Y	29	64	1			40
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1643	2	54	9	Y	49	55	1			34
06	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1516	2	32	9	Y	29	53	1			10

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
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	638	2	25	9	Y	23					70
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	514	2	23	9	Y	21	77	1			14
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	549	2	13	9	Y	12	2	8			24
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12					36
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	303	2	7	9	Y	6					42
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	366	2	7	9	Y	6					48

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					7
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					7
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					7
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					7
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					7
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	514	2	31	9	Y	28					36
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	382	2	20	9	Y	18	33	1			21
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	501	2	21	9	Y	19					40
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	482	2	19	9	Y	17	35	1			22
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	514	2	28	9	Y	25	29	1			18
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	581	2	18	9	Y	16	29	1			5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					3
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	74	2	2	9	Y	2					5
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	129	2	1	9	Y	1					6
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2					8
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	106	2	86	9	Y	78	71	1			15

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
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					40
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	365	2	3	9	Y	3					43
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					43
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	379	2	1	9	Y	1					44
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	390	2	1	9	Y	1					45
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	378	2	85	9	Y	77	102	1			20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

01	2170	N	1387	-0-	-783	-0-	1387	2			Y	-0-					1
02	1736	N	12	-0-	-1724	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					1
03	1302	N	164	-0-	-1138	-0-	164	2			Y	-0-					1
04	1350	N	139	-0-	-1211	-0-	139	2			Y	-0-					1
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	60	1	2433	2	Y	1					42
							1	9									
02	2128	N	2059	-0-	-69	-0-	7	1	2050	2	Y	2					44
							2	9									
03	2542	N	2314	-0-	-228	-0-	2311	2	3	9	Y	3					47
04	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	2161	2	3	9	Y	3					50
05	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2102	2	32	9	Y	29					79
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2168	2	21	9	Y	19	78	1			20

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2067	-0-	2067	2067	2067	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1832	-0-	1832	3899	1817	2	15	9	Y	14	7	1			7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-	44	1			114
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	N	9					123
							10	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	40					163
							44	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					163
05	341	N	135	-0-	-206	-0-	7	1	120	2	N	7					170
							8	9									
06	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	2			N	-0-					170

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3285	2	81	9	Y	74	67	1			61
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3179	2	65	9	Y	59	57	1			63
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3612	2	68	9	Y	62	71	1	1	8	53
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2299	2	59	9	Y	54	61	1			46
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2760	2	90	9	Y	82	71	1			57
*06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2393	2	75	9	Y	68	62	1			63

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
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					80
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					80
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					80
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					80
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					80
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					80

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	Y	5					14
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	2					16
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	895	2	Y	4					20
							4	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	Y	6					26
05	806	N	533	-0-	-273	-0-	524	2	9	9	Y	8					34
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	744	2	6	9	Y	5					39

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
01	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	12	1	2458	2	N	66	173	1			20
							73	9									
02	2352	N	2305	-0-	-47	-0-	19	1	2239	2	N	43					63
							47	9									
03	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	30	1	2422	2	N	55					118
							61	9									
04	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	46	1	2321	2	N	44					162
							48	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	41	1	2449	2	N	87	184	1			65
							96	9									
06	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	38	1	2231	2	N	70					135
							77	9									

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
01	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1072	2	2	9	N	2					110
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1011	2	2	9	N	2					112
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1070	2	6	9	N	5					117
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1029	2	3	9	N	3					120
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1042	2	25	9	N	23					143
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1002	2	11	9	N	10					153

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1117	2	14	9	N	13	23	1			53
02	1232	N	559	-0-	-673	-0-	555	2	4	9	N	4					57
03	1209	N	893	-0-	-316	-0-	882	2	11	9	N	10					67
04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	893	2	3	9	N	3					70
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	N	3					73
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	761	2	2	9	N	2					75

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

01	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					48
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	108	1	588	2	Y	-0-					48
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					48
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			Y	-0-					48
05	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					48
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					48

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					55
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					55
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

01	1302	N	240	-0-	-1062	-0-	240	2			Y	-0-					9
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	250	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	9	Y	19	12	1			7
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	349	2	54	9	Y	49	36	1			20
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	462	2	31	9	Y	28	43	1			5

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1550	X	1222	-0-	-328	-0-	302	1	920	2	Y	-0-					4
02	T. A.		1084	-0-	1084	1084	145	1	938	2	Y	1					5
							1	9									
03	T. A.		719	-0-	719	1803	67	1	646	2	Y	5					10
							6	9									
04	T. A.		754	-0-	754	2557	46	1	701	2	Y	6					16
							7	9									
05	T. A.		976	-0-	976	3533	106	1	863	2	Y	6					22
							7	9									
06	T. A.		1066	-0-	1066	4599	200	1	860	2	Y	5					27
							6	9									

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
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					40
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	2			Y	-0-					40
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					40
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					40
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					40
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					40

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
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	217	1	663	2	Y	-0-					20
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	131	1	849	2	Y	7					27
							8	9									
03	961	X	731	-0-	-230	-0-	67	1	649	2	Y	14					41
							15	9									
04	930	X	825	-0-	-105	-0-	50	1	764	2	Y	10					51
							11	9									
05	1085	X	905	-0-	-180	-0-	98	1	798	2	Y	8					59
							9	9									
06	1050	X	993	-0-	-57	-0-	187	1	803	2	Y	3					62
							3	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1			31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1309	2	Y	24					80
							26	9									
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	46	1	1197	2	Y	12	43	1			49
							13	9									
03	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	34	1	1269	2	Y	7					56
							8	9									
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	29	1	1177	2	Y	19					75
							21	9									
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1198	2	14	9	Y	13					88
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1118	2	8	9	Y	7					95

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					36
02	2800	N	2859	-0-	59	59	166	1	2693	2	Y	-0-					36
03	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			Y	-0-					36
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					36
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					36
*06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					36

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

01	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	2			Y	-0-					123
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					123
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					123
04	870	N	639	-0-	-231	-0-	639	2			Y	-0-					123
05	899	N	354	-0-	-545	-0-	354	2			Y	-0-					123
06	870	N	523	-0-	-347	-0-	523	2			Y	-0-					123

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

01	1643	N	227	-0-	-1416	-0-	227	2			Y	-0-					36
02	308	N	147	-0-	-161	-0-	8	1	136	2	Y	3					39
							3	9									
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	127	2	2	9	Y	2					41
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	2	Y	1					42
							1	9									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	112	2	1	9	Y	1					43
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					43

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	N	5	113	1			5
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	159	2	2	9	N	2					7
03	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					7
04	330	N	141	-0-	-189	-0-	135	2	6	9	N	5					12
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	N	1					13
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					13

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

01	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1607	2	13	9	Y	12					179
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	1439	2	11	9	Y	10	175	1			14
03	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1598	2	14	9	Y	13					27
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1530	2	14	9	Y	13					40
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	Y	8					48
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	2	13	9	Y	12					60

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1655	-0-	-193	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1318	-0-	-632	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	979	-0-	-671	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

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
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-	26	1			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1251	2	14	9	Y	13	12	1			13
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	947	2	12	9	Y	11	11	1			13
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1004	2	14	9	Y	13	14	1			12
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1081	2	14	9	Y	13	13	1			12
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1034	2	34	9	Y	31	23	1			20
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	915	2	37	9	Y	34	26	1			28

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
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	Y	17	13	1			17
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	2	18	9	Y	16					33
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1047	2	18	9	Y	16	21	1			28
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	Y	7	22	1			13
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	Y	17					30
06	900	N	675	-0-	-225	-0-	664	2	11	9	Y	10					40

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
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	879	2	31	9	N	28	152	1			9
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8					17
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	962	2	20	9	N	18					35
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	N	8					43
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	921	2	8	9	N	7					50
06	960	N	860	-0-	-100	-0-	854	2	6	9	N	5					55

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
01	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1435	2	50	9	Y	45	79	1			38
02	1456	N	1295	-0-	-161	-0-	1284	2	11	9	Y	10					48
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	Y	5					53
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1500	2	98	9	Y	89					142
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	Y	20	107	1			55
06	1530	N	924	-0-	-606	-0-	920	2	4	9	Y	4					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9					20
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	Y	15					35
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			Y	-0-					35
04	810	N	669	-0-	-141	-0-	616	2	53	9	Y	48					83
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	401	2	8	9	Y	7	86	1			4
06	750	N	382	-0-	-368	-0-	381	2	1	9	Y	1					5

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	307	1	935	2	Y	-0-					8
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	164	1	1063	2	Y	-0-					8
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	126	1	1219	2	Y	1					9
							1	9									
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	73	1	1105	2	Y	5					14
							6	9									
05	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	132	1	1083	2	Y	8					22
							9	9									
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	232	1	994	2	Y	7					29
							8	9									

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					2

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2269	2	19	9	Y	17					84
02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	1991	2	23	9	Y	21					105
03	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	2217	2	37	9	Y	34	3	8			136
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	1957	2	24	9	Y	22					158
05	2232	N	1871	-0-	-361	-0-	1862	2	9	9	Y	8	138	1			28
06	2190	N	1660	-0-	-530	-0-	1635	2	25	9	Y	23					51

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	844	2	4	9	Y	4					13
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3					16
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	23	1	757	2	Y	4					20
							4	9									
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	784	2	7	9	Y	6					26
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	Y	8					34
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5					39

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2806	2	12	9	Y	11					39
02	2800	N	2854	-0-	54	54	2833	2	21	9	Y	19	48	1			10
03	3100	N	3085	-0-	-15	39	3066	2	19	9	Y	17	2	8			25
04	2936	N	2897	-0-	-39	-0-	2877	2	20	9	Y	18					43
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2854	2	15	9	Y	14					57
*06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2661	2	10	9	Y	9					66

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
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					51
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	51	1			-0-
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					97
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					97
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	77	2	3	9	N	3					100
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	N	2					102
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	202	2	23	9	N	21					123
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10					133

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	Y	10	63	1			16
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1564	2	6	9	Y	5					21
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	Y	7					28
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1640	2	4	9	Y	4					32
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1687	2	10	9	Y	9					41
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1611	2	6	9	Y	5					46

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	651	-0-	-124	-0-	639	2	12	9	Y	11					39
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	649	2	12	9	Y	11	41	1			9
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	634	2	13	9	Y	12	1	8			20
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12					32
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	Y	9					41
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	Y	6					47

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	625	2	17	9	Y	15	13	1			12
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	Y	12	11	1			13
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	599	2	14	9	Y	13	14	1			12
04	600	N	357	-0-	-243	-0-	350	2	7	9	Y	6	10	1			8
05	620	N	399	-0-	-221	-0-	390	2	9	9	Y	8	9	1			7
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	262	2	7	9	Y	6	6	1			7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1578	-0-	-1367	-0-	1559	2	19	9	Y	17	28	1			37
02	2800	N	2969	-0-	169	169	2951	2	18	9	Y	16					53
03	3100	N	3033	-0-	-67	102	3015	2	18	9	Y	16	28	1			41
04	2845	N	2743	-0-	-102	-0-	2735	2	8	9	Y	7	28	1			20
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	Y	17					37
*06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2162	2	12	9	Y	11					48

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	5261	2	61	9	N	55					155
02	5040	X	4762	-0-	-278	-0-	4751	2	11	9	N	10	138	1			27
03	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	5203	2	2	9	N	2	1	8			28
04	5400	X	4942	-0-	-458	-0-	4925	2	17	9	N	15					43
05	5456	X	5081	-0-	-375	-0-	5060	2	21	9	N	19					62
06	5160	X	4886	-0-	-274	-0-	4880	2	6	9	N	5					67

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					102
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	223	2	9	9	N	8					110
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	227	2	36	9	N	33					143
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					143
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	1	230	2	N	-0-					143
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					143

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	N	3					80
02	1008	N	905	-0-	-103	-0-	5	1	900	2	N	-0-					80
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1126	2	17	9	N	15					95
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	N	13					108
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	23	1	1074	2	N	52					160
							57	9									
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					168

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	525	2	Y	-0-					50
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					50
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1					51
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					51
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					51
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					51

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

01	713	N	296	-0-	-417	-0-	30	1	266	2	N	-0-					157
02	420	N	234	-0-	-186	-0-	11	1	223	2	N	-0-					157
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	8	1	222	2	N	-0-					157
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	8	1	196	2	N	-0-	107	1			50
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					50
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	7	1	153	2	N	-0-					50

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

01	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1335	2	17	9	Y	15	13	1			12
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1243	2	12	9	Y	11	12	1			11
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1367	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1497	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	2	22	9	Y	20	17	1			12
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	Y	17	15	1			14

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	2	11	9	N	10					168
02	2464	N	2343	-0-	-121	-0-	2330	2	13	9	N	12	160	1			20
03	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	2557	2	19	9	N	17					37
04	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	2418	2	34	9	N	31					68
05	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	3	1	2511	2	N	19					87
							21	9									
06	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	19	1	2396	2	N	16					103
							18	9									

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	60	1	792	2	Y	10					24
							11	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	Y	2					26
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	303	2	Y	8					34
							9	9									
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	342	1	1423	2	Y	19					53
							21	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	116	1	1176	2	Y	13	40	1			26
							14	9									
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	107	1	1036	2	Y	20					46
							22	9									

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	70	1	923	2	Y	18					191
							20	9									
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	712	2	6	9	Y	5					196
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	125	1	804	2	Y	18	1	8			213
							20	9									
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	182	1	757	2	Y	16					229
							18	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	86	1	865	2	Y	8	143	1			94
							9	9									
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	81	1	785	2	Y	10					104
							11	9									

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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2331	2	29	9	Y	26	56	1			15
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2031	2	24	9	Y	22					37
03	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	2056	2	23	9	Y	21					58
04	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	1953	2	20	9	Y	18	60	1			16
05	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1947	2	19	9	Y	17					33
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1962	2	24	9	Y	22					55

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
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	682	2	22	9	Y	20					24
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	517	2	24	9	Y	22	22	1			24
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	625	2	22	9	Y	20	26	1			18
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	Y	15	23	1			10
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	702	2	12	9	Y	11	12	1			9
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	10	1			6

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
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	189	2	6	9	Y	5					7
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	133	2	4	9	Y	4	5	1			6
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	248	2	18	9	Y	16	13	1			9
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	125	2	18	9	Y	16	18	1			7
05	155	N	24	-0-	-131	-0-	14	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	270	N	39	-0-	-231	-0-	36	2	3	9	Y	3	6	1			4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					53
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1540	2			N	-0-	123	1			39
02	1596	N	1210	-0-	-386	-0-	1210	2			N	-0-					39
03	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	1544	2			N	-0-					39
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			N	-0-					39
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					40
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			N	-0-					40

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
01	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	3687	2	33	9	Y	30	27	1			24
02	3612	X	3185	-0-	-427	-0-	3160	2	25	9	Y	23	23	1			24
03	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	2963	2	28	9	Y	25	29	1			20
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3938	2	30	9	Y	27	28	1			19
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3718	2	45	9	Y	41	34	1			26
*06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3602	2	37	9	Y	34	31	1			29

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
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	216	1	659	2	Y	-0-					15
02	840	N	721	-0-	-119	-0-	96	1	625	2	Y	-0-					15
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	69	1	668	2	Y	10					25
							11	9									
04	840	N	668	-0-	-172	-0-	40	1	613	2	Y	14					39
							15	9									
05	806	N	501	-0-	-305	-0-	53	1	437	2	Y	10					49
							11	9									
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	167	1	719	2	Y	13					62
							14	9									

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					42
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					42
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					42
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					42
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					42

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1281	2	19	9	Y	17	23	1			30
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	Y	16					46
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1492	2	18	9	Y	16	26	1			36
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	Y	7	26	1			17
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	2	19	9	Y	17					34
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	Y	12					46

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2311	2	35	9	Y	32					47
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2501	2	36	9	Y	33	37	1			43
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2686	2	37	9	Y	34	44	1			33
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2475	2	28	9	Y	25	38	1			20
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2368	2	24	9	Y	22	22	1			20
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	Y	17	20	1			17

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1943	2	22	9	N	20					110
02	1988	N	1688	-0-	-300	-0-	25	1	1624	2	N	35	137	1			8
							39	9									
03	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2006	2	2	9	N	2					10
04	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1815	2	13	9	N	12					22
05	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1649	2	28	9	N	25					47
06	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1629	2	14	9	N	13					60

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
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	126	1	2526	2	N	23					77
							25	9									
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	87	1	2278	2	N	11	43	1			45
							12	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	68	1	2513	2	N	7					52
							8	9									
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	2	N	18					70
							20	9									
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	2	13	9	N	12					82
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2302	2	9	9	N	8					90

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
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1067	2	15	9	N	14					127
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1053	2	28	9	N	25					152
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1164	2	28	9	N	25					177
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20	9	N	18					195
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1118	2	20	9	N	18	171	1			42
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1068	2	14	9	N	13					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2407	2	58	9	N	53	220	1			46
02	2492	N	2145	-0-	-347	-0-	2066	2	79	9	N	72					118
03	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	2240	2	63	9	N	57	129	1			46
04	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2209	2	81	9	N	74					120
05	2387	N	2093	-0-	-294	-0-	2034	2	59	9	N	54	122	1			52
06	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	23	1	1796	2	N	34					86
							37	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1802	2	36	9	N	33	44	1			57
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1594	2	35	9	N	32					89
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1708	2	36	9	N	33	51	1			71
04	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1575	2	17	9	N	15	51	1			35
05	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	1540	2	39	9	N	35					70
06	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	1288	2	23	9	N	21					91

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
01	744	N	459	-0-	-285	-0-	3	1	453	2	N	3					170
							3	9									
02	616	N	354	-0-	-262	-0-	3	1	343	2	N	7					177
							8	9									
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	2	1	334	2	N	25					202
							28	9									
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-	167	1			35
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	324	2	3	9	N	3					38
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	3	1	246	2	N	-0-					38

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
01	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	7	1	1114	2	N	5					80
							6	9									
02	1120	N	972	-0-	-148	-0-	7	1	962	2	N	3					83
							3	9									
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	6	1	1230	2	N	7					90
							8	9									
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	894	2	14	9	N	13					103
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					103
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	12	1	1232	2	N	47					150
							52	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	920	2	52	9	N	47					125
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1048	2	47	9	N	43	167	1			1
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	5	1	806	2	N	36					37
							40	9									
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	13	1	732	2	N	38					75
							42	9									
05	1209	N	781	-0-	-428	-0-	751	2	30	9	N	27					102
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	648	2	29	9	N	26					128

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
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1269	2	18	9	N	16	151	1			22
02	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	1167	2	12	9	N	11					33
03	1736	N	795	-0-	-941	-0-	789	2	6	9	N	5					38
04	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1000	2	21	9	N	19					57
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	N	13					70
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	N	7					77

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
01	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	4127	2	26	9	N	24	125	1			29
02	3752	X	3645	-0-	-107	-0-	3611	2	34	9	N	31					60
03	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	3895	2	28	9	N	25	61	1			24
04	4020	X	3820	-0-	-200	-0-	3784	2	36	9	N	33					57
05	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	3773	2	33	9	N	30	59	1			28
06	4020	X	3630	-0-	-390	-0-	45	1	3553	2	N	29					57
							32	9									

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
01	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	1129	2	2	9	N	2					5
02	1204	N	869	-0-	-335	-0-	867	2	2	9	N	2	7	1			-0-
03	1116	N	869	-0-	-247	-0-	867	2	2	9	N	2					2
04	1080	N	767	-0-	-313	-0-	765	2	2	9	N	2					4
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3					7
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					9

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
01	7285	X	5281	-0-	-2004	-0-	5264	2	17	9	Y	15					20
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5344	2	34	9	Y	31	26	1			25
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5780	2	42	9	Y	38	39	1			24
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6213	2	37	9	Y	34	42	1			16
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6495	2	47	9	Y	43	36	1			23
*06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5750	2	39	9	Y	35	36	1			22

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
01	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5370	2			N	-0-					30
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					30
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					30
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					30
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					30
*06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					75
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	5	1	332	2	N	15					90
							17	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					90
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					90
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	367	2	13	9	N	12					102
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15					117

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
01	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2074	2	9	9	N	8					105
02	2016	N	1956	-0-	-60	-0-	1947	2	9	9	N	8					113
03	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2102	2	14	9	N	13	1	8			125
04	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1847	2	9	9	N	8					133
05	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2034	2	11	9	N	10					143
06	2040	N	1790	-0-	-250	-0-	1777	2	13	9	N	12					155

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
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	143	2	3	9	Y	3					5
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	2	4	9	Y	4	4	1			5
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3	4	1			4
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1545	2	50	9	Y	45	28	1			20
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1797	2	76	9	Y	69	53	1			36

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
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	13	1	1745	2	N	8					23
							9	9									
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	15	1	2020	2	N	30					53
							33	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	3	1	2049	2	N	7					60
							8	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1	1	1825	2	N	20					80
							22	9									
05	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2	1	2042	2	N	14	79	1			15
							15	9									
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	12	1	1876	2	N	5					20
							6	9									

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
01	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	16	1	2124	2	N	30					87
							33	9									
02	1988	N	1915	-0-	-73	-0-	15	1	1897	2	N	3					90
							3	9									
03	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	4	1	2102	2	N	17					107
							19	9									
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	1	1	2016	2	N	30					137
							33	9									
05	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	3	1	2069	2	N	17	89	1			65
							19	9									
06	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	13	1	1960	2	N	13					78
							14	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	N	1					5
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2	4	1			3
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1					4
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1					5
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1					6
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	680	2	1	9	N	1					7

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
01	713	N	493	-0-	-220	-0-	482	2	11	9	N	10					14
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	386	2	6	9	N	5	9	1			10
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	668	2	17	9	N	15	15	1			10
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	N	13	16	1			7
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11	10	1			8
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	592	2	9	9	N	8	9	1			7

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	992	N	742	-0-	-250	-0-	727	2	15	9	N	14	13	1			11
02	784	N	564	-0-	-220	-0-	552	2	12	9	N	11	11	1			11
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	599	2	11	9	N	10	12	1			9
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	610	2	11	9	N	10	11	1			8
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	324	2	9	9	N	8	9	1			7
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	345	2	10	9	N	9	8	1			8

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
01	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	4716	2	51	9	Y	46					59
02	4536	X	4200	-0-	-336	-0-	4159	2	41	9	Y	37	60	1			36
03	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	4613	2	40	9	Y	36					72
04	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	4463	2	33	9	Y	30	65	1			37
05	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	4701	2	54	9	Y	49	55	1			31
06	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	4333	2	31	9	Y	28	53	1			6

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
01	775	N	455	-0-	-320	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	532	N	353	-0-	-179	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3147	2	10	9	N	9					37
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2739	2	11	9	N	10					47
03	3007	X	2498	-0-	-509	-0-	14	1	2484	2	N	-0-					47
04	2910	X	2375	-0-	-535	-0-	41	1	2333	2	N	1					48
							1	9									
05	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	2411	2			N	-0-					48
06	2910	X	2250	-0-	-660	-0-	2250	2			N	-0-					48

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
01	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	3344	2	30	9	Y	27	56	1			19
02	3164	X	3011	-0-	-153	-0-	2986	2	25	9	Y	23					42
03	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3372	2	22	9	Y	20					62
04	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	3319	2	20	9	Y	18	59	1			21
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3508	2	19	9	Y	17					38
06	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	3061	2	24	9	Y	22					60

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
01	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	1238	2	36	9	N	33	44	1			56
02	1428	N	1322	-0-	-106	-0-	1286	2	36	9	N	33					89
03	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	1340	2	36	9	N	33	51	1			71
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	N	15	51	1			35
05	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1168	2	37	9	N	34					69
06	1320	N	915	-0-	-405	-0-	890	2	25	9	N	23					92

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
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					113
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	160	2	13	9	N	12					125
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	105	1			22
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					22
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					23
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10	9	N	9					32

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	730	-0-	-169	-0-	729	2	1	9	N	1					18
02	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			N	-0-					18
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	1	1	734	2	N	-0-					18
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	117	1	549	2	N	2					20
							2	9									
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	27	1	612	2	N	15					35
							17	9									
06	720	N	537	-0-	-183	-0-	29	1	499	2	N	8					43
							9	9									

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
01	2821	X	2581	-0-	-240	-0-	2551	2	30	9	N	27	167	1			32
02	INC G-10		2293	-0-	2293	2293	2262	2	31	9	N	28					60
03	INC G-10		2522	-0-	2522	4815	2489	2	33	9	N	30					90
04	INC G-10		2442	-0-	2442	7257	2407	2	35	9	N	32					122
05	INC G-10		2460	-0-	2460	9717	2435	2	25	9	N	23					145
06	INC G-10		2338	-0-	2338	12055	2310	2	28	9	N	25					170

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	N	5					112
02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	1228	2	1	9	N	1					113
03	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1318	2	17	9	N	15	3	8			125
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1296	2	6	9	N	5					130
05	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1315	2	28	9	N	25					155
06	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1181	2	9	9	N	8	143	1			20

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
01	992	N	797	-0-	-195	-0-	5	1	755	2	N	34					167
							37	9									
02	952	N	860	-0-	-92	-0-	6	1	840	2	N	13					180
							14	9									
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	5	1	941	2	N	14	149	1	1	8	44
							15	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	876	2	32	9	N	29					73
05	961	N	734	-0-	-227	-0-	715	2	19	9	N	17					90
06	930	N	763	-0-	-167	-0-	7	1	728	2	N	25					115
							28	9									

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
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	418	2	6	9	N	5					92
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1					93
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	N	5					98
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					98
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					98
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					98

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
01	930	N	829	-0-	-101	-0-	814	2	15	9	N	14	162	1			12
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	735	2	3	9	N	3					15
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	859	2	3	9	N	3					18
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					18
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					18
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					18

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
01	2635	N	2389	-0-	-246	-0-	2313	2	76	9	N	69					170
02	2240	N	2054	-0-	-186	-0-	2007	2	47	9	N	43					213
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2161	2	41	9	N	37	158	1	3	8	89
04	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	2031	2	36	9	N	33					122
05	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	6	1	2041	2	N	35					157
							39	9									
06	2130	N	1939	-0-	-191	-0-	1895	2	44	9	N	40					197

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
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
01	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					15
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					15
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					15
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					15
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					15
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					15

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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					135
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	140	-0-	-1193	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	174	-0-	-996	-0-	174	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1363	-0-	-962	-0-	1341	2	22	9	N	20					130
02	2100	N	1274	-0-	-826	-0-	1250	2	24	9	N	22					152
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1384	2	46	9	N	42					194
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1069	2	41	9	N	37	191	1			40
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	N	20					60
*06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2015	2	33	9	N	30					90

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
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1319	2	28	9	N	25					150
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1064	2	30	9	N	27					177
03	1333	N	844	-0-	-489	-0-	824	2	20	9	N	18					195
04	1290	N	734	-0-	-556	-0-	706	2	28	9	N	25	181	1			39
05	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			N	-0-					39
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	12					51

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
01	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2222	2	34	9	N	31	90	1			89
02	1988	N	1773	-0-	-215	-0-	1773	2			N	-0-					89
03	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2027	2	40	9	N	36					125
04	2190	N	1640	-0-	-550	-0-	1631	2	9	9	N	8					133
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2342	2	31	9	N	28					161
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2460	2	41	9	N	37					198

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DYAD PETROLEUM COMPANY 237520
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

	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
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

	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
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	588	N	278	-0-	-310	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

	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
01	2852	X	719	-0-	-2133	-0-	20 61	1 9	638	2	N	55					219
02	2576	X	672	-0-	-1904	-0-	18 40	1 9	614	2	N	36	166	1			89
03	2852	X	574	-0-	-2278	-0-	12 52	1 9	510	2	N	47					136
04	2760	X	1039	-0-	-1721	-0-	24 23	1 9	992	2	N	21					157
05	744	X	612	-0-	-132	-0-	22 51	1 9	539	2	N	46	155	1			48
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					48

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 9302

	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

	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
01	1798	N	3	-0-	-1795	-0-	1	2	2	9	N	2					103
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					103
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	33					136
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

EOG RESOURCES, INC. 253162
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231344 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7402 - 9775

01	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - P & A 01-17-13

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

01	558	N	151	-0-	-407	-0-	147	2	4	9	Y	4					20
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	208	2	6	9	Y	5	13	0			12
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	164	2	4	9	Y	4					16
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	138	2	8	9	Y	7	10	0			13
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-	10	0			3
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	3	0			1

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

01	2387	N	2046	-0-	-341	-0-	1978	2	68	9	Y	62	145	0			31
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1915	2	36	9	Y	33					64
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1856	2	24	9	Y	22					86
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1768	2	48	9	Y	44					130
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2545	2	40	9	Y	36					166
*06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2586	2	54	9	Y	49	174	0			41

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

01	1364	X	847	-0-	-517	-0-	837	2	10	9	Y	9	46	0			4
02	1232	X	1162	-0-	-70	-0-	1154	2	8	9	Y	7					11
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					11
04	810	X	66	-0-	-744	-0-	65	2	1	9	Y	1					12
05	1302	X	369	-0-	-933	-0-	368	2	1	9	Y	1					13
06	1260	X	93	-0-	-1167	-0-	93	2			Y	-0-	13	0			-0-

TOLLES WELL #: 1 RRCID -> 260225 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7744 - 10388

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC 311419
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	24	1	1771	3	N	12					147
							13	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	24	1	1642	3	N	10					157
							11	9									
03	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	34	1	1473	3	N	-0-					157
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	13	1	1409	3	N	-0-					157
05	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	25	1	1335	3	N	2					159
							2	9									
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	32	1	1485	3	N	3					162
							3	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	26	1	1363	3	N	-0-					150
02	1064	N	15	-0-	-1049	-0-	15	1			N	-0-					150
03	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	21	1	1163	3	N	-0-					150
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	19	1	1189	3	N	-0-					150
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	21	1	1125	3	N	-0-					150
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	22	1	1190	3	N	-0-					150

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
01	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	22	1	1744	3	N	101					169
							111	9									
02	1848	N	1564	-0-	-284	-0-	18	1	1426	3	N	109	178	1			100
							120	9									
03	2232	N	1654	-0-	-578	-0-	19	1	1411	3	N	204	182	1			122
							224	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	19	1	1530	3	N	113					235
							124	9									
05	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	22	1	1575	3	N	106	179	1			162
							117	9									
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	25	1	1651	3	N	109					271
							120	9									

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
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	22	1	1731	3	N	32					117
							35	9									
02	1540	N	1507	-0-	-33	-0-	18	1	1470	3	N	17					134
							19	9									
03	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	21	1	1266	3	N	5					139
							6	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	21	1	1310	3	N	-0-					139
05	1674	N	1140	-0-	-534	-0-	21	1	1119	3	N	-0-					139
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	21	1	1146	3	N	-0-					139

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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					32
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					32
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					32
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					32
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	32	1	1935	3	N	-0-					32
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
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
01	868	N	674	-0-	-194	-0-	19	1	652	3	N	3					63
							3	9									
02	728	N	472	-0-	-256	-0-	14	1	456	3	N	2					65
							2	9									
03	744	N	599	-0-	-145	-0-	18	1	581	3	N	-0-					65
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	22	1	765	3	N	10					75
							11	9									
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	23	1	820	3	N	18					93
							20	9									
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1003	3	N	7					100
							8	9									

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	N	-0-					120
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	4	1	1275	3	N	-0-					120
03	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	4	1	1219	3	N	-0-					120
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	N	-0-					120
05	1426	N	1084	-0-	-342	-0-	4	1	1080	3	N	-0-					120
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	4	1	1181	3	N	-0-					120

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

01	713	N	576	-0-	-137	-0-	21	1	551	3	N	4					189
							4	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	N	-0-	160	1			29
03	744	N	438	-0-	-306	-0-	16	1	413	3	N	8					37
							9	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	6					43
							7	9									
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	15	1	472	3	N	10					53
							11	9									
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	N	15					68
							17	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
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
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	30	1	2497	3	N	20					87
							22	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	22	1	2002	3	N	20					107
							22	9									
03	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	24	1	1982	3	N	22					129
							24	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	24	1	2250	3	N	28					157
							31	9									
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	27	1	2209	3	N	32					189
							35	9									
*06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	27	1	2231	3	N	26					215
							29	9									

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

01	806	N	745	-0-	-61	-0-	23	1	468	3	N	231	179	1			102
							254	9									
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	18	1	585	3	N	-0-					102
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	19	1	661	3	N	169	181	1			90
							186	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	692	3	N	92					182
							101	9									
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	667	3	N	38					220
							42	9									
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	19	1	748	3	N	124	180	1			164
							136	9									

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	N	-0-	19	7			77
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	70	3			N	-0-					77
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					77
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					77
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					77
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					77

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

01	DLQ G-10		3628	-0-	3628	17004	24	1	3539	3	N	59					164
							65	9									
02	21754	X	4750	-0-	-17004	-0-	42	1	4633	3	N	68	190	1			42
							75	9									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	42	1	4436	3	N	70					112
							77	9									
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	37	1	4021	3	N	33					145
							36	9									
05	4650	X	2002	-0-	-2648	-0-	32	1	1935	3	N	32					177
							35	9									
06	4500	X	646	-0-	-3854	-0-	17	1	629	3	N	-0-					177

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
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
01	1829	N	1121	-0-	-708	-0-	18	1	1103	3	N	-0-					212
02	1316	N	1115	-0-	-201	-0-	22	1	1093	3	N	-0-					212
03	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	17	1	1043	3	N	4	186	1			30
							4	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	20	1	1381	3	N	2					32
							2	9									
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	23	1	1818	3	N	-0-					32
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	24	1	1747	3	N	11					43
							12	9									

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	17	1	1257	3	N	-0-					102
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	19	1	1107	3	N	-0-					102
03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	20	1	1151	3	N	-0-					102
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	21	1	1219	3	N	-0-					102
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	21	1	1104	3	N	-0-					102
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	21	1	1133	3	N	-0-					102

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11926 PERF.11353 - 11648

01	DLQ G-10		13300	-0-	13300	79330	43	1	13112	3	N	132					174
							145	9									
02	89740	X	10410	-0-	-79330	-0-	33	1	10292	3	N	77	169	1			82
							85	9									
03	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	38	1	11292	3	N	125					207
							138	9									
04	12870	X	10898	-0-	-1972	-0-	33	1	10821	3	N	40					247
							44	9									
05	13299	X	10684	-0-	-2615	-0-	36	1	10648	3	N	-0-	155	1			92
06	12870	X	10019	-0-	-2851	-0-	34	1	9985	3	N	-0-					92

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					119
02	952	N	865	-0-	-87	-0-	865	2			N	-0-					119
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					119
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					119
05	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					119
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					119

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

01	4061	X	2597	-0-	-1464	-0-	2520	2	77	9	N	70					164
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2129	2	172	9	N	156	181	1			139
03	3100	X	2147	-0-	-953	-0-	2147	2			N	-0-					139
04	2850	X	2097	-0-	-753	-0-	1997	2	100	9	N	91	182	1			48
05	2697	X	1871	-0-	-826	-0-	1871	2			N	-0-					48
06	2520	X	1921	-0-	-599	-0-	1921	2			N	-0-					48

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	2418	X	1606	-0-	-812	-0-	1562	2	44	9	N	40					117
02	2184	X	1906	-0-	-278	-0-	1888	2	18	9	N	16	1	8			132
03	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	1995	2	34	9	N	31					163
04	2340	X	1532	-0-	-808	-0-	1488	2	44	9	N	40					203
05	2108	X	1194	-0-	-914	-0-	1194	2			N	-0-					203
06	2040	X	965	-0-	-1075	-0-	965	2			N	-0-					203

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	4084	2			N	-0-					176
02	3640	X	3437	-0-	-203	-0-	3436	2	1	9	N	1					177
03	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	3896	2	3	9	N	3	1	8			179
04	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	3508	2			N	-0-	152	1			27
05	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	3543	2			N	-0-					27
06	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	3471	2	3	9	N	3					30

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
01	2294	N	1974	-0-	-320	-0-	1974	2			N	-0-					160
02	1988	N	1797	-0-	-191	-0-	1797	2			N	-0-					160
03	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	1919	2			N	-0-					160
04	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	1650	2	13	9	N	12	152	1			20
05	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	1693	2			N	-0-					20
06	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					20

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
01	2542	N	2212	-0-	-330	-0-	2201	2	11	9	N	10					123
02	2072	N	1984	-0-	-88	-0-	1984	2			N	-0-					123
03	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			N	-0-					123
04	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1937	2	28	9	N	25					148
05	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					148
06	2130	N	1788	-0-	-342	-0-	1788	2			N	-0-					148

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2381	2	9	9	N	8					54
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	2	12	9	N	11					65
03	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	2548	2	15	9	N	14					79
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2211	2	10	9	N	9					88
05	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	1963	2	3	9	N	3					91
06	2490	N	1441	-0-	-1049	-0-	1438	2	3	9	N	3					94

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
01	2635	X	1615	-0-	-1020	-0-	1598	2	17	9	N	15					133
02	1904	X	1142	-0-	-762	-0-	1120	2	22	9	N	20					153
03	2480	X	1981	-0-	-499	-0-	1956	2	25	9	N	23					176
04	2400	X	1544	-0-	-856	-0-	1544	2			N	-0-					176
05	1271	N	957	-0-	-314	-0-	944	2	13	9	N	12					188
06	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1810	2	44	9	N	40					228

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 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
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2146	2	13	9	N	12					219
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1344	2	33	9	N	30					249
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1539	2	24	9	N	22					271
04	2100	N	1273	-0-	-827	-0-	1265	2	8	9	N	7					278
05	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1149	2	13	9	N	12					290
06	1500	N	876	-0-	-624	-0-	874	2	2	9	N	2					292

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
01	2046	N	1358	-0-	-688	-0-	1334	2	24	9	N	22					117
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2090	2	30	9	N	27					144
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2411	2	26	9	N	24					168
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2176	2	31	9	N	28					196
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	8					204
06	2370	N	1266	-0-	-1104	-0-	1253	2	13	9	N	12					216

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) //CONT.// 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	10	1	894	2	Y	-0-					42
02	INC G-10		771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-					42
03	INC G-10		872	-0-	872	1643	871	2	1	9	Y	1					43
04	INC G-10		826	-0-	826	2469	826	2			Y	-0-					43
05	INC G-10		893	-0-	893	3362	893	2			Y	-0-					43
06	INC G-10		930	-0-	930	4292	930	2			Y	-0-					43

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

01	1178	X	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					37
02	1036	X	985	-0-	-51	-0-	985	2			N	-0-					37
03	1147	X	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					37
04	1110	X	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					37
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					37
*06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					37

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					32
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					32
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					32
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					32
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					32
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					73
02	1512	N	3	-0-	-1509	-0-	3	2			N	-0-					73
03	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					73
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2207	2	6	9	N	5					78
05	3100	N	3823	-0-	723	723	3806	2	17	9	N	15					93
*06	3000	N	3419	-0-	419	1142	3415	2	4	9	N	4					97

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					30
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					30
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					30
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					30

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					114
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-	101	1			13
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					13
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					13
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JOHNSON, TROY M. WELL #: 1 RRCID -> 121823 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7770 - 7956

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, H.I. WELL #: 1 RRCID -> 122229 COMPL. DATE 08/23/1986 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8187 - 8192

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	806	X	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					71
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					71
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					71
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					71
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					71
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					71

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
01	1271	X	698	-0-	-573	-0-	698	2			N	-0-					154
02	1008	X	669	-0-	-339	-0-	669	2			N	-0-					154
03	961	X	598	-0-	-363	-0-	598	2			N	-0-					154
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					154
05	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					154
*06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					154

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					80
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	549	2			N	-0-					80
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					80
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					80
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					80
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					80

BAKER, THOMAS E. II ETAL WELL #: 1 RRCID -> 166596 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8445 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R.S. & H.H. WELL #: 4 RRCID -> 129458 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5836 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 118212 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5720 - 5730

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 117330 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8368

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)//CONT.// 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	585	-0-	-1492	-0-	140	1	445	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1000	-0-	-932	-0-	261	1	739	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	986	-0-	-1184	-0-	361	1	625	2	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	175	1	462	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	298	1	805	2	N	-0-					-0-
*06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	349	1	1811	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					9
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					9
03	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					9
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					9
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					9
06	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1347	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (PETTIT A) 64605 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 102817 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 9737

01	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	504	N	177	-0-	-327	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

01	9331	X	8622	-0-	-709	-0-	618	1	7996	2	Y	7					97
							8	9									
02	8064	X	7532	-0-	-532	-0-	560	1	6968	2	Y	4					101
							4	9									
03	8928	X	8111	-0-	-817	-0-	613	1	7492	2	Y	5					106
							6	9									
04	8580	X	7526	-0-	-1054	-0-	590	1	6932	2	Y	4					110
							4	9									
05	8618	X	7025	-0-	-1593	-0-	618	1	6401	2	Y	5					115
							6	9									
06	8340	X	6935	-0-	-1405	-0-	592	1	6337	2	Y	5					120
							6	9									

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					25
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					25
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					25
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	1			N	-0-					25
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	1			N	-0-					25
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R. S. & H. H. WELL #: 7 RRCID -> 153594 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					124
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384		3384	-0-	-0-	-0-	3191	3	193	9	N	175	192	1			148
02	3556		2952	-0-	-604	-0-	2802	3	150	9	N	136	190	1			94
03	3441	#	3217	-0-	-224	-0-	3065	3	152	9	N	138					232
04	3270	#	2733	-0-	-537	-0-	2625	3	108	9	N	98	192	1			138
05	3379	#	2751	-0-	-628	-0-	2550	3	201	9	N	183	178	1			143
*06	3394	R	3394	-0-	-0-	-0-	3186	3	208	9	N	189	185	1			147

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	535	3	56	9	N	51	174	1			37
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	363	3	41	9	N	37					74
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	537	3	61	9	N	55					129
04	570	N	344	-0-	-226	-0-	310	3	34	9	N	31					160
05	434	N	250	-0-	-184	-0-	218	3	32	9	N	29					189
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	457	3	45	9	N	41					230

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	267	-0-	-570	-0-	267	3			N	-0-					110
02	756	#	725	-0-	-31	-0-	725	3			N	-0-					110
03	899	#	582	-0-	-317	-0-	582	3			N	-0-					110
04	870	#	601	-0-	-269	-0-	601	3			N	-0-					110
05	899	#	401	-0-	-498	-0-	401	3			N	-0-					110
06	780	#	325	-0-	-455	-0-	325	3			N	-0-					110

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
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1761	2	74	9	N	67					110
02	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1583	2	57	9	N	52					162
03	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1795	2	48	9	N	44	168	1			38
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1878	2	55	9	N	50					88
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1441	2	65	9	N	59					147
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					18
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					18
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					18
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					18
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
01	2845	R	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					193
02	2710	R	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					193
03	4836	#	1985	-0-	-2851	-0-	1985	2			N	-0-					193
04	4680	#	2652	-0-	-2028	-0-	2646	2	6	9	N	5					198
05	4836	#	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					198
06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					198

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
01	1612	#	1550	-0-	-62	-0-	450	1	1089	2	N	10					59
							11	9									
02	1456	#	1106	-0-	-350	-0-	450	1	642	2	N	13					72
							14	9									
03	1612	#	1021	-0-	-591	-0-	450	1	552	2	N	17					89
							19	9									
04	1500	#	958	-0-	-542	-0-	450	1	508	2	N	-0-					89
05	1550	#	1008	-0-	-542	-0-	450	1	549	2	N	8					97
							9	9									
06	1500	#	986	-0-	-514	-0-	450	1	536	2	N	-0-					97

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	373	3	37	9	Y	34	35	1			22
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	Y	3					25
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	Y	4					29
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					29
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	99	3	18	9	Y	16					45
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 46 D RRCID -> 165529 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10128 - 1370

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	61 75	1 9	723	3	Y	68	72	1			6
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41 40	1 9	458	3	Y	36	33	1			9
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63 69	1 9	355	3	Y	63	62	1			10
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	75 73	1 9	1158	3	Y	66	65	1			11
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	98 28	1 9	2308	3	Y	25	32	1			4
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1666	3	Y	-0-					4

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

01	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1181	3	150	9	Y	136	125	1			26
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	1133	3	91	9	Y	83	93	1			16
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1849	3	180	9	Y	164	154	1			26
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1748	3	169	9	Y	154	157	1			23
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1603	3	78	9	Y	71	73	1			21
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1782	3	28	9	Y	25	28	1			18

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	4665	3	475	9	N	432	501	1			-0-
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4530	3	369	9	N	335	262	1			73
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3403	3	287	9	N	261	268	1			66
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2548	3	215	9	N	195	201	1			60
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1382	3	389	9	N	354	344	1			70
*06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1352	3	419	9	N	381	426	1			25

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11 D RRCID -> 016455 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF.12060 - 12331

01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	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 #: 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
01	7285	X	5381	-0-	-1904	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	5735	-0-	-733	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6144	-0-	-906	-0-	6144	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

01	8432	X	6999	-0-	-1433	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	6772	-0-	-844	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6808	-0-	-694	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6598	-0-	-662	-0-	6598	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

01	9765	X	6876	-0-	-2889	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	6710	-0-	-2110	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	3			N	-0-					-0-
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	7885	-0-	-875	-0-	7885	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

01	7936	X	3971	-0-	-3965	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6591	-0-	-577	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6795	-0-	-490	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	6021	-0-	-1749	-0-	6021	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

01	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	1229	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

01	2418	X	1486	-0-	-932	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1659	-0-	-525	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	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

01	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	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
01	3100	N	1529	-0-	-1571	928	1529	3			N	-0-					-0-
02	2144	N	1216	-0-	-928	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

01	1023	N	612	-0-	-411	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	728	-0-	-280	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12059	X	5987	-0-	-6072	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
02	10892	X	8418	-0-	-2474	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	10255	-0-	-285	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9372	-0-	-703	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	8137	-0-	-1793	-0-	8137	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

01	7843	X	5909	-0-	-1934	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	7044	-0-	-40	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7081	-0-	-731	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7063	-0-	-527	-0-	7063	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

01	11315	X	3831	-0-	-7484	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
02	10220	X	7759	-0-	-2461	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
03	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	3			N	-0-					-0-
04	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
05	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	7885	-0-	-2645	-0-	7885	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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

01	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

01	11005	X	10137	-0-	-868	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
03	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9606	-0-	-1399	-0-	9606	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	8980	-0-	-1670	-0-	8980	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

01	8029	X	5320	-0-	-2709	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
02	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	6983	-0-	-1573	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	7215	-0-	-1065	-0-	7215	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5626	-0-	-254	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5450	-0-	-430	-0-	5450	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

01	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	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 #: 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
01	27156	X	20954	-0-	-6202	-0-	20954	3			N	-0-					-0-
02	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	23772	3			N	-0-					-0-
03	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	24446	3			N	-0-					-0-
04	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	24140	3			N	-0-					-0-
05	26319	X	23365	-0-	-2954	-0-	23365	3			N	-0-					-0-
06	25470	X	21796	-0-	-3674	-0-	21796	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

01	10137	X	6045	-0-	-4092	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	7115	-0-	-2041	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-					-0-
04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	3			N	-0-					-0-
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	8856	-0-	-954	-0-	8856	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048

01	558 #	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-					155
02	504 #	163	-0-	-341	-0-	155	2	8	9	N	7	2	8			160
03	837 #	233	-0-	-604	-0-	186	2	47	9	N	43	1	8			202
04	810 #	314	-0-	-496	-0-	279	2	35	9	N	32	1	8			233
05	837 #	250	-0-	-587	-0-	205	2	45	9	N	41	1	8			273
06	270 #	266	-0-	-4	-0-	236	2	30	9	N	27					300

NOONDAY (RODESSA) 65860 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NOONDAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 208239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.11666 - 11700

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11410 - 12379

01	2821 X	1951	-0-	-870	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
*06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					-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 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5510	-0-	2410	2410	5381	2	129	9	Y	117	121	1			32
02	7198	X	4788	-0-	-2410	-0-	4637	2	151	9	Y	137	125	1			44
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5167	2	144	9	Y	131	126	1			49
04	5340	X	4688	-0-	-652	-0-	4553	2	135	9	Y	123	132	1			40
05	5518	X	5127	-0-	-391	-0-	5072	2	55	9	Y	50	70	1			20
06	5340	X	4483	-0-	-857	-0-	4422	2	61	9	Y	55	56	1			19

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

01	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1778	2	162	9	Y	147	149	1			41
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1735	2	213	9	Y	194	172	1			63
03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	1970	2	207	9	Y	188	181	1			70
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1725	2	194	9	Y	176	188	1			58
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1738	2	72	9	Y	65	97	1			26
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2005	2	103	9	Y	94	87	1			33

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8184	2	90	9	Y	82	87	1			23
02	7840	X	7295	-0-	-545	-0-	7187	2	108	9	Y	98	89	1			32
03	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	7905	2	101	9	Y	92	90	1			34
04	8430	X	5952	-0-	-2478	-0-	5872	2	80	9	Y	73	83	1			24
05	8711	X	6960	-0-	-1751	-0-	6925	2	35	9	Y	32	43	1			13
06	8010	X	6816	-0-	-1194	-0-	6774	2	42	9	Y	38	38	1			13

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3894	2	65	9	Y	59	67	1			16
02	5264	X	3407	-0-	-1857	-0-	3332	2	75	9	Y	68	62	1			22
03	5828	X	2665	-0-	-3163	-0-	2614	2	51	9	Y	46	51	1			17
04	5640	X	3332	-0-	-2308	-0-	3265	2	67	9	Y	61	58	1			20
05	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	4559	2	34	9	Y	31	39	1			12
06	3840	X	3428	-0-	-412	-0-	3396	2	32	9	Y	29	31	1			10

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

01	10261	X	7519	-0-	-2742	-0-	7460	2	59	9	Y	54	182	1			64
02	8204	X	7238	-0-	-966	-0-	7153	2	85	9	Y	77					141
03	8215	X	7478	-0-	-737	-0-	7328	2	150	9	Y	136	186	1			91
04	7290	X	7259	-0-	-31	-0-	7173	2	86	9	Y	78					169
05	8029	X	6842	-0-	-1187	-0-	6795	2	47	9	Y	43					212
06	7770	X	6354	-0-	-1416	-0-	6311	2	43	9	Y	39	194	1			57

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

01	6045	X	5713	-0-	-332	-0-	5645	2	68	9	Y	62	62	1			17
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5436	2	89	9	Y	81	72	1			26
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6023	2	85	9	Y	77	74	1			29
04	5700	X	4775	-0-	-925	-0-	4705	2	70	9	Y	64	72	1			21
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6397	2	330	9	Y	300	197	1			124
*06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6368	2	410	9	Y	373	367	1			130

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	12925	2	202	9	Y	184	201	1			50
02	13020	X	12575	-0-	-445	-0-	12315	2	260	9	Y	236	210	1			76
03	14818	X	12702	-0-	-2116	-0-	12475	2	227	9	Y	206	204	1			78
04	14340	X	12468	-0-	-1872	-0-	12231	2	237	9	Y	215	223	1			70
05	14818	X	7473	-0-	-7345	-0-	7315	2	158	9	Y	144	156	1			58
06	13470	X	6576	-0-	-6894	-0-	6402	2	174	9	Y	158	161	1			55

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

01	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	12995	2	191	9	Y	174	191	1			48
02	15652	X	10673	-0-	-4979	-0-	10464	2	209	9	Y	190	177	1			61
03	17329	X	12232	-0-	-5097	-0-	12026	2	206	9	Y	187	178	1			70
04	16770	X	9876	-0-	-6894	-0-	9699	2	177	9	Y	161	178	1			53
05	14911	X	11255	-0-	-3656	-0-	11143	2	112	9	Y	102	113	1			42
06	12750	X	11879	-0-	-871	-0-	11732	2	147	9	Y	134	129	1			47

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4963	2	51	9	Y	46	48	1			13
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4394	2	61	9	Y	55	51	1			17
03	4929	X	3095	-0-	-1834	-0-	3059	2	36	9	Y	33	38	1			12
04	4860	X	4095	-0-	-765	-0-	4043	2	52	9	Y	47	43	1			16
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5414	2	25	9	Y	23	30	1			9
06	4860	X	2653	-0-	-2207	-0-	2631	2	22	9	Y	20	22	1			7

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1746	3	88	9	N	80					233
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	3	1	9	N	1	186	1			48
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					48
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	3	22	9	N	20					68
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	3	17	9	Y	15					83
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					83

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	676	-0-	-464	-0-	676	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1195	-0-	-515	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1467	-0-	-17	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2029	-0-	-544	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	709	-0-	-523	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	663	-0-	-484	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1135	-0-	-1221	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1856	-0-	-104	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1554	-0-	-492	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 088770 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9037 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

01	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 1 RRCID -> 091281 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10446

01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1139	-0-	-9	-0-	1138	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2501	3	14	9	Y	13					18
02	2576	X	2025	-0-	-551	-0-	2013	3	12	9	Y	11	19	1	1	8	9
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3085	3	9	9	Y	8					17
04	2760	X	2577	-0-	-183	-0-	2566	3	11	9	Y	10	19	1			8
05	2759	X	2573	-0-	-186	-0-	2560	3	13	9	Y	12	1	8			19
06	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	2520	3	17	9	Y	15	18	1	1	8	15

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

01	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	813	-0-	-675	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	700	-0-	-350	-0-	700	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	1214	3			Y	-0-					17
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1396	3	46	9	Y	42					59
03	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1227	3			Y	-0-					59
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			Y	-0-					59
05	1457	N	1120	-0-	-337	-0-	1120	3			Y	-0-					59
06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099	3			Y	-0-					59

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
01	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					181
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					181
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					181
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					181
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					181
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					181

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

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
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1871	3	42	9	N	38					85
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					85
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					85
04	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	1074	3	17	9	N	15					100
05	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	996	3	13	9	N	12					112
06	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	3			N	-0-					112

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
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1334	3	44	9	N	40					130
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					130
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					130
04	1320	N	472	-0-	-848	-0-	472	3			N	-0-					130
05	682	N	449	-0-	-233	-0-	405	3	44	9	N	40					170
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					145
02	2016	N	1421	-0-	-595	-0-	1420	3	1	9	Y	1	1	8			145
03	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	3			Y	-0-					145
04	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	3			Y	-0-					145
05	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			Y	-0-					145
06	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			Y	-0-					145

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
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1948	3	3	9	Y	3					170
02	2408	X	1809	-0-	-599	-0-	1809	3			Y	-0-					170
03	2666	X	1769	-0-	-897	-0-	1769	3			Y	-0-					170
04	2580	X	1727	-0-	-853	-0-	1708	3	19	9	Y	17	160	1			27
05	2015	X	1812	-0-	-203	-0-	1812	3			Y	-0-					27
06	1950	X	1669	-0-	-281	-0-	1669	3			Y	-0-					27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			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
01	3100	N	1957	-0-	-1143	712	1957	3			Y	-0-					-0-
02	1842	N	1130	-0-	-712	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1266	-0-	-532	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1096	3	14	9	Y	13	12	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
01	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2653	-0-	-7	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	2792	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
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 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
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	1978	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
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2574	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3063	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
*06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2890	3	10	9	Y	9	9	8			-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
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	798	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2032	-0-	-880	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2160	-0-	-1064	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2012	-0-	-1108	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
*06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	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
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	982	-0-	-382	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	482	-0-	-1310	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1955	3	21	9	Y	19	18	1			1
06	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	2390	3	9	9	Y	8	9	1			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					170
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					170
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					170
04	2790	N	2092	-0-	-698	-0-	1980	3	112	9	N	102	182	1			90
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2074	3	20	9	N	18					108
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					108

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
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	3	2	9	Y	2					3
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	Y	2	3	1			2
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1114	3	2	9	Y	2					3
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1143	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3			Y	-0-	2	1			-0-

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
01	589	N	102	-0-	-487	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	616	N	405	-0-	-211	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	795	-0-	-101	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1					2
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	346	3	1	9	Y	1					2
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	315	3	1	9	Y	1	2	1			1
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	296	3	84	9	Y	76	39	1			38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2083	-0-	-1048	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1418	-0-	-654	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2197	-0-	-23	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1622	-0-	-455	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	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
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2876	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
01	2139	X	1792	-0-	-347	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1422	3	21	9	N	19					23
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					23
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	3	1	9	N	1					24
04	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	1022	3	15	9	N	14					38
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					38
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	3			Y	-0-	31	1			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
01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	3			Y	-0-					7
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1588	3	98	9	Y	89	79	1			17
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					17
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					17
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					17
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			Y	-0-					-0-

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
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	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
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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
01	2077	N	1634	-0-	-443	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	1497	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
01	2418	N	2018	-0-	-400	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1907	-0-	-137	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
01	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	862	-0-	-34	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	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
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	145	3	51	9	Y	46	44	1			2

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	616	-0-	-903	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	453	-0-	-583	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
*06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					17
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	831	3	46	9	Y	42					59
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			Y	-0-					59
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					59
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					59
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			Y	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2562	-0-	-197	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2284	-0-	-152	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2299	-0-	-243	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1034	-0-	-1038	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1021	-0-	-1019	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2330	-0-	-460	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1967	-0-	-301	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2072	-0-	-377	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1909	-0-	-341	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	952	N	823	-0-	-129	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G. U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 119905 COMPL. DATE 12/08/1985 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10084 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1985	-0-	-255	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2119	-0-	-361	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	2055	-0-	-75	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 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
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

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
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-

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
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					2
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					2
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					2
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					2
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					2
06	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	1071	3	24	9	Y	22	14	1			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4142	-0-	1042	1042	4101	3	41	9	Y	37	137	1			42
02	2800	N	2882	-0-	82	1124	2840	3	42	9	Y	38					80
03	3100	N	2408	-0-	-692	432	2366	3	42	9	Y	38					118
04	3182	X	2750	-0-	-432	-0-	2726	3	24	9	Y	22					140
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2768	3	8	9	Y	7	132	1			15
06	1830	X	1826	-0-	-4	-0-	1817	3	9	9	Y	8					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2079	-0-	-308	-0-	2079	3			Y	-0-					18
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2212	3	47	9	Y	43					61
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					61
04	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	3			Y	-0-					61
05	3100	N	3088	-0-	-12	165	3088	3			Y	-0-					61
*06	2941	N	2776	-0-	-165	-0-	2776	3			Y	-0-					61

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					158
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	3	1	9	N	1	1	8			158
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					158
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					158
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					158
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	3			Y	-0-					158

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	770	-0-	-406	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
03	1426	X	1045	-0-	-381	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1675	3	53	9	Y	48	46	1			2
06	1650	X	543	-0-	-1107	-0-	496	3	47	9	Y	43	43	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	713	X	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					34
02	840	X	459	-0-	-381	-0-	459	3			Y	-0-					34
03	930	X	326	-0-	-604	-0-	326	3			Y	-0-					34
04	690	N	283	-0-	-407	-0-	283	3			Y	-0-					34
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					34
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			Y	-0-					34

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					3
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					3
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					22
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1798	3	102	9	Y	93	97	1			18
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					18
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					18
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					18
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					18

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

01	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	14B2 EXT		3876	-0-	3876	8800	3876	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1935	-0-	1935	10735	1935	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2432	-0-	2432	13167	2432	3			Y	-0-					-0-
04	15897	X	2730	-0-	-13167	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
06	3750	X	1003	-0-	-2747	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	596	-0-	-304	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3187	-0-	87	115	3187	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3478	-0-	478	593	3478	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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
*06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	3863	-0-	-1317	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	3565	-0-	-2170	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	3727	-0-	-1823	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	4603	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3333	-0-	-807	-0-	3327	3	6	9	Y	5					5

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1864	-0-	-1391	-0-	1855	3	9	9	Y	8	26	1			4
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2705	3	8	9	Y	7					11
03	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	2280	3	6	9	Y	5	10	1			6
04	2250	X	1939	-0-	-311	-0-	1937	3	2	9	Y	2					8
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3017	3	3	9	Y	3					11
*06	3000	N	3604	-0-	604	604	3603	3	1	9	Y	1					12

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					13
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	508	3			Y	-0-					13
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					13
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			Y	-0-					13
05	558	N	290	-0-	-268	-0-	282	3	8	9	Y	7					13
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	294	3	61	9	Y	55					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1					1
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	Y	11	6	1			6

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	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
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3912	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3714	3	92	9	Y	84	81	1			3

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
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			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
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3342	3	63	9	Y	57					77
02	3304	X	3099	-0-	-205	-0-	3059	3	40	9	Y	36	77	1			36
03	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	3305	3	37	9	Y	34					70
04	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	3362	3	51	9	Y	46	81	1			35
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3366	3	46	9	Y	42					77
06	3330	X	3180	-0-	-150	-0-	3134	3	46	9	Y	42	76	1			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1209	X	510	-0-	-699	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2340	3	21	9	N	19					30
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					30
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	3	1	9	N	1					31
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2178	3	15	9	N	14					45
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					45
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-	37	1			8

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2766	3	15	9	Y	14	44	1			15
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1507	3	13	9	Y	12					27
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	3	14	9	Y	13					40
04	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	1684	3	8	9	Y	7					47
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	3	22	9	Y	20	44	1			23
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1638	3	29	9	Y	26					49

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	597	3	77	9	N	70					82
02	504	N	29	-0-	-475	-0-	29	3			N	-0-					82
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5					87
04	660	N	185	-0-	-475	-0-	132	3	53	9	N	48					135
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					135
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1680	3	73	9	Y	66	112	1			89

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

01	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	205	3	24	9	Y	22	21	1			1
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	252	3	22	9	Y	20	20	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					87
02	1708	X	1697	-0-	-11	-0-	1675	3	22	9	Y	20					107
03	1891	X	1481	-0-	-410	-0-	1481	3			Y	-0-					107
04	2130	X	1517	-0-	-613	-0-	1517	3			Y	-0-					107
05	2201	X	1535	-0-	-666	-0-	1495	3	40	9	Y	36					143
06	2130	X	1936	-0-	-194	-0-	1869	3	67	9	Y	61	176	1			28

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
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	1	-0-	-335	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			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
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	413	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2308	-0-	-420	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2098	-0-	-114	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2038	-0-	-182	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON SWD,CASTLE TX PROD LP WELL #: 1 RRCID -> 129670 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6546 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

01	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2041	-0-	-408	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2044	-0-	-236	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

01	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1957	-0-	-115	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1532	-0-	-638	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1398	-0-	-732	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1733	-0-	-437	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	824	-0-	-268	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3813	X	3182	-0-	-631	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1297	-0-	-1913	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	1931	-0-	-1386	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1114	-0-	-426	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	945	-0-	-760	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	724	-0-	-926	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	811	-0-	-429	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	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
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	719	-0-	-849	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	753	-0-	-1138	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1337	-0-	-182	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1284	-0-	-88	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	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
01	2666	N	1853	-0-	-813	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1254	-0-	-930	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHEPPARD, BAILEY 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
01	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	616	N	224	-0-	-392	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 133533 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9414 - 10457

01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P & A 02-15-13

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

01	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

01	2666	N	2511	-0-	-155	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2607	-0-	-249	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2080	-0-	-980	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1796	-0-	-1242	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 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
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	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
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1024	-0-	-152	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	907	-0-	-323	-0-	907	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1344	-0-	-578	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1190	-0-	-1218	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1249	-0-	-1417	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1325	-0-	-1255	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1462	-0-	-367	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	401	-0-	-607	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	324	-0-	-699	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	875	-0-	-396	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1685	-0-	-144	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 135747 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10274 - 10513

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2171	-0-	-29	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

01	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

01	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	672	N	334	-0-	-338	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	806	N	278	-0-	-528	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

01	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
*06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

01	3038	X	2038	-0-	-1000	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1816	-0-	-676	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1970	-0-	-479	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1905	-0-	-465	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1620	-0-	-426	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*06	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

01	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

01	4092	X	3390	-0-	-702	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
*06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1582	-0-	-458	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1237	-0-	-282	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1009	-0-	-461	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	992	-0-	-620	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1176	-0-	-384	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	503	-0-	-85	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	793	-0-	-385	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	924	N	602	-0-	-322	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3234	-0-	134	134	3193	3	41	9	Y	37					163
02	2529	N	2395	-0-	-134	-0-	2353	3	42	9	Y	38	115	1			86
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2311	3	50	9	Y	45					131
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2371	3	53	9	Y	48					179
05	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	2181	3			Y	-0-					179
06	2310	X	2005	-0-	-305	-0-	2005	3			Y	-0-					179

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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	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
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	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
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3121	-0-	-43	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	2974	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
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					3
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-	2	1			1
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					1
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					1
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					1
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3503	X	2973	-0-	-530	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2609	-0-	-555	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2423	-0-	-607	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2472	-0-	-659	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2305	-0-	-575	-0-	2305	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
01	992	N	746	-0-	-246	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	896	N	641	-0-	-255	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	961	N	647	-0-	-314	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
01	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1272	-0-	-1024	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	906	-0-	-534	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	788	-0-	-472	-0-	788	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
01	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	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
01	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1345	-0-	-307	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1501	-0-	-669	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 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
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	854	-0-	-154	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	846	-0-	-264	-0-	846	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
01	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2099	-0-	-365	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
04	2926	N	2897	-0-	-29	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2049	-0-	-591	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	737	-0-	-343	-0-	737	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	616	N	261	-0-	-355	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	227	3	44	9	Y	40	38	1			2

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	951	-0-	-351	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	929	-0-	-373	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	831	-0-	-409	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	745	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

01	2294	X	2086	-0-	-208	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

01	1364	X	782	-0-	-582	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	529	-0-	-804	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	805	-0-	-575	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2107	-0-	-559	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	1728	-0-	-764	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1686	-0-	-330	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1340	-0-	-458	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2973	-0-	173	173	2973	3			N	-0-					-0-
03	1946	N	1773	-0-	-173	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3461	-0-	461	461	3461	3			N	-0-					-0-
05	3229	X	2768	-0-	-461	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4351	-0-	1351	1351	4351	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2998	-0-	-102	1249	2998	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3166	-0-	166	1415	3166	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1971	-0-	-1439	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1868	-0-	-1100	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2170	-0-	-1085	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2046	-0-	-684	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2099	-0-	-567	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1860	-0-	-240	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1878	3	20	9	Y	18	17	1			1
06	2550	X	1445	-0-	-1105	-0-	1435	3	10	9	Y	9	10	1			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

01	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			Y	-0-					90
02	2800	N	2859	-0-	59	59	2858	3	1	9	Y	1	64	1			27
03	2525	N	2466	-0-	-59	-0-	2466	3			Y	-0-					27
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					27
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					27
*06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					27

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1947	3	48	9	Y	44					114
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	1606	3	11	9	Y	10					124
03	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	1431	3	13	9	Y	12					136
04	1920	N	1101	-0-	-819	-0-	1101	3			Y	-0-					136
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2236	3	17	9	Y	15					151
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2049	3	11	9	Y	10					161

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2881	3	67	9	Y	61					82
02	2884	X	2009	-0-	-875	-0-	1965	3	44	9	Y	40	83	1			39
03	3193	X	1617	-0-	-1576	-0-	1577	3	40	9	Y	36					75
04	3090	X	2409	-0-	-681	-0-	2356	3	53	9	Y	48	86	1			37
05	2945	X	2023	-0-	-922	-0-	1972	3	51	9	Y	46					83
06	2850	X	1642	-0-	-1208	-0-	1616	3	26	9	Y	24	81	1			26

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1284	-0-	-200	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	765	-0-	-382	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2051	-0-	-469	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
*06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2831	3	22	9	Y	20	19	1			1
*06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2713	3	17	9	Y	15	15	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 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
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1602	-0-	-302	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	934	-0-	-74	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	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
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	756	-0-	-763	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
*06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	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
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	453	3	17	9	Y	15	14	1			1
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	813	-0-	-111	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1842	-0-	-174	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	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
01	961	X	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168150 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11237 PERF.10770 - 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
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-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
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168290 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10820 - 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
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986																	
01	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002																	
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745																	
01	1612	N	1164	-0-	-448	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661																	
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984																	
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3455	-0-	655	655	3455	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3534	-0-	434	1089	3534	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3549	-0-	549	1638	3549	3			N	-0-					-0-
05	5188	X	3550	-0-	-1638	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3383	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970																	
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1332	-0-	-498	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-

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
01	1891	N	1043	-0-	-848	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	819	-0-	-979	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	416	-0-	-1324	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1887	-0-	-35	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
06	1890	X	1820	-0-	-70	-0-	1820	3			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
01	2294	X	844	-0-	-1450	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2017	-0-	-473	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	806	X	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	780	X	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	837	X	331	-0-	-506	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	810	X	693	-0-	-117	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1598	3	1	9	Y	1					1
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1406	3	4	9	Y	4	3	1			2

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169288 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10636 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			Y	-0-					5
02	644	X	461	-0-	-183	-0-	461	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	682	X	467	-0-	-215	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
04	660	X	471	-0-	-189	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	620	X	459	-0-	-161	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	570	X	482	-0-	-88	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1148	-0-	-185	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	737	-0-	-383	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

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
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1499	-0-	-299	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
*06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2161	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	1968	3	31	9	Y	28	27	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 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
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					18
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					18
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-	17	1			1
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2639	3	30	9	Y	27					28
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-	26	1			2
*06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2979	3	10	9	Y	9					11

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
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					5
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					5
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
*06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 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
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4813	3	31	9	Y	28					34
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					34
03	3255	X	2676	-0-	-579	-0-	2655	3	21	9	Y	19	32	1			21
04	3480	X	2554	-0-	-926	-0-	2534	3	20	9	Y	18					39
05	3596	X	2048	-0-	-1548	-0-	2048	3			Y	-0-	36	1			3
06	3480	X	1949	-0-	-1531	-0-	1924	3	25	9	Y	23					26

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	4128	3	19	9	Y	17					27
02	5152	X	3453	-0-	-1699	-0-	3453	3			Y	-0-					27
03	5704	X	5436	-0-	-268	-0-	5424	3	12	9	Y	11	25	1			13
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5524	3	13	9	Y	12					25
05	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	3545	3			Y	-0-	23	1			2
06	5250	X	3776	-0-	-1474	-0-	3776	3			Y	-0-					2

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2473	-0-	-467	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5444	-0-	2344	2344	5444	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4016	-0-	1016	3360	4016	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4006	-0-	906	4266	4006	3			N	-0-					-0-
*06	7288	X	3022	-0-	-4266	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
*06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 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
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2558	-0-	-142	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	2421	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
01	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	985	-0-	-303	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	976	-0-	-450	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	822	-0-	-318	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1816	-0-	-478	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1015	-0-	-935	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	717	-0-	-1236	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1754	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
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
*06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					160
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					160
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					160
04	870	N	612	-0-	-258	-0-	589	3	23	9	N	21					181
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	560	3	14	9	N	13					194
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					194

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
01	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1123	-0-	-837	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1253	-0-	-390	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1102	-0-	-398	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1026	-0-	-524	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	853	-0-	-527	-0-	853	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
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	487	3	138	9	Y	125					185
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	442	3	124	9	Y	113	178	1			120
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	481	3	128	9	Y	116	173	1			63
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	480	3	128	9	Y	116					179
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	486	3	128	9	Y	116	171	1			124
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	525	3	4	9	Y	4	126	1			2

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
01	2821	X	976	-0-	-1845	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	979	-0-	-813	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3436	-0-	336	485	3436	3			N	-0-					-0-
*06	2243	N	1758	-0-	-485	-0-	1758	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
01	3100	X	2052	-0-	-1048	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2759	-0-	-41	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1782	-0-	-1008	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1802	-0-	-1267	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	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
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1669	3	73	9	Y	66	64	1			2
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1682	3	52	9	Y	47	47	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	6913	X	6005	-0-	-908	-0-	6005	3		N	-0-			-0-
02	6104	X	5396	-0-	-708	-0-	5396	3		N	-0-			-0-
03	6758	X	6004	-0-	-754	-0-	6004	3		N	-0-			-0-
04	6390	X	5727	-0-	-663	-0-	5727	3		N	-0-			-0-
05	6138	X	5852	-0-	-286	-0-	5852	3		N	-0-			-0-
06	5820	X	5517	-0-	-303	-0-	5517	3		N	-0-			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10631 - 10906

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

01	6045	X	5327	-0-	-718	-0-	5327	3		N	-0-			-0-
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3		N	-0-			-0-
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3		N	-0-			-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3		N	-0-			-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3		N	-0-			-0-
*06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3		N	-0-			-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		N	-0-			-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3		N	-0-			-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3		N	-0-			-0-
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3		N	-0-			-0-
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3		N	-0-			-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3		N	-0-			-0-
04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3		N	-0-			-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3		N	-0-			-0-
*06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

01	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
02	1120	N	1023	-0-	-97	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	1000	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3		N	-0-			-0-
02	4032	X	3506	-0-	-526	-0-	3506	3		N	-0-			-0-
03	4464	X	4105	-0-	-359	-0-	4105	3		N	-0-			-0-
04	3960	X	3815	-0-	-145	-0-	3815	3		N	-0-			-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3		N	-0-			-0-
06	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	3809	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
*06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

01	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

01	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	1815	-0-	-1097	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1790	-0-	-1330	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1768	-0-	-1456	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1773	-0-	-1347	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	5143	-0-	-96	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5136	-0-	-84	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4889	-0-	-505	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4952	-0-	-268	-0-	4952	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	830	-0-	-234	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	849	-0-	-231	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	825	-0-	-771	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	920	-0-	-847	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1048	-0-	-602	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 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
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4340	-0-	-84	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3643	-0-	-1097	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4123	-0-	-775	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
*06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	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
01	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	2038	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
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4423	-0-	-393	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4446	-0-	-886	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3968	-0-	-832	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3675	-0-	-1285	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3759	-0-	-1041	-0-	3759	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
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2061	-0-	-151	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	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
01	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2523	-0-	-109	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 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
01	2294	X	1642	-0-	-652	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3077	-0-	-23	5	3077	3			N	-0-					-0-
*06	2082	N	2077	-0-	-5	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	854	-0-	-1037	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	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
01	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3670	-0-	-54	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3468	-0-	-522	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	3559	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
01	2325	N	1612	-0-	-713	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1336	-0-	-932	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1387	-0-	-504	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	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
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2890	-0-	-22	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3488	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	2905	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

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
01	2941	N	2805	-0-	-136	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1816	-0-	-323	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2055	-0-	-15	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2089	-0-	-50	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1823	-0-	-247	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 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
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-

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
01	3286	X	2398	-0-	-888	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2193	-0-	-57	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	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
01	1953	X	1133	-0-	-820	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1007	-0-	-197	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	844	-0-	-272	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	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
01	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2749	-0-	-639	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2891	-0-	-739	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2361	-0-	-894	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	2890	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
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
*06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	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
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	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
01	3100	X	2052	-0-	-1048	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1881	-0-	-79	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3074	-0-	-26	41	3074	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3033	-0-	33	74	3033	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 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
01	2883	X	1665	-0-	-1218	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1539	-0-	-673	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

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
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 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
01	5270	X	2691	-0-	-2579	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	1984	-0-	-3812	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5750	-0-	-667	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	4867	-0-	-1343	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	3659	-0-	-1891	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1268	-0-	-313	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 11 RRCID -> 221651 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1163	-0-	-433	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1297	-0-	-532	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	768	-0-	-492	-0-	768	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 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
01	4464	X	1804	-0-	-2660	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	2340	-0-	-1692	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	2561	-0-	-1903	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3143	-0-	-727	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2565	-0-	-39	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 15 RRCID -> 221722 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8916 - 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
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	806	N	375	-0-	-431	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	780	N	196	-0-	-584	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	806	N	201	-0-	-605	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2781	-0-	-669	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3023	-0-	-1286	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3333	-0-	-837	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
*06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	268	3	25	9	Y	23	22	1			1

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1080	-0-	-3291	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		525	-0-	525	525	525	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		423	-0-	423	948	423	3			N	-0-					-0-
04	1284	X	336	-0-	-948	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194																	
01	2077	X	1926	-0-	-151	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744																	
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
*06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990																	
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2706	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2526	3	15	9	Y	14	13	1			1
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298																	
01	1302	X	1093	-0-	-209	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708																	
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2732	-0-	-180	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2622	-0-	-498	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814																	
01	2046	X	1615	-0-	-431	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1194	-0-	-206	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	797	-0-	-536	-0-	724	3	73	9	Y	66	64	1			2
*06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1600	3	46	9	Y	42	42	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	952	N	638	-0-	-314	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035																	
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2055	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642																	
01	1984	X	1449	-0-	-535	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	885	-0-	-525	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4750	-0-	1650	1650	4750	3			N	-0-					-0-
*06	2772	N	1122	-0-	-1650	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698																	
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2289	-0-	-411	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	2528	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																	
01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	956	-0-	-360	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	954	-0-	-216	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	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																	
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	3	2	9	Y	2					2
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2462	3	10	9	Y	9	6	1			5
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790																	
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2012	-0-	-116	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 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
01	1860	N	907	-0-	-953	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	705	-0-	-639	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4062	-0-	962	962	4062	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5860	-0-	2860	3822	5860	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5038	-0-	1938	5760	5038	3			N	-0-					-0-
*06	11029	X	5269	-0-	-5760	-0-	5269	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
01	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	964	-0-	-44	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	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
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3581	-0-	-703	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4052	-0-	-691	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3889	-0-	-641	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3723	-0-	-679	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3565	-0-	-395	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1967	-0-	-513	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	134	-0-	-1756	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
*06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2670	3	29	9	Y	26	25	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
01	1395	X	708	-0-	-687	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1882	-0-	-226	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1965	-0-	-107	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
04	2220	X	1899	-0-	-321	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1637	-0-	-533	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	1548	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
01	713	N	447	-0-	-266	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 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
01	1736	X	1370	-0-	-366	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

01	4712	X	3297	-0-	-1415	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3616	-0-	-192	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3741	-0-	-475	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3588	-0-	-492	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3537	-0-	-333	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4198	3	47	9	Y	43	41	1			2
06	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	3775	3	36	9	Y	33	34	1			1

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

01	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2467	-0-	-1005	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3085	-0-	-275	-0-	3085	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

01	5425	X	4591	-0-	-834	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4976	-0-	-316	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5466	-0-	-204	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5597	-0-	-107	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5289	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2366	-0-	-462	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

01	4588	X	3326	-0-	-1262	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2150	-0-	-1154	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2688	-0-	-852	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2592	-0-	-725	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

01	1240	N	627	-0-	-613	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	642	-0-	-1878	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	621	-0-	-2169	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	422	-0-	-2278	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	549	-0-	-1652	-0-	418	3	131	9	Y	119	115	1			4
06	690	X	429	-0-	-261	-0-	312	3	117	9	Y	106	106	1			4

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2801	-0-	-289	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3055	3	32	9	Y	29	28	1			1
*06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4008	3	55	9	Y	50	49	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2062	-0-	-570	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1923	-0-	-991	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2095	-0-	-819	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
01	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	4197	3	83	9	Y	75					103
02	5320	X	3657	-0-	-1663	-0-	3657	3			Y	-0-					103
03	5890	X	3547	-0-	-2343	-0-	3492	3	55	9	Y	50	97	1			56
04	5700	X	4615	-0-	-1085	-0-	4560	3	55	9	Y	50					106
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			Y	-0-	98	1			8
*06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4190	3	46	9	Y	42					50

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
01	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5612	-0-	-309	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5347	-0-	-383	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5233	-0-	-287	-0-	5233	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
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

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
01	6417	X	5674	-0-	-743	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5013	-0-	-447	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5472	-0-	-573	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5063	-0-	-787	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5488	-0-	-433	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5206	-0-	-284	-0-	5206	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
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	392	N	82	-0-	-310	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	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
01	4464	X	3918	-0-	-546	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3485	-0-	-155	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3816	-0-	-214	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2640	-0-	-1297	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
*06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	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
01	5115	X	4252	-0-	-863	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 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
01	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2365	-0-	-967	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2854	-0-	-835	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2726	-0-	-694	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3106	-0-	-284	-0-	3106	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

01	3596	X	2889	-0-	-707	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2622	-0-	-122	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

01	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2965	-0-	-59	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2733	-0-	-615	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	2928	3	63	9	Y	57	55	1			2
06	3180	X	2757	-0-	-423	-0-	2717	3	40	9	Y	36	37	1			1

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

01	5611	X	5024	-0-	-587	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4634	-0-	-126	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5041	-0-	-229	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4769	-0-	-331	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4675	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

01	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2111	-0-	-185	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

01	3968	X	3304	-0-	-664	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3044	-0-	-568	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3381	-0-	-618	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3270	-0-	-540	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	3174	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

01	3999	X	2567	-0-	-1432	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2444	-0-	-776	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
*06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3174	3	40	9	Y	36	35	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3930	-0-	-472	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3540	-0-	-520	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3678	-0-	-817	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3032	-0-	-1318	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4039	-0-	-146	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
*06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2567	-0-	-13	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

01	6014	X	4821	-0-	-1193	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4444	-0-	-92	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	2524	-0-	-2336	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4766	-0-	-4	-0-	4766	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

01	4557	X	4128	-0-	-429	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3749	-0-	-367	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4076	-0-	-481	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3707	-0-	-613	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3669	-0-	-485	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3786	-0-	-234	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

01	5642	X	4079	-0-	-1563	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5172	-0-	-222	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5003	-0-	-391	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	4757	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

01	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4095	-0-	-273	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4393	-0-	-287	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4289	-0-	-547	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4182	-0-	-378	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5267	-0-	-389	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	3763	-0-	-2499	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	4304	-0-	-2176	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5364	-0-	-1332	-0-	5325	3	39	9	Y	35	34	1			1
06	6480	X	4849	-0-	-1631	-0-	4816	3	33	9	Y	30	30	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4130	-0-	-770	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4409	-0-	-1016	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4348	-0-	-902	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	3752	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
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2188	-0-	-1144	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3146	-0-	-543	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2307	-0-	-1053	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2700	-0-	-600	-0-	2700	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
01	1767	X	1333	-0-	-434	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	207	-0-	-1389	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	142	-0-	-1873	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	123	-0-	-1827	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	206	-0-	-1809	-0-	187	3	19	9	Y	17	16	1			1
06	1290	X	153	-0-	-1137	-0-	136	3	17	9	Y	15	15	1			1

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
01	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4235	-0-	-49	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4193	-0-	-550	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4066	-0-	-524	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
*06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	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
01	4743	X	3792	-0-	-951	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
*06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	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
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	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
01	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	3340	-0-	-1644	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	2322	-0-	-3196	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3484	-0-	-1856	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4884	-0-	-246	-0-	4884	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 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
01	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2126	-0-	-198	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2059	-0-	-514	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1521	-0-	-969	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1724	-0-	-849	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1773	-0-	-717	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2085	-0-	-659	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1714	-0-	-704	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2154	-0-	-456	-0-	2154	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
01	5115	X	4474	-0-	-641	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
*06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6782	-0-	-1619	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	6143	-0-	-17	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	6557	-0-	-43	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6701	-0-	-119	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6497	-0-	-103	-0-	6497	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
01	8649	X	7403	-0-	-1246	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	6499	-0-	-25	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	7218	-0-	-5	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6699	-0-	-291	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6819	-0-	-404	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	5989	-0-	-1001	-0-	5989	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
01	403	X	90	-0-	-313	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	336	N	81	-0-	-255	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6685	-0-	3585	3585	6685	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5013	-0-	2013	5598	5013	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5477	-0-	2377	7975	5477	3			N	-0-					-0-
*06	12933	X	4958	-0-	-7975	-0-	4958	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
01	3348	X	2230	-0-	-1118	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 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
01	3441	X	2857	-0-	-584	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2542	-0-	-230	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2231	-0-	-739	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2519	-0-	-241	-0-	2519	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
01	3100	N	2910	-0-	-190	1735	2910	3			N	-0-					-0-
02	4487	X	2752	-0-	-1735	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2919	-0-	-891	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2674	-0-	-506	-0-	2674	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
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
*06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	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
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	5813	-0-	-627	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5743	-0-	-1387	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	4955	-0-	-1645	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	4941	-0-	-1879	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	4822	-0-	-1538	-0-	4822	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
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			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
01	4061	X	3802	-0-	-259	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3464	-0-	-16	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	6324	X	5635	-0-	-689	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5076	-0-	-300	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5264	-0-	-688	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5225	-0-	-445	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5256	-0-	-386	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5208	-0-	-252	-0-	5208	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
01	3813	X	3271	-0-	-542	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	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
01	5797	X	4496	-0-	-1301	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4074	-0-	-210	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4251	-0-	-492	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4141	-0-	-449	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4199	-0-	-544	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	3960	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2149	-0-	-703	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	2001	-0-	-15	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	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
01	3038	X	2106	-0-	-932	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2213	-0-	-139	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	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
01	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2420	-0-	-16	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	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
01	4960	X	2728	-0-	-2232	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	2402	-0-	-2078	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4762	-0-	-38	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
*06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL 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
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4404	-0-	-1176	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4350	-0-	-1416	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4247	-0-	-1333	-0-	4247	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

01	6386	X	6097	-0-	-289	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5330	-0-	-242	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5780	-0-	-389	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5418	-0-	-522	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5428	-0-	-710	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5331	-0-	-579	-0-	5331	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

01	3100	N	3510	-0-	410	781	3510	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	1970	-0-	-1838	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	384	-0-	-3832	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	102	-0-	-3978	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4128	3	169	9	Y	154	148	1			6
06	3390	X	2196	-0-	-1194	-0-	2160	3	36	9	Y	33	37	1	1	8	1

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

01	7409	X	5697	-0-	-1712	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5118	-0-	-482	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5771	-0-	-429	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4857	-0-	-1143	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
*06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

01	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	896	N	524	-0-	-372	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3792	-0-	-269	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	3839	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3389	-0-	-643	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3429	-0-	-1035	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3475	-0-	-845	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 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
01	4681	X	3952	-0-	-729	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3370	-0-	-354	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3465	-0-	-525	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3414	-0-	-523	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3229	-0-	-581	-0-	3229	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
01	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	5534	3			N	-0-					1
02	5096	X	4985	-0-	-111	-0-	4985	3			N	-0-					1
03	5642	X	5368	-0-	-274	-0-	5368	3			N	-0-					1
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					1
05	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5530	3			N	-0-					1
06	5370	X	5364	-0-	-6	-0-	5364	3			N	-0-					1

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4638	-0-	-446	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4253	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200260	X	157854	-0-	-42406	-0-	155477	3	2377	9	Y	2161	2277	1	4	8	115
02	INC G-10		135888	-0-	135888	135888	133887	3	2001	9	Y	1819	1908	1			26
03	INC G-10		140642	-0-	140642	276530	138337	3	2305	9	Y	2095	2059	1			62
04	389229	X	112699	-0-	-276530	-0-	110668	3	2031	9	Y	1846	1854	1	14	8	40
05	115390	X	115390	-0-	-0-	-0-	113469	3	1921	9	Y	1746	1722	1			64
06	152760	X	79462	-0-	-73298	-0-	78263	3	1199	9	Y	1090	1110	1			44

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
01	0	W	81492	-0-	81492	1091703	80292	3	1200	9	Y	1091	1037	1			58
02	1159721	X	68018	-0-	-1091703	-0-	66466	3	1552	9	Y	1411	1449	1			20
03	102083	X	66565	-0-	-35518	-0-	64732	3	1833	9	Y	1666	1637	1			49
04	87000	X	59211	-0-	-27789	-0-	57608	3	1603	9	Y	1457	1474	1			32
05	86180	X	57411	-0-	-28769	-0-	55884	3	1527	9	Y	1388	1369	1			51
06	78870	X	52571	-0-	-26299	-0-	51633	3	938	9	Y	853	870	1			34

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
01	0	W	183632	-0-	183632	2555473	183632	3			N	-0-					-0-
02	0	W	153495	-0-	153495	2708968	153495	3			N	-0-					-0-
03	0	W	156848	-0-	156848	2865816	156848	3			N	-0-					-0-
04	0	W	145399	-0-	145399	3011215	145399	3			N	-0-					-0-
05	0	W	146089	-0-	146089	3157304	144678	3	1411	9	N	1283	1236	1			47
06	0	W	134476	-0-	134476	3291780	133238	3	1238	9	N	1125	1127	1			45

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
01	0	W	239646	-0-	239646	1781780	237475	3	2171	9	Y	1974	2094	1			105
02	0	W	195669	-0-	195669	1977449	194071	3	1598	9	Y	1453	1537	1			21
03	0	W	168387	-0-	168387	2145836	166630	3	1757	9	Y	1597	1571	1			47
04	0	W	139179	-0-	139179	2285015	137642	3	1537	9	Y	1397	1413	1			31
05	0	W	127514	-0-	127514	2412529	126050	3	1464	9	Y	1331	1313	1			49
06	0	W	112522	-0-	112522	2525051	111216	3	1306	9	Y	1187	1188	1			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	69818	-0-	69818	488561	69818	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	50494	-0-	50494	539055	50494	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	64532	-0-	64532	603587	64532	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	60554	-0-	60554	664141	60554	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	57652	-0-	57652	721793	57652	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	55340	-0-	55340	777133	55340	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
*07	0	W	152770	-0-	152770	288170	148680	3	4090	9	Y	3718	3605	1	3	8	110
08	0	W	120232	-0-	120232	408402	117398	3	2834	9	Y	2576	2569	1			117
09	0	W	98429	-0-	98429	506831	95140	3	3289	9	Y	2990	2886	1	6	8	215
10	0	W	90375	-0-	90375	597206	86947	3	3428	9	Y	3116	3217	1	2	8	112
11	0	W	77119	-0-	77119	674325	74278	3	2841	9	Y	2583	2546	1			149
12	0	W	70662	-0-	70662	744987	70599	3	63	9	Y	57	203	1			3
01	0	W	66570	-0-	66570	811557	64656	3	1914	9	Y	1740	1650	1			93
02	0	W	49959	-0-	49959	861516	47575	3	2384	9	Y	2167	2229	1			31
03	0	W	60502	-0-	60502	922018	57688	3	2814	9	Y	2558	2514	1			75
04	0	W	53726	-0-	53726	975744	51264	3	2462	9	Y	2238	2264	1			49
05	0	W	50500	-0-	50500	1026244	48155	3	2345	9	Y	2132	2103	1			78
*06	1069174	X	42930	-0-	-1026244	-0-	42044	3	886	9	Y	805	851	1			32

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	51907	-0-	51907	62764	50561	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
08	0	W	65895	-0-	65895	128659	64748	3	1147	9	Y	1043	1029	1	13	8	1
09	0	W	52673	-0-	52673	181332	52499	3	174	9	Y	158	142	1	6	8	11
10	0	W	57110	-0-	57110	238442	56220	3	890	9	Y	809	788	1	3	8	29
11	0	W	52381	-0-	52381	290823	51620	3	761	9	Y	692	681	1			40
12	0	W	46660	-0-	46660	337483	46603	3	57	9	Y	52	90	1			2
01	0	W	44316	-0-	44316	381799	44293	3	23	9	Y	21	22	1			1
02	0	W	38241	-0-	38241	420040	38219	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
03	0	W	39579	-0-	39579	459619	39554	3	25	9	Y	23	22	1			1
04	0	W	40435	-0-	40435	500054	40424	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
05	0	W	39471	-0-	39471	539525	39460	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*06	578471	X	38946	-0-	-539525	-0-	38365	3	581	9	Y	528	507	1			21

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
07	0		52082	-0-	52082	52082	52082	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	151902	-0-	151902	203984	150191	3	1711	9	Y	1555	1552	1	3	8	-0-
09	0	W	141335	-0-	141335	345319	139079	3	2256	9	Y	2051	1948	1	6	8	97
10	0	W	120617	-0-	120617	465936	118177	3	2440	9	Y	2218	2234	1	2	8	79
11	0	W	96441	-0-	96441	562377	94556	3	1885	9	Y	1714	1694	1			99
12	0	W	75215	-0-	75215	637592	75162	3	53	9	Y	48	145	1			2
01	0	W	65375	-0-	65375	702967	64306	3	1069	9	Y	972	922	1			52
02	0	W	51853	-0-	51853	754820	50404	3	1449	9	Y	1317	1350	1			19
03	0	W	49490	-0-	49490	804310	47779	3	1711	9	Y	1555	1528	1			46
04	0	W	48081	-0-	48081	852391	46586	3	1495	9	Y	1359	1375	1			30
05	0	W	45181	-0-	45181	897572	43756	3	1425	9	Y	1295	1278	1			47
06	0	W	42913	-0-	42913	940485	41921	3	992	9	Y	902	913	1			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	97453	-0-	97453	439858	1301	1	95833	3	N	290	364	1	16	8	213
							319	9									
02	0	W	75244	-0-	75244	515102	732	1	73927	3	N	532	571	1	36	8	138
							585	9									
03	0	W	72543	-0-	72543	587645	4	1	72173	3	N	333	359	1	17	8	95
							366	9									
*04	0	W	172447	-0-	172447	760092	6	1	171592	3	Y	772	545	1			322
							849	9									
*05	0	W	208662	-0-	208662	968754	2	1	206302	2	Y	2144	2151	1			315
							2358	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	968754					Y	NO RPT					315

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
01	0	W	150362	-0-	150362	211643	149262	3	1100	9	N	1000	732	1	8	8	260
02	0	W	122473	-0-	122473	334116	9	1	121899	3	N	514	550	1	21	8	203
							565	9									
03	0	W	121119	-0-	121119	455235	547	1	119944	3	N	571	533	1	11	8	230
							628	9									
04	0	W	105585	-0-	105585	560820	226	1	104784	3	N	523	539	1	11	8	203
							575	9									
05	659986	X	99166	-0-	-560820	-0-	108	1	98631	3	N	388	359	1	4	8	228
							427	9									
*06	84398	X	84398	-0-	-0-	-0-	84025	3	373	9	N	339	356	1	8	8	203

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
02	0	W	103813	-0-	103813	103813	105	1	103322	3	Y	351	189	1	12	8	150
							386	9									
03	0	W	104432	-0-	104432	208245	12	1	103704	3	Y	651	722	1	12	8	67
							716	9									
04	0	W	80448	-0-	80448	288693	2	1	80014	3	Y	393	359	1	11	8	90
							432	9									
05	0	W	61907	-0-	61907	350600	1	1	61561	3	Y	314	178	1	4	8	222
							345	9									
06	0	W	53781	-0-	53781	404381	53483	3	298	9	Y	271	359	1	8	8	126

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	0		43542	-0-	43542	43542	43542	3			N	-0-					-0-
11	0		167678	-0-	167678	211220	166327	3	1351	9	N	1228	1228	1			-0-
*12	382657	X	171437	-0-	-211220	-0-	169454	3	1983	9	N	1803	1798	1	5	8	-0-
01	220069	X	203200	-0-	-16869	-0-	200425	3	2775	9	N	2523	2407	1			116
02	198772	X	160522	-0-	-38250	-0-	158516	3	2006	9	N	1824	1914	1			26
03	220069	X	163198	-0-	-56871	-0-	161106	3	2092	9	N	1902	1872	1			56
04	212970	X	145309	-0-	-67661	-0-	143481	3	1828	9	N	1662	1682	1			36
05	220069	X	138221	-0-	-81848	-0-	136477	3	1744	9	Y	1585	1563	1			58
06	212970	X	122492	-0-	-90478	-0-	121265	3	1227	9	Y	1115	1128	1			45

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
03	0		114566	-0-	114566	114566	114529	3	37	9	Y	34	32	1	1	8	1
04	270059	X	155493	-0-	-114566	-0-	155449	3	44	9	Y	40	37	1	3	8	1
05	155164	X	155164	-0-	-0-	-0-	154409	3	755	9	Y	686	662	1			25
*06	123887	X	123887	-0-	-0-	-0-	122614	3	1273	9	Y	1157	1135	1			47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	0		58042	-0-	58042	58042	56441	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
*12	191634	X	133592	-0-	-58042	-0-	129040	3	4552	9	Y	4138	4137	1	1	8	-0-
*01	155225	X	155225	-0-	-0-	-0-	146433	3	8792	9	Y	7993	7728	1	1	8	264
*02	133087	X	133087	-0-	-0-	-0-	128146	3	4941	9	Y	4492	4692	1			64
*03	136936	X	136936	-0-	-0-	-0-	131133	3	5803	9	Y	5275	5184	1			155
*04	121351	X	121351	-0-	-0-	-0-	116276	3	5075	9	Y	4614	4668	1			101
*05	118374	X	118374	-0-	-0-	-0-	113537	3	4837	9	Y	4397	4337	1			161
*06	104836	X	104836	-0-	-0-	-0-	100524	3	4312	9	Y	3920	3923	1			158

ARCHON RESOURCES LLC 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

01	372	N	218	-0-	-154	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					2
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	14	1	187	2	Y	1					3
							1	9									
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					3
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	183	2	Y	1					4
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					4
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	2	Y	-0-	2	1			2

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	76	1	651	2	Y	3					8
							3	9									
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	48	1	502	2	Y	3	2	8			9
							3	9									
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	68	1	577	2	Y	2					11
							2	9									
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	51	1	528	2	Y	2					13
							2	9									
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	49	1	496	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	46	1	465	2	Y	1					3
							1	9									

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

01	1767	X	1270	-0-	-497	-0-	124	1	1142	2	Y	4					9
							4	9									
02	1372	X	1125	-0-	-247	-0-	123	1	1000	2	Y	2					11
							2	9									
03	1519	X	1086	-0-	-433	-0-	99	1	981	2	Y	5					16
							6	9									
04	1470	X	1145	-0-	-325	-0-	115	1	1024	2	Y	5					21
							6	9									
*05	1457	X	1208	-0-	-249	-0-	110	1	1095	2	Y	3					24
							3	9									
06	1230	X	1157	-0-	-73	-0-	93	1	1061	2	Y	3					26
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
01	4061	X	2378	-0-	-1683	-0-	181	1	2191	2	Y	5					6
							6	9									
02	3668	X	1996	-0-	-1672	-0-	141	1	1852	2	Y	3					9
							3	9									
03	4061	X	1988	-0-	-2073	-0-	122	1	1862	2	Y	4					13
							4	9									
04	3390	X	1764	-0-	-1626	-0-	130	1	1632	2	Y	2					15
							2	9									
05	2790	X	1856	-0-	-934	-0-	113	1	1741	2	Y	2					17
							2	9									
06	2310	X	1633	-0-	-677	-0-	106	1	1523	2	Y	4	12	1			10
							4	9									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					1
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					1
03	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			Y	-0-					1
04	3240	X	2404	-0-	-836	-0-	2404	2			Y	-0-					1
05	3410	X	2262	-0-	-1148	-0-	2262	2			Y	-0-					1
06	3300	X	2151	-0-	-1149	-0-	2151	2			Y	-0-					1

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

01	2821	X	1878	-0-	-943	-0-	1878	2			Y	-0-					14
02	2716	X	1794	-0-	-922	-0-	1794	2			Y	-0-					14
03	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	2686	2			Y	-0-					14
04	2910	X	2668	-0-	-242	-0-	2668	2			Y	-0-					14
05	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			Y	-0-					14
06	2610	X	2442	-0-	-168	-0-	2441	2	1	9	Y	1	1	8			14

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126564 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9169 - 9411

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	Y	1					2
							1	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	Y	1					4
							1	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	Y	-0-					4
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	1					2
							1	9									

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
01	3193	X	2130	-0-	-1063	-0-	162	1	1962	2	Y	5					6
							6	9									
02	2884	X	2613	-0-	-271	-0-	185	1	2425	2	Y	3					9
							3	9									
03	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	149	1	2264	2	Y	5					14
							6	9									
04	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	164	1	2056	2	Y	3					17
							3	9									
*05	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	166	1	2562	2	Y	2					19
							2	9									
06	2790	X	2131	-0-	-659	-0-	138	1	1985	2	Y	7	15	1			12
							8	9									

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
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					28
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					28
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					28
04	1890	N	1405	-0-	-485	-0-	1405	2			Y	-0-					28
05	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1406	2			Y	-0-					28
06	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1370	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	293	1	2510	2	Y	7					7
							8	9									
02	2660	X	2471	-0-	-189	-0-	216	1	2248	2	Y	6					13
							7	9									
03	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	276	1	2375	2	Y	8					21
							9	9									
04	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	231	1	2452	2	Y	8					29
							9	9									
05	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	230	1	2355	2	Y	5	29	1			5
							6	9									
06	2730	X	2472	-0-	-258	-0-	218	1	2251	2	Y	3					9
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2469	-0-	-1375	-0-	188	1	2274	2	Y	6					7
							7	9									
02	3472	X	1884	-0-	-1588	-0-	133	1	1749	2	Y	2					9
							2	9									
03	3844	X	2908	-0-	-936	-0-	179	1	2723	2	Y	5					14
							6	9									
04	3240	X	2128	-0-	-1112	-0-	157	1	1968	2	Y	3					17
							3	9									
05	3069	X	2114	-0-	-955	-0-	128	1	1984	2	Y	2					19
							2	9									
06	2820	X	1830	-0-	-990	-0-	119	1	1705	2	Y	5	13	1			11
							6	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	129	1	1184	2	Y	4					8
							4	9									
02	1344	N	1180	-0-	-164	-0-	129	1	1049	2	Y	2					10
							2	9									
03	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	94	1	926	2	Y	5					15
							6	9									
04	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	121	1	1077	2	Y	5					20
							6	9									
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	119	1	1177	2	Y	3					23
							3	9									
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	2	Y	3					26
							3	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	2480	X	1877	-0-	-603	-0-	143	1	1730	2	Y	4					5
							4	9									
02	2016	X	1567	-0-	-449	-0-	111	1	1454	2	Y	2					7
							2	9									
03	2046	X	1800	-0-	-246	-0-	111	1	1685	2	Y	4					11
							4	9									
04	1950	X	1617	-0-	-333	-0-	119	1	1496	2	Y	2					13
							2	9									
05	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	109	1	1689	2	Y	2					15
							2	9									
06	1830	X	1621	-0-	-209	-0-	105	1	1510	2	Y	5	11	1			9
							6	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	181	1	2192	2	Y	5					6
							6	9									
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	153	1	2008	2	Y	3					9
							3	9									
03	2325	X	2119	-0-	-206	-0-	130	1	1985	2	Y	4					13
							4	9									
04	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	126	1	1574	2	Y	3					16
							3	9									
05	2387	X	2225	-0-	-162	-0-	135	1	2088	2	Y	2					18
							2	9									
06	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	145	1	2078	2	Y	9	15	1			11
							10	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

01	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	171	1	2078	2	Y	5					6
							6	9									
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	148	1	1944	2	Y	3					9
							3	9									
03	2418	X	2051	-0-	-367	-0-	126	1	1921	2	Y	4					13
							4	9									
04	2340	X	1909	-0-	-431	-0-	141	1	1765	2	Y	3					16
							3	9									
05	2418	X	2238	-0-	-180	-0-	136	1	2100	2	Y	2					18
							2	9									
06	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	139	1	1992	2	Y	4	15	1			7
							4	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

01	3007	X	1108	-0-	-1899	-0-	1108	2			Y	-0-					1
02	2520	X	1243	-0-	-1277	-0-	1243	2			Y	-0-					1
03	2604	X	1357	-0-	-1247	-0-	1357	2			Y	-0-					1
04	2520	X	1905	-0-	-615	-0-	1905	2			Y	-0-					1
05	1984	X	1760	-0-	-224	-0-	1760	2			Y	-0-					1
*06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					1

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	287	1	2459	2	Y	6					6
							7	9									
02	2464	X	2348	-0-	-116	-0-	205	1	2135	2	Y	7					13
							8	9									
03	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	272	1	2345	2	Y	7					20
							8	9									
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	234	1	2487	2	Y	9					29
							10	9									
*05	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	234	1	2403	2	Y	10	34	1			5
							11	9									
06	2670	X	2525	-0-	-145	-0-	222	1	2300	2	Y	3					9
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	492	1	2416	2	Y	14					25
							15	9									
02	2632	X	2426	-0-	-206	-0-	511	1	1902	2	Y	12					37
							13	9									
03	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	495	1	1837	2	Y	9					46
							10	9									
04	2820	X	1850	-0-	-970	-0-	347	1	1493	2	Y	9					55
							10	9									
05	2914	X	1382	-0-	-1532	-0-	403	1	976	2	Y	3					58
							3	9									
06	2820	X	1158	-0-	-1662	-0-	217	1	937	2	Y	4					62
							4	9									

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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	1					3
							1	9									
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					3
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					3
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					3
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	3					5
							3	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	146	1	1269	2	Y	8					10
							9	9									
02	1260	X	1258	-0-	-2	-0-	133	1	1119	2	Y	5					15
							6	9									
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	2	Y	6					21
							7	9									
04	1380	X	1329	-0-	-51	-0-	137	1	1189	2	Y	3					24
							3	9									
05	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	150	1	1227	2	Y	6	23	1			7
							7	9									
06	1380	X	1305	-0-	-75	-0-	133	1	1166	2	Y	5					11
							6	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	324	1	2816	2	Y	18					24
							20	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	322	1	2704	2	Y	14					38
							15	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	329	1	3022	2	Y	14					52
							15	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	351	1	3061	2	Y	8					60
							9	9									
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	381	1	3105	2	Y	14	59	1			15
							15	9									
06	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	322	1	2831	2	Y	9					24
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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. GAS	(I) 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	3069	X	2101	-0-		-968	-0-	219	1 6 9	1876	2	Y	5					5
02	2380	X	2253	-0-		-127	-0-	197	1 7 9	2049	2	Y	6					11
03	2635	X	2096	-0-		-539	-0-	217	1 7 9	1872	2	Y	6					17
04	2190	X	2130	-0-		-60	-0-	183	1 7 9	1940	2	Y	6					23
*05	2480	X	2112	-0-		-368	-0-	187	1 9 9	1916	2	Y	8	27	1			4
06	2400	X	1917	-0-		-483	-0-	169	1 2 9	1746	2	Y	2					7

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	225	1 8 9	2733	2	Y	7					8
02	2660	X	2569	-0-		-91	-0-	182	1 3 9	2384	2	Y	3					11
03	3131	X	2191	-0-		-940	-0-	135	1 4 9	2052	2	Y	4					15
04	3030	X	2600	-0-		-430	-0-	192	1 4 9	2404	2	Y	4					19
05	3131	X	2997	-0-		-134	-0-	182	1 3 9	2812	2	Y	3					22
06	2880	X	2474	-0-		-406	-0-	160	1 9 9	2305	2	Y	8	17	1			13

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		3241	-0-		3241	3241	199	1 7 9	3035	2	Y	6					10
04	T. A.		2347	-0-		2347	5588	173	1 3 9	2171	2	Y	3					13
05	7639	X	2051	-0-		-5588	-0-	125	1 2 9	1924	2	Y	2					15
*06	2810	X	2810	-0-		-0-	-0-	182	1 15 9	2613	2	Y	14	19	1			11

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2294	X	1830	-0-		-464	-0-	179	1 7 9	1644	2	Y	6					13
02	1904	X	1594	-0-		-310	-0-	174	1 3 9	1417	2	Y	3					16
03	2170	X	1364	-0-		-806	-0-	125	1 7 9	1232	2	Y	6					22
04	2100	X	1462	-0-		-638	-0-	146	1 8 9	1308	2	Y	7					29
05	2170	X	1610	-0-		-560	-0-	147	1 3 9	1460	2	Y	3					32
06	1770	X	1350	-0-		-420	-0-	108	1 3 9	1239	2	Y	3					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

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
01	2418	X	2335	-0-	-83	-0-	177	1	2152	2	Y	5					6
							6	9									
02	2184	X	1961	-0-	-223	-0-	140	1	1818	2	Y	3					9
							3	9									
03	2418	X	2164	-0-	-254	-0-	134	1	2026	2	Y	4					13
							4	9									
04	2310	X	2040	-0-	-270	-0-	149	1	1888	2	Y	3					16
							3	9									
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	157	1	2423	2	Y	2					18
							2	9									
06	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	127	1	1854	2	Y	6	14	1			11
							7	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

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
01	1643	X	1315	-0-	-328	-0-	100	1	1212	2	Y	3					4
							3	9									
02	1512	X	1157	-0-	-355	-0-	82	1	1073	2	Y	2					6
							2	9									
03	1674	X	1203	-0-	-471	-0-	74	1	1127	2	Y	2					8
							2	9									
04	1620	X	1011	-0-	-609	-0-	75	1	935	2	Y	1					9
							1	9									
05	1612	X	1056	-0-	-556	-0-	64	1	991	2	Y	1					10
							1	9									
06	1260	X	1042	-0-	-218	-0-	68	1	971	2	Y	3	7	1			6
							3	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

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
01	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	277	1	2372	2	Y	7					7
							8	9									
02	2576	X	2360	-0-	-216	-0-	205	1	2149	2	Y	5					12
							6	9									
03	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	260	1	2237	2	Y	8					20
							9	9									
04	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	221	1	2343	2	Y	8					28
							9	9									
05	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	224	1	2295	2	Y	2	25	1			5
							2	9									
06	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	212	1	2195	2	Y	3					8
							3	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

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
01	1829	X	1589	-0-	-240	-0-	121	1	1464	2	Y	4					5
							4	9									
02	1596	X	1411	-0-	-185	-0-	100	1	1309	2	Y	2					7
							2	9									
03	1674	X	1479	-0-	-195	-0-	91	1	1386	2	Y	2					9
							2	9									
04	1620	X	1324	-0-	-296	-0-	98	1	1224	2	Y	2					11
							2	9									
05	1674	X	1393	-0-	-281	-0-	85	1	1307	2	Y	1					12
							1	9									
06	1530	X	1378	-0-	-152	-0-	89	1	1283	2	Y	5	10	1			8
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

	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
01	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	136 3	1 9	1166	2	Y	3					3
02	1344	X	1112	-0-	-232	-0-	97 3	1 9	1012	2	Y	3					6
03	1488	X	1169	-0-	-319	-0-	121 3	1 9	1045	2	Y	3					9
04	1440	X	1133	-0-	-307	-0-	97 4	1 9	1032	2	Y	4					13
*05	1364	X	1087	-0-	-277	-0-	96 3	1 9	988	2	Y	3	14	1			2
06	1260	X	1070	-0-	-190	-0-	94 1	1 9	975	2	Y	1					4

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

	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
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					6
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					6
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					6
04	1410	X	995	-0-	-415	-0-	995	2			Y	-0-					6
05	1674	X	952	-0-	-722	-0-	952	2			Y	-0-					6
06	1620	X	813	-0-	-807	-0-	813	2			Y	-0-					6

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

	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
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					3
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					3
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					3
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					3
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					3
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	189	1	1616	2	Y	5					5
							6	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	137	1	1427	2	Y	3					8
							3	9									
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	169	1	1458	2	Y	5					13
							6	9									
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	142	1	1512	2	Y	5					18
							6	9									
05	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	142	1	1455	2	Y	6	21	1			3
							7	9									
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	130	1	1346	2	Y	2					5
							2	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	35	-0-	-213	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					9
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					1

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	39	1	479	2	Y	1					2
							1	9									
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	33	1	435	2	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	32	1	493	2	Y	1					4
							1	9									
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	37	1	463	2	Y	1					5
							1	9									
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	2	Y	-0-					5
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	554	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3501	-0-	-653	-0-	359	1	3120	2	Y	20					24
							22	9									
02	3416	X	3141	-0-	-275	-0-	334	1	2793	2	Y	13					37
							14	9									
03	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	328	1	3007	2	Y	15					52
							17	9									
04	3660	X	3113	-0-	-547	-0-	320	1	2785	2	Y	7					59
							8	9									
05	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	303	1	2471	2	Y	5	48	1			16
							6	9									
06	3390	X	2930	-0-	-460	-0-	297	1	2622	2	Y	10					26
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	247	1	2273	2	Y	8					15
							9	9									
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	237	1	1932	2	Y	4					19
							4	9									
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	237	1	2336	2	Y	13					32
							14	9									
04	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	237	1	2114	2	Y	10					42
							11	9									
05	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	206	1	2041	2	Y	5					47
							6	9									
06	2490	X	2446	-0-	-44	-0-	197	1	2243	2	Y	5					52
							6	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	348	1	3026	2	Y	20					25
							22	9									
02	3024	X	2916	-0-	-108	-0-	309	1	2594	2	Y	12					37
							13	9									
03	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	308	1	2825	2	Y	14					51
							15	9									
04	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	297	1	2584	2	Y	7					58
							8	9									
05	3410	X	3014	-0-	-396	-0-	328	1	2675	2	Y	10	52	1			16
							11	9									
06	3300	X	2625	-0-	-675	-0-	267	1	2348	2	Y	9					25
							10	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
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	686	1	3364	2	Y	20					35
							22	9									
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	667	1	2485	2	Y	15					50
							17	9									
03	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	683	1	2538	2	Y	12					62
							13	9									
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	793	1	3416	2	Y	22					84
							24	9									
05	4061	X	2658	-0-	-1403	-0-	775	1	1876	2	Y	6					90
							7	9									
*06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	923	1	3989	2	Y	18					107
							20	9									

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			Y	-0-					9
02	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1572	2	18	9	Y	16					25
03	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					25
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1678	2	24	9	Y	22					47
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					47
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1557	2	22	9	Y	20					67

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
01	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	2258	2			Y	-0-					12
02	2100	X	1933	-0-	-167	-0-	1913	2	20	9	Y	18					30
03	2232	X	1992	-0-	-240	-0-	1992	2			Y	-0-					30
04	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	2041	2	30	9	Y	27					57
05	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2102	2			Y	-0-					57
*06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2368	2	35	9	Y	32	1	8			88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					50
02	3248	X	3088	-0-	-160	-0-	3087	2	1	9	Y	1	1	8			50
03	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	2			Y	-0-					50
04	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	3093	2	28	9	Y	25					75
05	3844	X	3091	-0-	-753	-0-	3091	2			Y	-0-					75
06	3720	X	2818	-0-	-902	-0-	2804	2	14	9	Y	13					89

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2815	-0-	-1122	-0-	2815	2			Y	-0-					37
02	3332	X	2804	-0-	-528	-0-	2804	2			Y	-0-					37
03	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	3024	2			Y	-0-					37
04	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	3083	2	42	9	Y	38					75
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					75
*06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3065	2	20	9	Y	18					94

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
01	14B2	EXT	2108	-0-	2108	2108	2107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	4312	-0-	4312	6420	4308	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	9519	X	3099	-0-	-6420	-0-	26	1	3063	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2641	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	3472	X	2209	-0-	-1263	-0-	2202	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	3360	X	2025	-0-	-1335	-0-	2	1	2015	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

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
01	2449	X	1800	-0-	-649	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1547	-0-	-497	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	25	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	7	1	2320	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
*06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	1	1	2376	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2338	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	1904	X	1880	-0-	-24	-0-	1871	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	18	1	1919	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	2280	X	1999	-0-	-281	-0-	3	1	1988	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	2356	X	2006	-0-	-350	-0-	1999	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	2280	X	1585	-0-	-695	-0-	1577	2	8	9	Y	7	6	1			5

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
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	637	-0-	-175	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	8	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1	1	1221	2	Y	-0-					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5663	2	11	9	Y	10	10	1			4
02	3556	X	2379	-0-	-1177	-0-	2369	2	10	9	Y	9	10	1			3
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	39	1	3980	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	9	1	5169	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6100	2	18	9	Y	16	14	1			11
*06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	5	1	6074	2	Y	15	14	1			12
							17	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	8	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
*06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1	1	1073	2	Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	35	-0-	-2065	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	21	1	2305	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	6	1	2078	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1896	2	11	9	Y	10	9	1			7
06	2250	N	1709	-0-	-541	-0-	2	1	1696	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1785	-0-	-2617	-0-	1777	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	3976	X	1752	-0-	-2224	-0-	1745	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	3038	X	1545	-0-	-1493	-0-	14	1	1521	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	2940	X	1702	-0-	-1238	-0-	3	1	1690	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	2139	X	1911	-0-	-228	-0-	1903	2	8	9	Y	7	6	1			5
*06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	2	1	1893	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

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
01	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	2136	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	2492	X	2179	-0-	-313	-0-	79	1	2093	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2511	X	2386	-0-	-125	-0-	2377	3	9	9	Y	8	8	0			1
*04	2430	X	2049	-0-	-381	-0-	77	1	1965	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	95	1	2375	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	2340	X	2168	-0-	-172	-0-	82	1	2079	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	60	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1138	-0-	-178	-0-	69	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	77	1	1145	2	Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	82	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	864	-0-	-306	-0-	67	1	797	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	16	1	1775	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2352	2	3	9	Y	3	2	1			2
*06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	3	1	2683	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094010 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2011 - PLUGGED 11/14/2011

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094225 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8356 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					203
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			187
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
*06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	575	1	4383	2	Y	9	13	1			183
							10	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

01	4495	X	2029	-0-	-2466	-0-	177	1	1852	2	Y	-0-					116
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	780	1	5729	2	Y	-0-					116
03	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	560	1	3014	2	Y	-0-	9	1			107
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	643	1	4797	2	Y	-0-					107
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	674	1	4018	2	Y	-0-					107
*06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	597	1	3899	2	Y	1	8	1			100
							1	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

01	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	105	1	1890	2	Y	15	16	1			127
							17	9									
02	1988	N	1408	-0-	-580	-0-	83	1	1308	2	Y	15	16	1			126
							17	9									
03	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	103	1	1571	2	Y	4	16	1			114
							4	9									
04	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	111	1	1672	2	Y	-0-					114
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	132	1	1806	2	Y	4	14	1			104
							4	9									
*06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	198	1	2258	2	Y	4	13	1			95
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	114	1	2082	2	Y	1					3
							1	9									
02	1960	X	1831	-0-	-129	-0-	113	1	1718	2	Y	-0-					3
03	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	130	1	1929	2	Y	-0-					3
04	2130	X	1973	-0-	-157	-0-	124	1	1849	2	Y	-0-					3
05	2201	X	1957	-0-	-244	-0-	139	1	1818	2	Y	-0-					3
06	2130	X	2072	-0-	-58	-0-	167	1	1905	2	Y	-0-					3

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

01	217	N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 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
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4790	2	17	9	Y	15	15	1			5
02	6804	X	4253	-0-	-2551	-0-	4238	2	15	9	Y	14	14	1			5
03	5301	X	4423	-0-	-878	-0-	39	1	4362	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	5130	X	4086	-0-	-1044	-0-	7	1	4060	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	5053	X	4057	-0-	-996	-0-	4039	2	18	9	Y	16	14	1			11
06	4650	X	3741	-0-	-909	-0-	3	1	3721	2	Y	15	14	1			12
							17	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
01	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1560	-0-	-204	-0-	57	1	1503	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	70	1	1783	3	Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	72	1	1810	3	Y	-0-					-0-
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	67	1	1691	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
01	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2333	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	79	1	2072	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	Y	5	5	0			1
*04	2280	X	2170	-0-	-110	-0-	82	1	2084	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	83	1	2085	3	Y	-0-	1	0			-0-
*06	3000	N	3045	-0-	45	45	118	1	2927	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	184	-0-	-219	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	31	1	189	2	Y	-0-					-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2237	-0-	-460	-0-	343	1	1894	2	Y	-0-					242
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	224	1	1698	2	Y	-0-					242
03	2170	N	1385	-0-	-785	-0-	212	1	1145	2	Y	25	19	1			248
							28	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	279	1	2096	2	Y	-0-					248
05	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	269	1	1640	2	Y	-0-					248
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	194	1	1318	2	Y	24	18	1			254
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	406	1	2557	2	Y	-0-					70
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	240	1	1728	2	Y	-0-					70
03	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	194	1	1075	2	Y	52	6	1			116
							57	9									
04	2820	N	2538	-0-	-282	-0-	305	1	2233	2	Y	-0-					116
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	356	1	2118	2	Y	-0-					116
*06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	368	1	2446	2	Y	48	8	1			156
							53	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

01	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	79	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	Y	-0-					-0-
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	150	1	2239	2	Y	-0-					-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	220	1	3284	2	Y	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	283	1	3712	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2289	-0-	-21	-0-	179	1	2110	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

01	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	184	1	3334	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2915	-0-	-305	-0-	179	1	2736	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3192	-0-	-373	-0-	200	1	2992	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3043	-0-	-407	-0-	188	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2737	-0-	-766	-0-	190	1	2547	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	1731	-0-	-1659	-0-	132	1	1599	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

01	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	409	1	2280	2	Y	-0-					106
02	3080	X	2111	-0-	-969	-0-	244	1	1867	2	Y	-0-					106
03	3410	X	1491	-0-	-1919	-0-	215	1	1173	2	Y	94	8	1			192
							103	9									
04	3300	X	2498	-0-	-802	-0-	297	1	2201	2	Y	-0-					192
05	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	323	1	1973	2	Y	-0-					192
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	409	1	2683	2	Y	87	14	1			265
							96	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

01	1023	N	866	-0-	-157	-0-	44	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	775	-0-	-217	-0-	55	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	54	1	661	2	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 #: 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
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	277	1	1487	2	Y	-0-					50
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	109	1	876	2	Y	-0-					50
03	1209	N	118	-0-	-1091	-0-	22	1	96	2	Y	-0-	4	1			46
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	177	1	1331	2	Y	-0-					46
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	320	1	1915	2	Y	-0-					46
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	126	1	811	2	Y	-0-	3	1			43

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
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	8	8	1			3
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	7	7	1			3
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	14	12	1			5
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3622	2	14	9	Y	13	11	1			7
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1668	2	12	9	Y	11	10	1			8
*06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1	1	1114	2	Y	11	10	1			9
							12	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	495	1	2942	2	Y	-0-					52
02	2632	X	1508	-0-	-1124	-0-	176	1	1332	2	Y	-0-					52
03	2914	X	1779	-0-	-1135	-0-	215	1	1564	2	Y	-0-	4	1			48
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	466	1	3697	2	Y	-0-					48
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	484	1	2937	2	Y	-0-					48
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	433	1	2858	2	Y	1	3	1			46
							1	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2490	-0-	-269	-0-	2480	2	10	9	Y	9	9	1			3
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2392	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	23	1	2329	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	2580	X	1722	-0-	-858	-0-	4	1	1714	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	2286	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	2580	X	2404	-0-	-176	-0-	2	1	2398	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	860	-0-	-2829	-0-	856	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3332	X	1276	-0-	-2056	-0-	1272	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2170	X	1333	-0-	-837	-0-	10	1	1299	2	Y	22	16	1			7
							24	9									
04	2100	X	1110	-0-	-990	-0-	2	1	1087	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
05	1891	X	1213	-0-	-678	-0-	1193	2	20	9	Y	18	16	1			12
06	1380	X	983	-0-	-397	-0-	1	1	963	2	Y	17	16	1			13
							19	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139604 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9076 - 9231

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

01	T. A.	1685	-0-	1685	1685	1685	2				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3640	-0-	3640	5325	3640	2				Y	-0-					-0-
03	7618	X	2293	-0-	-5325	-0-	18	1	2265	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1622	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	3100	X	843	-0-	-2257	-0-	835	2	8	9	Y	7	6	1			5
06	3000	X	1196	-0-	-1804	-0-	3	1	1186	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

01	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	775	X	769	-0-	-6	-0-	8	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	4	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	544	-0-	-231	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	750	X	559	-0-	-191	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	1960	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1876	X	1766	-0-	-110	-0-	1764	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2077	X	1911	-0-	-166	-0-	16	1	1877	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
04	2010	X	1841	-0-	-169	-0-	4	1	1822	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
05	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1795	2	14	9	Y	13	11	1			9
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1	1	1751	2	Y	12	11	1			10
							13	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 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
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1598	-0-	-166	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	13	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	4	1	2533	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
*06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2	1	2949	2	Y	-0-					-0-

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
01	2511	X	2202	-0-	-309	-0-	2194	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	2268	X	1826	-0-	-442	-0-	1818	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	2356	X	2248	-0-	-108	-0-	20	1	2207	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
04	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	1	1	1972	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	2201	X	2055	-0-	-146	-0-	2040	2	15	9	Y	14	13	1			10
06	2190	X	1943	-0-	-247	-0-	1	1	1927	2	Y	14	13	1			11
							15	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
01	5766	X	497	-0-	-5269	-0-	482	2	15	9	Y	14	13	1			5
02	5208	X	3821	-0-	-1387	-0-	3809	2	12	9	Y	11	12	1			4
03	4216	X	3204	-0-	-1012	-0-	30	1	3163	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	4080	X	1299	-0-	-2781	-0-	3	1	1287	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	4009	2	9	9	Y	8	7	1			5
06	4080	X	2104	-0-	-1976	-0-	2	1	2093	2	Y	8	7	1			6
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	32	26	1			219
							35	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	Y	27	27	1			219
							30	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	861	2	Y	21	28	1			212
							23	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	Y	-0-					212
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	63	1	835	2	Y	20	26	1			206
							22	9									
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	75	1	850	2	Y	19	25	1			200
							21	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	4	4	1			1
02	T. A.		10702	-0-	10702	10732	10698	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	T. A.		5143	-0-	5143	15875	40	1	5092	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	20084	X	4209	-0-	-15875	-0-	9	1	4190	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3728	2	9	9	Y	8	7	1			6
06	4740	X	3185	-0-	-1555	-0-	6	1	3171	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1519	2	21	9	Y	19	19	1			7
02	2464	X	1776	-0-	-688	-0-	1757	2	19	9	Y	17	18	1			6
03	2697	X	1776	-0-	-921	-0-	12	1	1743	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
04	2610	X	1251	-0-	-1359	-0-	1232	2	19	9	Y	17	14	1			9
05	1953	X	1679	-0-	-274	-0-	1664	2	15	9	Y	14	13	1			10
06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1	1	1551	2	Y	14	13	1			11
							15	9									

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3229	2	42	9	Y	38	38	1			13
02	9968	X	2430	-0-	-7538	-0-	2390	2	40	9	Y	36	36	1			13
03	11036	X	1997	-0-	-9039	-0-	20	1	1970	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
04	10680	X	2722	-0-	-7958	-0-	5	1	2710	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	3627	X	2004	-0-	-1623	-0-	1998	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	3180	X	1335	-0-	-1845	-0-	1	1	1327	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

01	5053	X	2343	-0-	-2710	-0-	2333	2	10	9	Y	9	9	1			3
02	2996	X	1636	-0-	-1360	-0-	1626	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3317	X	1737	-0-	-1580	-0-	16	1	1690	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
04	3210	X	1619	-0-	-1591	-0-	4	1	1589	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
05	2356	X	1365	-0-	-991	-0-	1341	2	24	9	Y	22	20	1			15
06	2280	X	1277	-0-	-1003	-0-	1	1	1252	2	Y	22	20	1			17
							24	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

01	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	126	1	2251	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2210	-0-	-30	-0-	136	1	2074	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	137	1	2064	2	Y	-0-					-0-
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	163	1	2434	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	168	1	2194	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	164	1	1880	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

01	3286	X	2425	-0-	-861	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2323	-0-	-589	-0-	86	1	2237	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
*04	2820	X	2284	-0-	-536	-0-	86	1	2198	3	Y	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	3	Y	-0-					-0-
*06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	101	1	2530	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	40	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	71	1	1808	3	Y	-0-					-0-
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	74	1	1882	3	Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

01	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	2784	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3217	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	3441	X	2963	-0-	-478	-0-	24	1	2928	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	3330	X	1605	-0-	-1725	-0-	3	1	1591	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
05	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	2325	2	9	9	Y	8	7	1			6
06	3450	X	1746	-0-	-1704	-0-	2	1	1736	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 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
01	4061	X	3345	-0-	-716	-0-	459	1	2886	2	Y	-0-					205
02	2632	X	2477	-0-	-155	-0-	292	1	2185	2	Y	-0-					205
03	2821	X	1790	-0-	-1031	-0-	275	1	1493	2	Y	20	16	1			209
							22	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	402	1	2995	2	Y	-0-					209
05	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	465	1	2809	2	Y	-0-					209
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	433	1	2832	2	Y	19	15	1			213
							21	9									

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
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	133	1	2420	2	Y	31	28	1			230
							34	9									
02	2380	N	2262	-0-	-118	-0-	137	1	2091	2	Y	31	29	1			232
							34	9									
03	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	162	1	2404	2	Y	-0-	30	1			202
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	171	1	2560	2	Y	-0-					202
05	2511	N	1036	-0-	-1475	-0-	72	1	964	2	Y	-0-	25	1			177
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	22	1			155

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-

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
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	43	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	50	1	755	2	Y	16					16
							18	9									
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	49	1	728	2	Y	-0-					16
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	743	2	Y	17	2	1			31
							19	9									
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	Y	15	4	1			42
							17	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
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	330	1	2521	2	Y	-0-					127
02	2800	N	3200	-0-	400	400	376	1	2824	2	Y	-0-					127
03	1905	N	1505	-0-	-400	-0-	230	1	1275	2	Y	-0-	10	1			117
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	324	1	2437	2	Y	-0-					117
05	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	279	1	1750	2	Y	-0-					117
*06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	280	1	1891	2	Y	-0-	8	1			109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1023	X	245	-0-	-778	-0-	231	3	14	9	Y	13	13	0			2
02	924	X	261	-0-	-663	-0-	9	1	241	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	1023	X	566	-0-	-457	-0-	552	3	14	9	Y	13	13	0			2
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	662	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	32	1	804	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	115	1	2091	2	Y	13	13	1			105
							14	9									
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	174	1	2668	2	Y	14	13	1			106
							15	9									
03	3100	N	3157	-0-	57	57	198	1	2953	2	Y	5	13	1			98
							6	9									
04	2436	N	2379	-0-	-57	-0-	149	1	2230	2	Y	-0-					98
05	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	140	1	1830	2	Y	6	13	1			91
							7	9									
06	2490	X	2018	-0-	-472	-0-	162	1	1852	2	Y	4	11	1			84
							4	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168845 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10127 - 10356

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	2	2	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	2	2	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	4	4	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	4	3	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	3	3	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	4	3	1			3

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	60	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	372	N	117	-0-	-255	-0-	1	1	112	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	36	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	3	1			2
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	14	2	4	9	Y	4	3	1			3

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
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5811	2	15	9	Y	14	14	1			5
02	3864	X	3458	-0-	-406	-0-	3443	2	15	9	Y	14	14	1			5
03	4557	X	3994	-0-	-563	-0-	40	1	3943	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	9	1	4720	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
05	5146	X	3457	-0-	-1689	-0-	3447	2	10	9	Y	9	8	1			6
06	4980	X	3072	-0-	-1908	-0-	3	1	3060	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

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
01	2170	N	1839	-0-	-331	-0-	1824	3	15	9	Y	14	14	0			2
02	1960	N	1690	-0-	-270	-0-	62	1	1616	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
03	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1778	3	15	9	Y	14	14	0			2
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	85	1	2148	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	67	1	1697	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	66	1	1657	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

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
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	120	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	95	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	108	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	124	1	1417	2	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
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	102	1	1878	2	Y	28	51	1			397
							31	9									
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	131	1	1991	2	Y	29	50	1			376
							32	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	117	1	1750	2	Y	27	48	1			355
							30	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	95	1	1427	2	Y	-0-					355
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	119	1	1570	2	Y	27	44	1			338
							30	9									
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	133	1	1525	2	Y	24	41	1			321
							26	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2968	N	2764	-0-	-204	-0-	143	1	2614	2	Y	6	6	1			53
							7	9									
02	2492	N	2175	-0-	-317	-0-	134	1	2034	2	Y	6	7	1			52
							7	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	192	1	2876	2	Y	9	7	1			54
							10	9									
04	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	151	1	2254	2	Y	-0-					54
05	2945	X	2488	-0-	-457	-0-	172	1	2306	2	Y	9	7	1			56
							10	9									
06	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	214	1	2414	2	Y	9	7	1			58
							10	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

01	14B2 EXT		3704	-0-	3704	14530	3704	2			Y	-0-					-0-
02	17540	X	3010	-0-	-14530	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	29	1	3119	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	8	1	3062	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2636	2	3	9	Y	3	3	1			2
*06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	3	1	2651	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5265	2	19	9	Y	17	16	1			6
02	3724	X	3644	-0-	-80	-0-	3629	2	15	9	Y	14	15	1			5
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	49	1	5143	2	Y	62	47	1			20
							68	9									
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	13	1	6564	2	Y	52	44	1			28
							57	9									
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6859	2	53	9	Y	48	43	1			33
*06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	5	1	6216	2	Y	48	44	1			37
							53	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	262	1	4770	2	Y	16	21	1			164
							18	9									
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	269	1	4119	2	Y	17	21	1			160
							19	9									
03	4867	X	4625	-0-	-242	-0-	291	1	4314	2	Y	18	20	1			158
							20	9									
04	4890	X	3952	-0-	-938	-0-	247	1	3705	2	Y	-0-					158
05	5053	X	4331	-0-	-722	-0-	306	1	4004	2	Y	19	20	1			157
							21	9									
*06	4890	X	3908	-0-	-982	-0-	309	1	3580	2	Y	17	19	1			155
							19	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			14
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	2	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			11
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	71	2	Y	7	1	1			17
							8	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	283	1	5276	2	Y	-0-	6	1			43
02	2884	X	2866	-0-	-18	-0-	170	1	2695	2	Y	1	5	1			39
							1	9									
03	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	175	1	2720	2	Y	15	5	1			49
							17	9									
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	264	1	4084	2	Y	-0-					49
05	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	212	1	2844	2	Y	14	6	1			57
							15	9									
*06	3270	X	2805	-0-	-465	-0-	224	1	2567	2	Y	13	7	1			63
							14	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2669	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	97	1	2532	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3192	3	3	9	Y	3	3	0			1
*04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	95	1	2405	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	73	1	1828	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

01	14B2 EXT	7508	-0-	7508	29953	386	1	7096	2	Y	24	10	1			99
						26	9									
02	14B2 EXT	2239	-0-	2239	32192	119	1	2094	2	Y	24	12	1			111
						26	9									
03	39905	X	7713	-0-	-32192	-0-	465	1	7190	2	Y	53	14	1			150
							58	9									
04	7950	X	5534	-0-	-2416	-0-	341	1	5193	2	Y	-0-					150
05	8060	X	3604	-0-	-4456	-0-	241	1	3306	2	Y	52	19	1			183
							57	9									
06	7470	X	2541	-0-	-4929	-0-	192	1	2294	2	Y	50	23	1			210
							55	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

01	1147	X	254	-0-	-893	-0-	215	2	39	9	Y	35	35	1			12
02	588	X	242	-0-	-346	-0-	206	2	36	9	Y	33	33	1			12
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	29	1	2225	2	Y	18	24	1			6
							20	9									
04	300	X	199	-0-	-101	-0-	180	2	19	9	Y	17	14	1			9
05	310	X	192	-0-	-118	-0-	177	2	15	9	Y	14	13	1			10
06	2190	X	338	-0-	-1852	-0-	323	2	15	9	Y	14	13	1			11

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

01	8060	X	7301	-0-	-759	-0-	378	1	6900	2	Y	21	8	1			75
							23	9									
02	7280	X	6603	-0-	-677	-0-	400	1	6167	2	Y	33	9	1			99
							36	9									
03	8060	X	6707	-0-	-1353	-0-	421	1	6257	2	Y	26	13	1			112
							29	9									
04	7290	X	6010	-0-	-1280	-0-	377	1	5633	2	Y	-0-					112
05	7316	X	6209	-0-	-1107	-0-	438	1	5743	2	Y	25	14	1			123
							28	9									
*06	7080	X	6152	-0-	-928	-0-	490	1	5636	2	Y	24	15	1			132
							26	9									

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5153	2	14	9	Y	13	13	1			4
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4479	2	13	9	Y	12	12	1			4
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	39	1	4580	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	9	1	4348	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4285	2	12	9	Y	11	10	1			7
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3	1	4044	2	Y	11	10	1			8
							12	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

01	217	N	160	-0-	-57	-0-	30	1	130	2	Y	-0-					353
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					353
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	16	1	84	2	Y	-0-	28	1			325
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	Y	-0-					325
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	16	1	97	2	Y	-0-					325
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-	23	1			302

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

01	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5210	2	8	9	N	7	7	1			2
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4853	2	7	9	N	6	6	1			2
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	47	1	4975	2	N	10	9	1			3
							11	9									
04	5040	X	4848	-0-	-192	-0-	10	1	4829	2	N	8	7	1			4
							9	9									
05	5394	X	4895	-0-	-499	-0-	4886	2	9	9	N	8	7	1			5
06	5220	X	4566	-0-	-654	-0-	4	1	4553	2	N	8	7	1			6
							9	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	587	1	3136	2	N	-0-					765
02	3108	X	2509	-0-	-599	-0-	299	1	2210	2	N	-0-					765
03	3441	X	2158	-0-	-1283	-0-	300	1	1621	2	N	215	61	1			919
							237	9									
04	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	370	1	2759	2	N	-0-					919
05	3441	X	2696	-0-	-745	-0-	387	1	2309	2	N	-0-					919
06	3330	X	2200	-0-	-1130	-0-	260	1	1721	2	N	199	66	1			1052
							219	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

01	4526	X	4177	-0-	-349	-0-	4173	2	4	9	N	4	4	1			1
02	4116	X	3922	-0-	-194	-0-	3918	2	4	9	N	4	4	1			1
03	4557	X	3947	-0-	-610	-0-	36	1	3877	2	N	31	22	1			10
							34	9									
04	4410	X	3655	-0-	-755	-0-	8	1	3618	2	N	26	22	1			14
							29	9									
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	4119	2	28	9	N	25	22	1			17
06	4200	X	3472	-0-	-728	-0-	2	1	3444	2	N	24	22	1			19
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	18436	-0-	-6488	-0-	18388	2	48	9	Y	44	44	1			15
02	22288	X	16483	-0-	-5805	-0-	16437	2	46	9	Y	42	42	1			15
03	19313	X	17843	-0-	-1470	-0-	155	1	17668	2	Y	18	27	1			6
							20	9									
04	17850	X	10961	-0-	-6889	-0-	27	1	10916	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
05	18445	X	12420	-0-	-6025	-0-	12405	2	15	9	Y	14	13	1			10
*06	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	18	1	19072	2	Y	14	13	1			11
							15	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	23115	-0-	-5250	-0-	22891	2	1	4	Y	203	201	1			70
							223	9									
02	24528	X	18207	-0-	-6321	-0-	18000	2	207	9	Y	188	191	1			67
03	25544	X	21713	-0-	-3831	-0-	182	1	21429	2	Y	93	130	1			30
							102	9									
04	24720	X	20225	-0-	-4495	-0-	42	1	20094	2	Y	80	67	1			43
							1	4	88	9							
05	23281	X	19604	-0-	-3677	-0-	19524	2	80	9	Y	73	66	1			50
06	22380	X	19014	-0-	-3366	-0-	15	1	18920	2	Y	72	66	1			56
							79	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8203	-0-	-1128	-0-	8114	2	89	9	N	81	81	1			28
02	9156	X	7722	-0-	-1434	-0-	7638	2	84	9	N	76	77	1			27
03	9951	X	7567	-0-	-2384	-0-	7541	2	26	9	N	24	43	1			8
04	9390	X	7470	-0-	-1920	-0-	7448	2	22	9	N	20	17	1			11
05	9083	X	7140	-0-	-1943	-0-	7119	2	21	9	N	19	17	1			13
06	8280	X	6155	-0-	-2125	-0-	6135	2	20	9	N	18	17	1			14

BASA RESOURCES, INC. 053974
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					129
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					129
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					129
04	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	83	1	1371	2	N	-0-					129
05	2139	N	1399	-0-	-740	-0-	84	1	1315	2	N	-0-					129
06	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	80	1	1245	2	N	-0-					129

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					154
02	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	2			N	-0-					154
03	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					154
04	1770	N	1314	-0-	-456	-0-	73	1	1241	2	N	-0-					154
05	2015	N	1277	-0-	-738	-0-	75	1	1202	2	N	-0-					154
06	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					154

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	N	6					65
02	1820	N	686	-0-	-1134	-0-	618	2	68	9	N	62	1	8			126
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	N	4	2	8			128
04	1140	N	163	-0-	-977	-0-	163	2			N	-0-	114	1			14
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					14
06	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1516	2	6	9	N	5					19

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					22
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-					22
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					22
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					22
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					22
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	643	2	24	9	N	22					129
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	534	2	127	9	N	115					244
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	640	2	3	9	N	3	180	1			67
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-	55	1			12
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					12
06	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					12

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SYPERT, R. WELL #: 1 RRCID -> 090397 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9295 - 10758

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

01	775	N	558	-0-	-217	-0-	550	2	8	9	N	7	7	8			90
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					90
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	612	2	1	9	N	1	1	8			90
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					90
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					90
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

01	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	2206	2			N	-0-					195
02	2744	X	2199	-0-	-545	-0-	2199	2			N	-0-					195
03	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	2515	2			N	-0-					195
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					195
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					195
06	2430	X	2194	-0-	-236	-0-	2194	2			N	-0-					195

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	0	N	-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

01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					19
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					19
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					19
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					19
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					19
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6	4	8			68
02	812	N	408	-0-	-404	-0-	402	2	6	9	Y	5	2	8			71
03	651	N	398	-0-	-253	-0-	395	2	3	9	Y	3	2	8			72
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	Y	6					78
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					78
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	45	1			37

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	2	13	9	Y	12	9	8			140
02	1428	N	1100	-0-	-328	-0-	1087	2	13	9	Y	12	5	8			147
03	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	1088	2	7	9	Y	6	4	8			149
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1102	2	13	9	Y	12					161
05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					161
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	Y	9	93	1			77

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					250
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					250
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					250
04	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	1577	2			N	-0-					250
05	1767	X	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			N	-0-					250
06	1710	X	1419	-0-	-291	-0-	1419	2			N	-0-					250

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 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
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	8			19
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	72	2	2	9	Y	2	1	8			20
03	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					20
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2					22
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					22
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	2	1	9	Y	1	13	1			10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 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
01	3255	X	1777	-0-	-1478	-0-	1775	2	2	9	Y	2	2	8			24
02	2940	X	2231	-0-	-709	-0-	2229	2	2	9	Y	2	1	8			25
03	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	2087	2	2	9	Y	2	1	8			26
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	Y	2					28
05	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	2			Y	-0-					28
06	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	2244	2	1	9	Y	1	16	1			13

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					61
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					61
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					61
04	1140	N	835	-0-	-305	-0-	835	2			Y	-0-					61
05	1240	N	802	-0-	-438	-0-	802	2			Y	-0-					61
*06	1290	N	721	-0-	-569	-0-	721	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	3094	2	17	9	N	15	15	8			230
02	3136	X	2949	-0-	-187	-0-	2948	2	1	9	N	1	1	8			230
03	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	2941	2	3	9	N	3	196	1	2	8	35
04	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	2818	2			N	-0-					35
05	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2831	2			N	-0-					35
06	3150	X	2546	-0-	-604	-0-	2546	2			N	-0-					35

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					62
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					62
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					62
04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			Y	-0-					62
05	1271	N	955	-0-	-316	-0-	955	2			Y	-0-					62
*06	1650	N	989	-0-	-661	-0-	989	2			Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1695	-0-	-599	-0-	1695	2			N	-0-					89
02	2072	X	1806	-0-	-266	-0-	1806	2			N	-0-					89
03	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	2231	2			N	-0-					89
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					89
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					89
*06	2160	X	1777	-0-	-383	-0-	1777	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					52
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					52
03	1085	N	161	-0-	-924	-0-	161	2			Y	-0-					52
04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			Y	-0-					52
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					52
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	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
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					39
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					39
03	744	N	444	-0-	-300	-0-	444	2			Y	-0-					39
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					39
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-					39
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					10
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					10
03	1147	N	623	-0-	-524	-0-	623	2			Y	-0-					10
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			Y	-0-					10
05	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-					10
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

01	3627	X	2679	-0-	-948	-0-	2679	2			N	-0-					131
02	2716	X	2568	-0-	-148	-0-	2568	2			N	-0-					131
03	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2641	2	4	9	N	4	4	8			131
04	2760	X	2737	-0-	-23	-0-	2737	2			N	-0-					131
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					131
06	2760	X	2683	-0-	-77	-0-	2683	2			N	-0-					131

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	N	13					63
02	1652	N	1319	-0-	-333	-0-	1317	2	2	9	N	2					65
03	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1477	2	1	9	N	1					66
04	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	1307	2	65	9	N	59					125
05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1274	2	139	9	N	126	193	1			58
06	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1288	2	50	9	N	45					103

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

01	1147	X	751	-0-	-396	-0-	749	2	2	9	Y	2	1	8			19
02	896	X	594	-0-	-302	-0-	592	2	2	9	Y	2	1	8			20
03	992	X	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-					20
04	960	X	925	-0-	-35	-0-	923	2	2	9	Y	2					22
05	992	X	551	-0-	-441	-0-	551	2			Y	-0-					22
06	870	X	559	-0-	-311	-0-	558	2	1	9	Y	1	13	1			10

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

01	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2793	2	2	9	N	2	194	1			128
02	2968	X	2331	-0-	-637	-0-	2324	2	7	9	N	6					134
03	3286	X	2036	-0-	-1250	-0-	1971	2	65	9	N	59					193
04	3180	X	2098	-0-	-1082	-0-	2067	2	31	9	N	28					221
05	3224	X	2056	-0-	-1168	-0-	2037	2	19	9	N	17					238
06	2700	X	1660	-0-	-1040	-0-	1632	2	28	9	N	25					263

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

01	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					4
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					4
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					4
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					4
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WOLF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246327 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10750 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	349	2	2	9	N	2					130
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	226	2	6	9	N	5					135
03	403	N	193	-0-	-210	-0-	187	2	6	9	N	5					140
04	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					140
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					140
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20	9	N	18					158

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WATKINS "CV" WELL #: 1 RRCID -> 154185 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10185 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	714	2	31	9	N	28					77
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5					82
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	375	2	17	9	N	15					97
04	720	N	396	-0-	-324	-0-	388	2	8	9	N	7					104
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	297	2	9	9	N	8					112
06	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	2			N	-0-					112

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
01	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	236	-0-	-212	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

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
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2148	-0-	-260	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2155	-0-	-275	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2520	N	2192	-0-	-328	-0-	2191	2	1	9	Y	1					1

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
01	2573	X	1682	-0-	-891	-0-	1664	2	18	9	Y	16	42	1			2
02	2324	X	1700	-0-	-624	-0-	1700	2			Y	-0-					2
03	1085	X	543	-0-	-542	-0-	543	2			Y	-0-					2
04	1620	X	1593	-0-	-27	-0-	1516	2	77	9	Y	70					72
05	1891	X	1052	-0-	-839	-0-	1022	2	30	9	Y	27	84	1			15
06	1830	X	1657	-0-	-173	-0-	1631	2	26	9	Y	24					39

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
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1953	2	7	9	Y	6	100	1			25
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					25
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					25
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1573	2	23	9	Y	21					46
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-	3	1			43
06	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
01	1116	N	705	-0-	-411	-0-	699	2	6	9	Y	5	21	1			16
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					16
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					16
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	761	2	29	9	Y	26					42
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1231	2	59	9	Y	54	96	1			-0-
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	Y	16					16

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
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	Y	2	12	1			11
02	1764	N	1483	-0-	-281	-0-	1483	2			Y	-0-					11
03	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			Y	-0-					11
04	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1558	2	10	9	Y	9					20
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-	2	1			18
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					18

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	302	-0-	-411	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	N	1	1	1			90
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	1	1			90
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					90
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1			90
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			90
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					90

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
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1					92
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	Y	1					93
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	Y	15					108
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1672	2	40	9	Y	36	114	1			30
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					30
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	870	2	19	9	Y	17	1	8			46

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
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	163
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1249	2	29	9	Y	26	8	1			181
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					181
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1168	2	8	9	Y	7	7	1			181
05	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1165	2	24	9	Y	22	8	1	1	8	194
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			Y	-0-					194

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GANDY WELL #: 1 RRCID -> 136353 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9938 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2248	2	17	9	N	15	15	1			130
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2004	2	46	9	N	42	12	1			160
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2248	2	4	9	N	4					164
04	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	2170	2	15	9	N	14	14	1			164
05	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2216	2	17	9	N	15	15	1			164
06	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	1998	2	22	9	N	20					184

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2	2	1			52
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2	2	1			52
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					52
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	N	3	3	1			52
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	299	2	2	9	N	2	2	1			52
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					52

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					67
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	N	9	9	1			245
02	1176	N	698	-0-	-478	-0-	694	2	4	9	N	4	4	1			245
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			N	-0-					245
04	1320	N	989	-0-	-331	-0-	982	2	7	9	N	6	6	1			245
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	N	8	8	1			245
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					245

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	986	2	7	9	N	6	6	1			129
02	1204	N	946	-0-	-258	-0-	939	2	7	9	N	6	6	1			129
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	N	18					147
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1014	2	7	9	N	6	6	1			147
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	N	7	7	1			147
06	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	1081	2	11	9	N	10					157

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MILLER, VIRGINIA WELL #: 9 RRCID -> 181285 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2721	2	20	9	N	18	18	1			50
02	2436	N	2306	-0-	-130	-0-	2291	2	15	9	N	14	14	1			50
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					50
04	2610	N	2327	-0-	-283	-0-	2310	2	17	9	N	15	15	1			50
05	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2358	2	18	9	N	16	16	1			50
*06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					50

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
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	544	2	13	9	N	12	4	1			64
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	453	2	9	9	N	8	3	1	2	8	67
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	691	2	4	9	N	4	1	8			70
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	507	2	6	9	N	5	3	1			72
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5	4	1	1	8	72
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					72

FINDLEY, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 182394 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	Y	9	8	1			57
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	Y	13	7	1			63
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					63
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	2	4	9	Y	4	4	1			63
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	726	2	11	9	Y	10	5	1			68
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					68

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
01	961	N	569	-0-	-392	-0-	565	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	540	N	97	-0-	-443	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1147	N	100	-0-	-1047	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	570	N	357	-0-	-213	-0-	357	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1					62
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					62
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1099	2	11	9	Y	10					72
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1009	2	19	9	Y	17	69	1			20
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					20
06	1080	N	383	-0-	-697	-0-	371	2	12	9	Y	11					31

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2844	2	2	9	N	2	2	8			52
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	N	2	2	8			52
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2792	2	1	9	N	1	1	8			52
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					52
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2867	2	1	9	N	1	1	8			52
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	2	1	9	N	1	1	8			52

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1335	2	19	9	N	17	9	1	1	8	102
02	1232	N	1221	-0-	-11	-0-	1208	2	13	9	N	12	7	1			107
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1291	2	25	9	N	23	1	8			129
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1251	2	14	9	N	13	8	1			134
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12	9	1			137
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1307	2	29	9	N	26	1	8			162

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

01	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	1209	2	9	9	N	8	8	1			140
02	1456	N	824	-0-	-632	-0-	818	2	6	9	N	5	5	1			140
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2			N	-0-					140
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	N	9	119	1			30
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8	8	1			30
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	2			N	-0-					30

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

01	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	1407	2	20	9	N	18	9	1			65
02	1624	N	1140	-0-	-484	-0-	1129	2	11	9	N	10	7	1			68
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1					69
04	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1272	2	13	9	N	12	8	1			73
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1152	2	8	9	N	7	8	1			72
06	1620	N	894	-0-	-726	-0-	893	2	1	9	N	1					73

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

01	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	1918	2	23	9	N	21	12	1	1	8	185
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	1692	2	81	9	N	74	10	1			249
03	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	1854	2	68	9	N	62	182	1			129
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2080	2	26	9	N	24	13	1			140
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	N	15	14	1	1	8	140
*06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2337	2	41	9	N	37					177

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2645	2	17	9	N	15	3	8			70
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2429	2	12	9	N	11	1	8			80
03	2604	N	2131	-0-	-473	-0-	2117	2	14	9	N	13	1	8			92
04	2580	N	2267	-0-	-313	-0-	2258	2	9	9	N	8					100
05	2697	N	2422	-0-	-275	-0-	2410	2	12	9	N	11	2	8			109
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2426	2	6	9	N	5	2	8			112

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
01	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	1294	2	110	9	N	100	1	8			214
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	1320	2	91	9	N	83	180	1	2	8	115
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1429	2	97	9	N	88	164	1	1	8	38
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					38
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					38
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	38	1			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	403	-0-	-217	-0-	399	2	4	9	N	4	3	1	1	8	45
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3	3	1			45
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8	1	8			52
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	305	2	2	9	N	2	2	1			52
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	329	2	2	9	N	2	2	1			52
06	570	N	187	-0-	-383	-0-	186	2	1	9	N	1	1	8			52

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1395	2	11	9	N	10	1	8			47
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1598	2	9	9	N	8	3	8			52
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1916	2	1	9	N	1	1	8			52
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1					53
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	N	7	2	8			58
06	1860	N	1527	-0-	-333	-0-	1520	2	7	9	N	6	1	8			63

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1723	2	2	9	N	2	2	8			48
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	2	6	9	N	5	1	8			52
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1845	2	13	9	N	12	1	8			63
04	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	1133	2	6	9	N	5					68
05	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	1606	2	3	9	N	3	1	8			70
06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	1465	2	3	9	N	3	1	8			72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1301	2	4	9	N	4	1	8			43
02	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2			N	-0-					43
03	1798	N	1198	-0-	-600	-0-	1195	2	3	9	N	3	1	8			45
04	1260	N	856	-0-	-404	-0-	856	2			N	-0-					45
05	1829	N	872	-0-	-957	-0-	872	2			N	-0-					45
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					47

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200087 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9218 - 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
01	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1288	2	3	9	N	3	2	8			48
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	1105	2	3	9	N	3	1	8			50
03	1302	N	872	-0-	-430	-0-	869	2	3	9	N	3	1	8			52
04	1260	N	864	-0-	-396	-0-	858	2	6	9	N	5					57
05	1240	N	971	-0-	-269	-0-	969	2	2	9	N	2	1	8			58
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	806	2	6	9	N	5					63

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2411	2	19	9	N	17	16	1	1	8	45
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2158	2	14	9	N	13	13	1			45
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			45
04	2340	N	2009	-0-	-331	-0-	1995	2	14	9	N	13	13	1			45
05	2418	N	1660	-0-	-758	-0-	1647	2	13	9	N	12	11	1	1	8	45
06	2460	N	1138	-0-	-1322	-0-	1138	2			N	-0-					45

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	529	-0-	-370	-0-	525	2	4	9	N	4	1	8			68
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					68
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8			68
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					70
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3	1	8			72
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	N	1	1	8			72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1689	2	2	9	N	2	2	8			92
02	1820	N	1708	-0-	-112	-0-	1701	2	7	9	N	6	1	8			97
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			97
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					97
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			97
06	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1934	2	10	9	N	9	2	8			104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2035	2	8	9	N	7	2	8			105
02	1988	N	1820	-0-	-168	-0-	1811	2	9	9	N	8	1	8			112
03	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	1820	2	1	9	N	1	1	8			112
04	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1828	2	3	9	N	3					115
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1866	2	4	9	N	4	2	8			117
06	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1743	2	1	9	N	1	1	8			117

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 5 RRCID -> 201241 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9345 - 10704

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2011 - PLUGGED 06/01/11

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 6 RRCID -> 201243 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9118 - 10659

01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3	9	N	3	2	8			38
02	1512	N	1002	-0-	-510	-0-	1000	2	2	9	N	2	2	8			38
03	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1162	2	3	9	N	3	1	8			40
04	1440	N	1096	-0-	-344	-0-	1094	2	2	9	N	2					42
05	1116	N	803	-0-	-313	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8			42
06	1140	N	822	-0-	-318	-0-	821	2	1	9	N	1					43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

01	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1698	2	12	9	N	11	3	8			55
02	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8			55
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	N	3	1	8			57
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1641	2	7	9	N	6	1	8			62
05	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1705	2	2	9	N	2	2	8			62
06	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			62

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	3245	2	39	9	Y	35	15	8			38
02	2940	X	2198	-0-	-742	-0-	2175	2	23	9	Y	21	31	1	8	8	20
03	3255	X	2147	-0-	-1108	-0-	2116	2	31	9	Y	28	9	8			39
04	3180	X	1652	-0-	-1528	-0-	1623	2	29	9	Y	26	39	1	3	8	23
05	3286	X	1369	-0-	-1917	-0-	1333	2	36	9	Y	33	14	8			42
06	3180	X	1931	-0-	-1249	-0-	1902	2	29	9	Y	26	30	1	12	8	26

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
01	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1621	2	8	9	N	7	2	8			75
02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	8			75
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1537	2	3	9	N	3	1	8			77
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1555	2	1	9	N	1					78
05	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1432	2	4	9	N	4	2	8			80
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	N	3	1	8			82

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1691	2	2	9	N	2	2	8			38
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	2	9	9	N	8	1	8			45
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1814	2	4	9	N	4	2	8			47
04	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1633	2	6	9	N	5					52
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	N	3	2	8			53
06	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	1584	2	7	9	N	6	2	8			57

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4166	-0-	-608	-0-	4131	2	35	9	Y	32					62
02	4312	X	3916	-0-	-396	-0-	3888	2	28	9	Y	25	55	1			32
03	4774	X	4128	-0-	-646	-0-	4093	2	35	9	Y	32					64
04	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	4249	2	28	9	Y	25	53	1			36
05	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	3953	2	34	9	Y	31					67
06	4200	X	3608	-0-	-592	-0-	3575	2	33	9	Y	30	56	1			41

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1412	2	4	9	N	4	2	8			104
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2191	2	3	9	N	3	3	8			104
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	N	3	3	8			104
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7	1	8			110
05	2294	N	1294	-0-	-1000	-0-	1291	2	3	9	N	3	3	8			110
06	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	1333	2	4	9	N	4	4	8			110

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2255	2	10	9	N	9	2	8			65
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2286	2	1	9	N	1	1	8			65
03	2573	N	1950	-0-	-623	-0-	1949	2	1	9	N	1	1	8			65
04	2190	N	1900	-0-	-290	-0-	1899	2	1	9	N	1	1	8			65
05	2542	N	2204	-0-	-338	-0-	2202	2	2	9	N	2	2	8			65
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2	2	8			65

WOOD "D" WELL #: 7 RRCID -> 203268 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9305 - 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
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5	1	8			77
02	1708	N	1206	-0-	-502	-0-	1204	2	2	9	N	2	2	8			77
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			77
04	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	2			N	-0-					77
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	N	1	1	8			77
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	N	5					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2070	-0-	-875	-0-	2055	2	15	9	Y	14					26
02	2268	X	1509	-0-	-759	-0-	1500	2	9	9	Y	8	21	1			13
03	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	1849	2	14	9	Y	13					26
04	2010	X	1534	-0-	-476	-0-	1517	2	17	9	Y	15	26	1			15
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1595	2	14	9	Y	13					28
06	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	1484	2	13	9	Y	12	23	1			17

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	3225	2	23	9	Y	21					41
02	2828	X	2468	-0-	-360	-0-	2451	2	17	9	Y	15	35	1			21
03	3131	X	2280	-0-	-851	-0-	2257	2	23	9	Y	21					42
04	3150	X	2174	-0-	-976	-0-	2157	2	17	9	Y	15	33	1			24
05	3255	X	1879	-0-	-1376	-0-	1856	2	23	9	Y	21					45
06	3150	X	1810	-0-	-1340	-0-	1799	2	11	9	Y	10	28	1			27

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
01	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1377	2	9	9	N	8	2	8			38
02	1120	N	966	-0-	-154	-0-	964	2	2	9	N	2	2	8			38
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	2	6	9	N	5	1	8			42
04	1350	N	628	-0-	-722	-0-	628	2			N	-0-					42
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6	3	8			45
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5	2	8			48

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	8			65
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			65
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			65
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					65
06	1080	N	885	-0-	-195	-0-	885	2			N	-0-					65

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1	1	8			75
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	83	2			N	-0-					75
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	148	2	7	9	N	6	1	8			80
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					80
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	1	8			80
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					80

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2744	2	23	9	Y	21					36
02	2632	X	2183	-0-	-449	-0-	2170	2	13	9	Y	12					48
03	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2699	2	14	9	Y	13	46	1			15
04	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	2482	2	14	9	Y	13					28
05	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	2290	2	15	9	Y	14	1	8			41
06	2670	X	2449	-0-	-221	-0-	2440	2	9	9	Y	8					49

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4211	-0-	-687	-0-	4182	2	29	9	Y	26					55
02	4424	X	3550	-0-	-874	-0-	3529	2	21	9	Y	19					74
03	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	3868	2	17	9	Y	15	65	1			24
04	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	3752	2	21	9	Y	19					43
05	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	3899	2	24	9	Y	22					65
06	4080	X	4073	-0-	-7	-0-	4062	2	11	9	Y	10					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			68

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	7	9	N	6	1	8			53
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	950	2	1	9	N	1	1	8			53
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1	1	8			53
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1	1	8			53
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1173	2	4	9	N	4	2	8			55
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1059	2	2	9	N	2	2	8			55

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

01	992	N	707	-0-	-285	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8			32
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	609	2	22	9	N	20					52
03	992	N	503	-0-	-489	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			52
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					52
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			52
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2	2	8			52

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

01	2976	X	2322	-0-	-654	-0-	2321	2	1	9	Y	1					23
02	2632	X	2067	-0-	-565	-0-	2058	2	9	9	Y	8					31
03	2542	X	2407	-0-	-135	-0-	2386	2	21	9	Y	19	40	1			10
04	2250	X	1776	-0-	-474	-0-	1767	2	9	9	Y	8					18
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3246	2	10	9	Y	9					27
*06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2962	2	4	9	Y	4					31

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

01	2449	N	2075	-0-	-374	-0-	2060	2	15	9	Y	14					28
02	2380	N	2253	-0-	-127	-0-	2234	2	19	9	Y	17	31	1			14
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2285	2	17	9	Y	15					29
04	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1911	2	15	9	Y	14	27	1			16
05	2480	N	1935	-0-	-545	-0-	1920	2	15	9	Y	14					30
06	2220	N	1851	-0-	-369	-0-	1832	2	19	9	Y	17	29	1			18

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

01	775	N	485	-0-	-290	-0-	481	2	4	9	Y	4					10
02	784	N	661	-0-	-123	-0-	657	2	4	9	Y	4					14
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	758	2	3	9	Y	3	13	1			4
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	681	2	4	9	Y	4					8
05	744	N	422	-0-	-322	-0-	416	2	6	9	Y	5	1	8			12
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	Y	2					14

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3092	2	23	9	Y	21	3	8			43
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13	1	8			55
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2923	2	25	9	Y	23	1	8			77
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3083	2	19	9	Y	17					94
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2941	2	13	9	Y	12	1	8			105
*06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2601	2	11	9	Y	10	69	1	1	8	45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1486	2	15	9	N	14	2	8			17
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7	9	N	6	1	8			22
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7	1	8			28
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	N	10					38
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					45
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	2	8	9	N	7	42	1	2	8	8

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3544	2	23	9	Y	21	3	8			25
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3000	2	12	9	Y	11	1	8			35
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3321	2	21	9	Y	19	1	8			53
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2627	2	17	9	Y	15	1	8			67
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3147	2	20	9	Y	18	3	8			82
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2919	2	12	9	Y	11	82	1	1	8	10

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
01	1054	N	705	-0-	-349	-0-	704	2	1	9	N	1	1	8			70
02	980	N	370	-0-	-610	-0-	370	2			N	-0-					70
03	837	N	455	-0-	-382	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8			70
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					70
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8			70
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2	2	8			70

THOMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 207800 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9258 - 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
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	884	2	2	9	N	2	2	8			78
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	829	2	9	9	N	8	1	8			85
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1031	2	18	9	N	16	1	8			100
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7					107
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1	1	8			107
06	1020	N	153	-0-	-867	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			107

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
01	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1679	2	22	9	N	20	2	8			115
02	1568	N	1560	-0-	-8	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8			115
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1630	2	19	9	N	17	2	8			130
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			N	-0-					130
05	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1389	2	2	9	N	2	2	8			130
06	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			130

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
01	1023	N	372	-0-	-651	-0-	372	2			N	-0-					102
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					102
03	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					102
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					102
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	735	2	11	9	N	10					112
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					112

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
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	N	5	2	8			100
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	N	1	1	8			100
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	N	1	1	8			100
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			100
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2896	2	2	9	N	2	2	8			100
*06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2382	2	2	9	N	2	2	8			100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1598	2	2	9	N	2	2	8			62
02	1540	N	1425	-0-	-115	-0-	1418	2	7	9	N	6	1	8			67
03	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	1514	2	6	9	N	5	1	8			71
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2	1	8			72
05	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1458	2	2	9	N	2	2	8			72
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1466	2	12	9	N	11	1	8			82

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
01	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2830	2	4	9	N	4	4	8			90
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13	1	8			102
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3440	2	14	9	N	13	3	8			112
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3684	2	7	9	N	6	1	8			117
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3425	2	6	9	N	5	3	8			119
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3179	2	7	9	N	6	3	8			122

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2046	2	11	9	N	10	3	8			112
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1992	2	21	9	N	19	2	8			129
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2082	2	7	9	N	6	1	8			134
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12	1	8			145
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	N	5	3	8			147
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2160	2	11	9	N	10	2	8			155

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
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1371	2	3	9	N	3	3	8			73
02	1288	N	1216	-0-	-72	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8			73
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1341	2	10	9	N	9	2	8			80
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1400	2	3	9	N	3	1	8			82
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1308	2	2	9	N	2	2	8			82
06	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1174	2	2	9	N	2	2	8			82

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
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	966	2	2	9	N	2	2	8			68
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	910	2	1	9	N	1	1	8			68
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1015	2	7	9	N	6	1	8			73
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	N	4					77
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	839	2	2	9	N	2	2	8			77
06	990	N	736	-0-	-254	-0-	732	2	4	9	N	4	1	8			80

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
01	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			40
02	1624	N	964	-0-	-660	-0-	964	2			N	-0-					40
03	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	1300	2	20	9	N	18	1	8			57
04	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1461	2	1	9	N	1					58
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2	10	9	N	9	2	8			65
06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8			65

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
01	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	2202	2	3	9	N	3	3	8			110
02	2072	N	1696	-0-	-376	-0-	1695	2	1	9	N	1	1	8			110
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	2	8	9	N	7	2	8			115
04	2130	N	513	-0-	-1617	-0-	507	2	6	9	N	5					120
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					120
06	2070	N	584	-0-	-1486	-0-	584	2			N	-0-					120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1704	-0-	-218	-0-	1701	2	3	9	N	3	3	8			75
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			75
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2072	2	23	9	N	21	2	8			94
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1690	2	7	9	N	6	1	8			99
05	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8			99
06	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	1849	2	1	9	N	1	1	8			99

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
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	2	3	9	N	3	3	8			35
02	2100	N	1575	-0-	-525	-0-	1574	2	1	9	N	1	1	8			35
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1766	2	9	9	N	8	1	8			42
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2	1	8			43
05	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1526	2	2	9	N	2	2	8			43
06	1710	N	1545	-0-	-165	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			43

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
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	995	2	1	9	N	1	1	8			67
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	1013	2	13	9	N	12	2	8			77
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			77
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5					82
05	1147	N	713	-0-	-434	-0-	713	2			N	-0-					82
06	1050	N	887	-0-	-163	-0-	886	2	1	9	N	1	1	8			82

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
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	601	2	2	9	N	2	2	8			75
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2	2	8			75
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2	2	8			75
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1	1	8			75
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	750	2	3	9	N	3	3	8			75
06	720	N	466	-0-	-254	-0-	459	2	7	9	N	6	3	8			78

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
01	1209	N	984	-0-	-225	-0-	983	2	1	9	N	1	1	8			90
02	1372	N	1197	-0-	-175	-0-	1195	2	2	9	N	2	2	8			90
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			90
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					90
05	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8			90
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	859	2	2	9	N	2	2	8			90

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			85
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			85
03	775	N	562	-0-	-213	-0-	561	2	1	9	N	1	1	8			85
04	750	N	375	-0-	-375	-0-	375	2			N	-0-					85
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			85
06	540	N	274	-0-	-266	-0-	270	2	4	9	N	4	2	8			87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	810	-0-	-368	-0-	806	2	4	9	N	4	2	8			37
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	1	1	8			37
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	728	2	8	9	N	7	1	8			43
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					43
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			43
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	695	2	7	9	N	6	2	8			47

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	644	2	2	9	N	2	2	8			60
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2	2	8			60
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	N	1	1	8			60
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					60
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					60
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	312	2	1	9	N	1	1	8			60

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1319	2	2	9	N	2	2	8			85
02	1792	N	1306	-0-	-486	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			85
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			85
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			85
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	N	2	2	8			85
06	1680	N	1119	-0-	-561	-0-	1118	2	1	9	N	1	1	8			85

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
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1363	2	15	9	N	14	2	8			102
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			102
03	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	1333	2	1	9	N	1	1	8			102
04	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	1111	2			N	-0-					102
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			102
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			102

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	559	-0-	-588	-0-	556	2	3	9	N	3	1	8			70
02	784	N	627	-0-	-157	-0-	626	2	1	9	N	1	1	8			70
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	681	2	3	9	N	3	1	8			72
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					72
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	N	1	1	8			72
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	441	2	18	9	N	16	1	8			87

SANDERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 213891 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9244 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1	1	8			43
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1	1	8			43
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			43
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					43
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			43
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	2	8			43

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	902	-0-	-59	-0-	900	2	2	9	N	2	2	8			48
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1095	2	7	9	N	6	1	8			53
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1060	2	7	9	N	6	2	8			57
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			57
05	1209	N	796	-0-	-413	-0-	795	2	1	9	N	1	1	8			57
06	1020	N	410	-0-	-610	-0-	410	2			N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	4335	2	2	9	N	2	2	8			87
02	4004	X	3997	-0-	-7	-0-	3996	2	1	9	N	1	1	8			87
03	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4290	2	1	9	N	1	1	8			87
04	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	3848	2	14	9	N	13	1	8			99
05	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	3660	2	1	9	N	1	1	8			99
06	4290	X	3852	-0-	-438	-0-	3848	2	4	9	N	4	1	8			102

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					78
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	-0-					78
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					78
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					78
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					78
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					78

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
01	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	2703	2	31	9	N	28	3	8			209
02	2660	X	2394	-0-	-266	-0-	2387	2	7	9	N	6	1	8			214
03	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2845	2	1	9	N	1	1	8			214
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	2	12	9	N	11					225
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10	9	N	9	195	1	1	8	38
*06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2920	2	13	9	N	12	2	8			48

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					35
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	206	2			N	-0-					35
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			35
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					35
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					35
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			35

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					58
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					58
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					58
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					58
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					58
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1	1	8			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1269	2	4	9	N	4	2	8			109
02	1176	N	1084	-0-	-92	-0-	1081	2	3	9	N	3	3	8			109
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1167	2	8	9	N	7	1	8			115
04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2			N	-0-					115
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8			115
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			115

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2	2	8			97
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	N	6	1	8			102
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1	1	8			102
04	990	N	805	-0-	-185	-0-	803	2	2	9	N	2					104
05	1023	N	723	-0-	-300	-0-	722	2	1	9	N	1	1	8			104
06	960	N	477	-0-	-483	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			104

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

01	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1629	2	2	9	N	2	2	8			89
02	1540	N	1408	-0-	-132	-0-	1406	2	2	9	N	2	1	8			90
03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1551	2	1	9	N	1	1	8			90
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1503	2	8	9	N	7	1	8			96
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2	1	8			97
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1426	2	3	9	N	3	1	8			99

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	8			53
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					53
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			58
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2	2	8			58
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8			58
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					58
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					58
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					58

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	217	2	251	9	N	228	178	1			332
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	535	2	314	9	N	285	179	1			438
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	572	2	235	9	N	214	358	1			294
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	710	2	342	9	N	311	356	1			249
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	20					269
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	629	2	337	9	N	306	186	1			389

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

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-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

01	2449	N	2259	-0-	-190	-0-	2250	2	9	9	N	8	5	8			102
02	2156	N	1775	-0-	-381	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			102
03	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2168	2	6	9	N	5	2	8			105
04	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	2058	2	6	9	N	5	1	8			109
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2270	2	19	9	N	17	4	8			122
06	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1961	2	10	9	N	9	4	8			127

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1553	2	2	9	N	2	2	8			120
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					120
03	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	1220	2	1	9	N	1	1	8			120
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	2	7	9	N	6	1	8			125
05	1798	N	763	-0-	-1035	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			125
06	1170	N	717	-0-	-453	-0-	711	2	6	9	N	5	1	8			129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	N	1	1	8			140
02	1428	N	1245	-0-	-183	-0-	1244	2	1	9	N	1	1	8			140
03	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8			140
04	1440	N	1037	-0-	-403	-0-	1037	2			N	-0-					140
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			140
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1143	2	3	9	N	3	3	8			140

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

01	558	N	253	-0-	-305	-0-	230	2	23	9	N	21	1	8			120
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	400	2	4	9	N	4	2	8			122
03	558	N	388	-0-	-170	-0-	385	2	3	9	N	3	1	8			124
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	442	2	21	9	N	19	1	8			142
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	381	2	4	9	N	4	4	8			142
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	N	12	4	8			150

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

01	992	N	779	-0-	-213	-0-	766	2	13	9	N	12	5	1			84
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	660	2	4	9	N	4	4	1			84
03	1240	N	859	-0-	-381	-0-	834	2	25	9	N	23					107
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	724	2	8	9	N	7	5	1			109
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	669	2	6	9	N	5	5	1			109
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	734	2	25	9	N	23					132

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

01	3906	X	2868	-0-	-1038	-0-	2818	2	50	9	N	45	18	1			212
02	3584	X	3461	-0-	-123	-0-	3416	2	45	9	N	41	21	1			232
03	3968	X	3388	-0-	-580	-0-	3378	2	10	9	N	9	191	1			50
04	3840	X	3307	-0-	-533	-0-	3276	2	31	9	N	28	21	1			57
05	3844	X	3265	-0-	-579	-0-	3240	2	25	9	N	23	22	1			58
06	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3488	2	11	9	N	10					68

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

01	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	2420	2	54	9	N	49	16	1			240
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2666	2	32	9	N	29	202	1			67
03	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	2			N	-0-					67
04	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2744	2	21	9	N	19	18	1			68
05	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2650	2	28	9	N	25	18	1			75
06	2880	X	2449	-0-	-431	-0-	2438	2	11	9	N	10					85

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

01	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1608	2	20	9	N	18	10	1			100
02	1568	N	1451	-0-	-117	-0-	1431	2	20	9	N	18	9	1			109
03	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1678	2	1	9	N	1					110
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1671	2	29	9	N	26	11	1			125
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1787	2	18	9	N	16	12	1			129
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1736	2	7	9	N	6					135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	1674	2	12	9	N	11	11	1			68
02	1652	N	1566	-0-	-86	-0-	1556	2	10	9	N	9	9	1			68
03	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			N	-0-					68
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	N	12	12	1			68
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1839	2	32	9	N	29	13	1			84
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25					109

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5145	2	10	9	N	9	2	8			50
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4838	2	1	9	N	1	1	8			50
03	4836	X	4552	-0-	-284	-0-	4534	2	18	9	N	16	1	8			65
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4985	2	17	9	N	15					80
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5508	2	23	9	N	21	1	8			100
*06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4861	2	11	9	N	10	1	8			109

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

01	2061	N	1182	-0-	-879	-0-	370	1	804	2	Y	7					28
							8	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	357	1	723	2	Y	4					32
							4	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	447	1	967	2	Y	-0-					32
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	373	1	690	2	Y	-0-	19	1			13
05	1209	N	780	-0-	-429	-0-	265	1	515	2	Y	-0-					13
06	1380	N	774	-0-	-606	-0-	262	1	512	2	Y	-0-					13

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

01	3100	N	3134	-0-	34	34	1506	1	1588	2	Y	36					74
							40	9									
02	DLQ G-10		2348	-0-	2348	2382	1123	1	1225	2	Y	-0-					74
03	DLQ G-10		2462	-0-	2462	4844	1148	1	1311	2	Y	3	58	1			19
							3	9									
04	6695	X	1851	-0-	-4844	-0-	985	1	860	2	Y	5					24
							6	9									
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	939	1	742	2	Y	1					25
							1	9									
06	1590	X	1370	-0-	-220	-0-	722	1	648	2	Y	-0-					25

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	319	1	694	2	Y	4					20
							4	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	375	1	760	2	Y	3					23
							3	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	351	1	759	2	Y	-0-					23
04	930	N	617	-0-	-313	-0-	217	1	400	2	Y	-0-	11	1			12
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	291	1	565	2	Y	-0-					12
06	930	N	654	-0-	-276	-0-	222	1	432	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	1205	1	2620	2	Y	5					42
							6	9									
02	DLQ G-10		3397	-0-	3397	3397	1122	1	2275	2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10		3645	-0-	3645	7042	1141	1	2468	2	Y	33					75
							36	9									
04	10982	X	3940	-0-	-7042	-0-	1373	1	2538	2	Y	26	70	1			31
							29	9									
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1364	1	2651	2	Y	6					37
							7	9									
*06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1386	1	2704	2	Y	4					41
							4	9									

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	353	1	372	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		533	-0-	533	533	255	1	278	2	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		544	-0-	544	1077	254	1	290	2	Y	-0-	13	1			4
04	1436	N	359	-0-	-1077	-0-	191	1	167	2	Y	1					5
							1	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	343	1	271	2	Y	4					9
							4	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	190	1	170	2	Y	-0-					9

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

01	713	N	705	-0-	-8	-0-	221	1	480	2	Y	4					17
							4	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	142	1	288	2	Y	1					18
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	195	1	422	2	Y	-0-					18
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	222	1	411	2	Y	-0-	11	1			7
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	204	1	396	2	Y	-0-					7
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	168	1	327	2	Y	-0-					7

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	1071	1	1129	2	Y	3					53
							3	9									
02	DLQ G-10		2603	-0-	2603	2603	1233	1	1345	2	Y	23					76
							25	9									
03	DLQ G-10		3006	-0-	3006	5609	1395	1	1592	2	Y	17	70	1			23
							19	9									
04	8524	X	2915	-0-	-5609	-0-	1547	1	1351	2	Y	15					38
							17	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1864	1	1474	2	Y	12					50
							13	9									
*06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1595	1	1430	2	Y	-0-					50

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1193	1	2594	2	Y	4					33
							4	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	891	1	1806	2	Y	-0-					33
03	3503	X	3192	-0-	-311	-0-	998	1	2159	2	Y	32					65
							35	9									
04	3660	X	2605	-0-	-1055	-0-	914	1	1688	2	Y	3	47	1			21
							3	9									
05	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-	940	1	1826	2	Y	4					25
							4	9									
06	3660	X	2693	-0-	-967	-0-	912	1	1779	2	Y	2					27
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	261	1	567	2	Y	2					11
							2	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	238	1	482	2	Y	-0-					11
03	899	N	788	-0-	-111	-0-	247	1	535	2	Y	5					16
							6	9									
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	282	1	522	2	Y	4	14	1			6
							4	9									
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	241	1	468	2	Y	-0-					6
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	290	1	565	2	Y	3					9
							3	9									

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

01	961	X	789	-0-	-172	-0-	384	1	405	2	Y	-0-					35
02	DLQ G-10		677	-0-	677	677	324	1	353	2	Y	-0-					35
03	DLQ G-10		621	-0-	621	1298	290	1	331	2	Y	-0-	15	1			20
04	2214	N	916	-0-	-1298	-0-	489	1	427	2	Y	-0-					20
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	327	1	259	2	Y	-0-					20
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	401	1	359	2	Y	-0-					20

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	562	1	592	2	Y	-0-					28
02	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	566	1	617	2	Y	7					35
							8	9									
03	DLQ G-10		1430	-0-	1430	2621	663	1	757	2	Y	9	33	1			11
							10	9									
04	1700	N	1010	-0-	-690	1931	538	1	470	2	Y	2					13
							2	9									
05	2651	N	720	-0-	-1931	-0-	402	1	318	2	Y	-0-					13
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	843	1	756	2	Y	-0-					13

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	3					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	153	1	297	2	Y	-0-					15
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	193	1	376	2	Y	-0-					15

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

01	2617	N	974	-0-	-1643	-0-	305	1	663	2	Y	5					30
							6	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	376	1	762	2	Y	2					32
							2	9									
03	1705	N	1173	-0-	-532	-0-	371	1	802	2	Y	-0-					32
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	368	1	680	2	Y	-0-	19	1			13
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	418	1	813	2	Y	-0-					13
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	318	1	619	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-		-0-	-0-	49 75	1 3	366	2	Y	-0-					38
02	407	N	407	-0-		-0-	-0-	43 64	1 3	300	2	Y	-0-					38
03	434	N	358	-0-		-76	-0-	36 42	1 3	280	2	Y	-0-					38
04	420	N	294	-0-		-126	-0-	32 33	1 3	229	2	Y	-0-					38
05	434	N	356	-0-		-78	-0-	48 40	1 3	268	2	Y	-0-					38
06	360	N	316	-0-		-44	-0-	36 35	1 3	245	2	Y	-0-					38

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. GAS	(I) 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	2108	N	1789	-0-		-319	-0-	72 191	1 3	1526	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1430	-0-		-306	-0-	58 148	1 3	1224	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1733	-0-		-96	-0-	59 198	1 3	1476	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1599	-0-		-141	-0-	57 188	1 3	1354	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1546	-0-		-35	-0-	50 163	1 3	1333	2	N	-0-					-0-
*06	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	73 214	1 3	1657	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	558	N	415	-0-		-143	-0-	17 44	1 3	354	2	N	-0-					-0-
02	448	N	362	-0-		-86	-0-	15 37	1 3	310	2	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-		-0-	-0-	12 42	1 3	308	2	N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-		-37	-0-	13 41	1 3	299	2	N	-0-					-0-
05	403	N	311	-0-		-92	-0-	10 33	1 3	268	2	N	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-		-0-	-0-	22 63	1 3	491	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	730	N	730	-0-		-0-	-0-	29 78	1 3	623	2	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-		-0-	-0-	26 68	1 3	562	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-		-0-	-0-	22 75	1 3	558	2	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-		-0-	-0-	26 85	1 3	613	2	N	-0-					-0-
05	682	N	544	-0-		-138	-0-	17 58	1 3	469	2	N	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-		-0-	-0-	25 75	1 3	581	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 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
01	899	N	672	-0-	-227	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
							72	3									
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	23	1	490	2	N	-0-					-0-
							59	3									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	532	2	N	-0-					-0-
							72	3									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	N	-0-					-0-
							81	3									
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	19	1	517	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	2	Y	196	96	1			100
							134	3	216	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

01	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	46	1	830	2	Y	1					41
							234	3	1	9							
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	Y	7					48
							187	3	8	9							
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	914	2	Y	6					54
							190	3	7	9							
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	Y	4					58
							179	3	4	9							
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	73	1	823	2	Y	1					59
							168	3	1	9							
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	55	1	891	2	Y	8					67
							143	3	9	9							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					87
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					87
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					87
04	810	N	576	-0-	-234	-0-	576	2			N	-0-					87
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					87
06	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-					87

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					20
							100	3									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-					20
							70	3									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	-0-					20
							76	3									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	-0-					20
							85	3									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	N	-0-					20
							84	3									
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	20	1	324	2	N	-0-					20
							52	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	33	1	599	2	N	-0-					28
							169	3									
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	33	1	460	2	N	-0-					28
							117	3									
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	36	1	516	2	N	-0-					28
							107	3									
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	41	1	540	2	N	32					60
							110	3	35	9							
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	47	1	531	2	N	13					73
							108	3	14	9							
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	30	1	480	2	N	4					77
							77	3	4	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	2	N	7					138
							259	3	8	9							
02	1344	N	1222	-0-	-122	-0-	64	1	1002	2	N	-0-					138
							156	3									
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	68	1	1095	2	N	-0-					138
							126	3									
04	1830	N	1238	-0-	-592	-0-	71	1	1050	2	N	3					141
							114	3	3	9							
05	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	78	1	980	2	N	-0-					141
							118	3									
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	61	1	1073	2	N	11					152
							105	3	12	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	60	1	1235	2	N	-0-					100
							204	3									
02	1428	N	1264	-0-	-164	-0-	66	1	1037	2	N	-0-					100
							161	3									
03	1519	N	1030	-0-	-489	-0-	54	1	875	2	N	-0-					100
							101	3									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1250	2	N	-0-					100
							135	3									
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	90	1	1123	2	N	-0-					100
							134	3									
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	75	1	1326	2	N	7					107
							130	3	8	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	25	1	534	2	N	-0-					-0-
							67	3									
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	23	1	491	2	N	-0-					-0-
							59	3									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	568	2	N	-0-					-0-
							76	3									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	545	2	N	-0-					-0-
							75	3									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
							78	3									
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	828	2	Y	-0-					-0-
							107	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	154	2	N	15					40
							43	3	17	9							
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					40
							58	3									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-					40
							50	3									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	N	10					50
							58	3	11	9							
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	19	1	215	2	N	18					68
							44	3	20	9							
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	13	1	212	2	N	-0-					68
							34	3									

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3934	X	3258	-0-	-676	-0-	130	1	2779	2	N	-0-					-0-
							349	3									
02	3164	X	2776	-0-	-388	-0-	112	1	2376	2	N	-0-					-0-
							288	3									
03	3503	X	835	-0-	-2668	-0-	29	1	711	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
*06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	49	1	1046	2	N	-0-					-0-
							131	3									
02	1904	N	1363	-0-	-541	-0-	55	1	1167	2	N	-0-					-0-
							141	3									
03	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	41	1	1006	2	N	-0-					-0-
							134	3									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	2	N	-0-					-0-
							184	3									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	2	N	-0-					-0-
							170	3									
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	57	1	1310	2	Y	-0-					-0-
							170	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-					-0-
							80	3									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	N	-0-					-0-
							67	3									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	22	1	514	2	N	-0-					-0-
							71	3									
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	21	1	564	2	N	-0-					-0-
							69	3									
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	30 80	1 3	638	2	N	-0-					-0-
02	784	N	544	-0-	-240	-0-	22 56	1 3	466	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22 73	1 3	547	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26 87	1 3	626	2	N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	18 58	1 3	474	2	N	-0-					-0-
*06	630	N	567	-0-	-63	-0-	21 63	1 3	483	2	Y	-0-					-0-

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
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46 72	1 3	349 1	2 9	Y	1					70
02	504	N	235	-0-	-269	-0-	25 36	1 3	174	2	Y	-0-					70
03	465	N	258	-0-	-207	-0-	26 31	1 3	201	2	Y	-0-					70
04	450	N	334	-0-	-116	-0-	36 38	1 3	260	2	Y	-0-					70
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	53 43	1 3	292	2	Y	-0-					70
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	51 49	1 3	342	2	Y	-0-					70

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
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20 31	1 3	152	2	Y	-0-					24
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16 24	1 3	114	2	Y	-0-					24
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	16 20	1 3	127	2	Y	-0-					24
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	16 16	1 3	114	2	Y	-0-					24
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	11 8	1 3	59	2	Y	-0-					24
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	4 5	1 3	30	2	Y	-0-					24

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
01	992	N	501	-0-	-491	-0-	20 54	1 3	427	2	N	-0-					-0-
02	952	X	653	-0-	-299	-0-	26 68	1 3	559	2	N	-0-					-0-
03	992	X	613	-0-	-379	-0-	21 70	1 3	522	2	N	-0-					-0-
04	810	X	646	-0-	-164	-0-	23 76	1 3	547	2	N	-0-					-0-
05	713	X	507	-0-	-206	-0-	16 54	1 3	437	2	N	-0-					-0-
*06	690	X	568	-0-	-122	-0-	21 63	1 3	484	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	3038	N	2340	-0-	-698	-0-	231	1	1753	2	N	9					82
							346	3	10	9							
02	2576	N	1938	-0-	-638	-0-	205	1	1443	2	N	1					83
							289	3	1	9							
03	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	227	1	1738	2	N	9					92
							302	3	10	9							
04	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	239	1	1690	2	N	1					93
							278	3	1	9							
05	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	265	1	1445	2	N	-0-					93
							243	3									
06	2190	N	1844	-0-	-346	-0-	211	1	1402	2	N	-0-					93
							231	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
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	858	-0-	-103	-0-	34	1	620	2	N	26					138
							175	3	29	9							
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	40	1	554	2	N	17					155
							141	3	19	9							
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	7					162
							145	3	8	9							
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	747	2	N	28	173	1			17
							152	3	31	9							
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	N	20					37
							150	3	22	9							
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	758	2	N	13					50
							122	3	14	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	2	N	18					18
							444	3	20	9							
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	98	1	1353	2	N	10					28
							345	3	11	9							
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	140	1	1975	2	N	17					45
							410	3	19	9							
04	2070	N	1708	-0-	-362	-0-	100	1	1319	2	N	18					63
							269	3	20	9							
05	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	125	1	1412	2	N	7					70
							289	3	8	9							
06	2460	N	1605	-0-	-855	-0-	81	1	1304	2	N	10					80
							209	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	714	2	N	5					43
							200	3	6	9							
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	41	1	571	2	N	-0-					43
							146	3									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-					43
							130	3									
04	930	N	825	-0-	-105	-0-	49	1	645	2	N	-0-					43
							131	3									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	-0-					43
							135	3									
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	39	1	625	2	N	-0-					43
							100	3									

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
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	N	-0-					-0-
							143	3									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	N	-0-					-0-
							111	3									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	923	2	N	-0-					-0-
							124	3									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	N	-0-					-0-
							149	3									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	36	1	976	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
							127	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	478	-0-	-111	-0-	19	1	408	2	N	-0-					-0-
							51	3									
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	17	1	367	2	N	-0-					-0-
							44	3									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	N	-0-					-0-
							65	3									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	456	2	N	-0-					-0-
							63	3									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	-0-					-0-
							52	3									
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	Y	102	50	1			52
							54	3	112	9							

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
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	90	1	1627	2	Y	4					79
							458	3	4	9							
02	1876	N	1641	-0-	-235	-0-	89	1	1235	2	Y	2					81
							315	3	2	9							
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	97	1	1381	2	Y	1					82
							287	3	1	9							
04	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	104	1	1379	2	Y	9					91
							282	3	10	9							
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	123	1	1387	2	Y	8					99
							283	3	9	9							
06	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-					99
							212	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	82	1	1753	2	N	-0-			-0-
							220	3							
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	65	1	1385	2	N	-0-			-0-
							168	3							
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	71	1	1763	2	N	-0-			-0-
							236	3							
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	66	1	1565	2	N	-0-			-0-
							217	3							
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	64	1	1709	2	N	-0-			-0-
							209	3							
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-			-0-
							166	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
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	73	1	1565	2	N	-0-			-0-
							197	3							
02	1764	N	1466	-0-	-298	-0-	59	1	1255	2	N	-0-			-0-
							152	3							
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	60	1	1493	2	N	-0-			-0-
							200	3							
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	N	-0-			-0-
							212	3							
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	73	1	1964	2	N	-0-			-0-
							240	3							
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	74	1	1678	2	Y	-0-			-0-
							216	3							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	64	1	1375	2	N	-0-			-0-
							173	3							
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	79	1	1674	2	N	-0-			-0-
							203	3							
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	63	1	1567	2	N	-0-			-0-
							210	3							
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	84	1	1984	2	N	-0-			-0-
							274	3							
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	63	1	1677	2	N	-0-			-0-
							204	3							
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1586	2	Y	-0-			-0-
							204	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
01	3038	X	2429	-0-	-609	-0-	97	1	2072	2	N	-0-			-0-
							260	3							
02	2800	N	3224	-0-	424	424	130	1	2760	2	N	-0-			-0-
							334	3							
03	3100	N	3551	-0-	451	875	122	1	3024	2	N	-0-			-0-
							405	3							
04	3000	N	2763	-0-	-237	638	99	1	2340	2	N	-0-			-0-
							324	3							
05	3358	X	2720	-0-	-638	-0-	88	1	2346	2	N	-0-			-0-
							286	3							
*06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	117	1	2675	2	Y	-0-			-0-
							346	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	72	1	1544	2	N	-0-					-0-
							194	3									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	77	1	1626	2	N	-0-					-0-
							197	3									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	1766	2	N	-0-					-0-
							237	3									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	70	1	1663	2	N	-0-					-0-
							230	3									
05	1984	N	423	-0-	-1561	-0-	14	1	365	2	N	-0-					-0-
							44	3									
*06	1920	N	965	-0-	-955	-0-	36	1	823	2	Y	-0-					-0-
							106	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3357	-0-	-1386	-0-	134	1	2864	2	N	-0-					-0-
							359	3									
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	107	1	2283	2	N	-0-					-0-
							276	3									
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	101	1	2502	2	N	-0-					-0-
							335	3									
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	127	1	3025	2	N	-0-					-0-
							419	3									
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	140	1	3740	2	N	-0-					-0-
							457	3									
*06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	108	1	2462	2	Y	-0-					-0-
							318	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	49	1	1052	2	N	-0-					-0-
							132	3									
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	49	1	1034	2	N	-0-					-0-
							125	3									
03	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	43	1	1071	2	N	-0-					-0-
							144	3									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	N	-0-					-0-
							154	3									
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	41	1	1096	2	N	-0-					-0-
							134	3									
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-					-0-
							196	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
01	2449	X	1639	-0-	-810	-0-	65	1	1398	2	N	-0-					-0-
							176	3									
02	1680	X	1517	-0-	-163	-0-	61	1	1299	2	N	-0-					-0-
							157	3									
03	1829	X	1211	-0-	-618	-0-	42	1	1031	2	N	-0-					-0-
							138	3									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-					-0-
							199	3									
05	1674	N	1249	-0-	-425	-0-	40	1	1077	2	N	-0-					-0-
							132	3									
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	2	Y	-0-					-0-
							166	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	5363	X	3483	-0-	-1880	-0-	140	1	2971	2	N	-0-					-0-
							372	3									
02	3920	X	3723	-0-	-197	-0-	150	1	3187	2	N	-0-					-0-
							386	3									
03	4092	X	3771	-0-	-321	-0-	130	1	3211	2	N	-0-					-0-
							430	3									
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	130	1	3079	2	N	-0-					-0-
							426	3									
05	4123	X	2528	-0-	-1595	-0-	82	1	2180	2	N	-0-					-0-
							266	3									
*06	3990	X	89	-0-	-3901	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
							10	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1928	-0-	-87	-0-	77	1	1645	2	N	-0-					-0-
							206	3									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	84	1	1784	2	N	-0-					-0-
							216	3									
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	74	1	1843	2	N	-0-					-0-
							247	3									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	71	1	1684	2	N	-0-					-0-
							233	3									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	2	N	-0-					-0-
							210	3									
*06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	89	1	2039	2	Y	-0-					-0-
							264	3									

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
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	140	1	2978	2	N	-0-					-0-
							373	3									
02	3640	X	2238	-0-	-1402	-0-	90	1	1916	2	N	-0-					-0-
							232	3									
03	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	131	1	3231	2	N	-0-					-0-
							432	3									
04	3900	X	3796	-0-	-104	-0-	135	1	3215	2	N	-0-					-0-
							446	3									
05	3503	X	2890	-0-	-613	-0-	93	1	2492	2	N	-0-					-0-
							305	3									
*06	3660	X	2981	-0-	-679	-0-	111	1	2529	2	Y	14	7	1			7
							326	3	15	9							

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
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	81	1	1737	2	N	-0-					-0-
							218	3									
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	50	1	1054	2	N	-0-					-0-
							128	3									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	1859	2	N	-0-					-0-
							249	3									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	74	1	1767	2	N	-0-					-0-
							245	3									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	65	1	1751	2	N	-0-					-0-
							214	3									
*06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	71	1	1610	2	Y	-0-					-0-
							207	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-					-0-
							124	3									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-					-0-
							74	3									
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	28	1	690	2	N	-0-					-0-
							92	3									
04	1110	N	686	-0-	-424	-0-	25	1	581	2	N	-0-					-0-
							80	3									
05	775	N	549	-0-	-226	-0-	18	1	474	2	N	-0-					-0-
							57	3									
*06	780	N	554	-0-	-226	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
							61	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	N	-0-					-0-
							77	3									
02	672	N	403	-0-	-269	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-
							42	3									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	N	-0-					-0-
							105	3									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	662	2	N	-0-					-0-
							92	3									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	21	1	555	2	N	-0-					-0-
							68	3									
*06	870	N	741	-0-	-129	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					-0-
							81	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	109	1	2330	2	N	-0-					-0-
							292	3									
02	1876	N	1560	-0-	-316	-0-	63	1	1335	2	N	-0-					-0-
							162	3									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	2	N	-0-					-0-
							263	3									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	88	1	2088	2	N	-0-					-0-
							289	3									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	78	1	2095	2	N	-0-					-0-
							256	3									
*06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	91	1	2070	2	Y	-0-					-0-
							267	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	166	1	1250	2	Y	-0-					128
							257	3									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	136	1	954	2	Y	-0-					128
							200	3									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1129	2	Y	-0-					128
							176	3									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	140	1	1007	2	Y	10					138
							146	3	11	9							
05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	157	1	868	2	Y	-0-					138
							128	3									
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	148	1	1002	2	Y	-0-					138
							144	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-					32
							63	3									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-					32
							44	3									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					32
							36	3									
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	21	1	313	2	N	-0-					32
							34	3									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	18	1	230	2	N	-0-					32
							28	3									
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	14	1	241	2	N	-0-					32
							23	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	N	9					68
							119	3	10	9							
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	29	1	403	2	N	4					72
							103	3	4	9							
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					72
							77	3									
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	24	1	323	2	N	11					83
							66	3	12	9							
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	27	1	309	2	N	7					90
							64	3	8	9							
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-					90
							66	3									

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. GAS 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	8					40
							122	3	9	9							
02	812	N	600	-0-	-212	-0-	31	1	492	2	N	-0-					40
							77	3									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	2	N	5					45
							130	3	6	9							
04	870	N	571	-0-	-299	-0-	33	1	480	2	N	5					50
							52	3	6	9							
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	38	1	474	2	N	-0-					50
							57	3									
06	1290	N	647	-0-	-643	-0-	32	1	560	2	N	-0-					50
							55	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	236	1	3230	2	N	3					78
							417	3	3	9							
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	211	1	2718	2	N	-0-					78
							369	3									
03	3100	N	3837	-0-	737	737	208	1	3285	2	N	17					95
							325	3	19	9							
04	3000	N	3360	-0-	360	1097	192	1	2902	2	N	5					100
							260	3	6	9							
05	4683	X	3586	-0-	-1097	-0-	194	1	3080	2	N	-0-					100
							312	3									
*06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	170	1	2426	2	N	-0-					100
							229	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	822	2	N	-0-					-0-
							102	3									
02	840	N	666	-0-	-174	-0-	27	1	570	2	N	-0-					-0-
							69	3									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	646	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	N	-0-					-0-
							132	3									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-
							103	3									
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	Y	-0-					-0-
							109	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
							42	3									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
							49	3									
04	480	N	318	-0-	-162	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
							38	3									
05	465	N	359	-0-	-106	-0-	12	1	310	2	N	-0-					-0-
							37	3									
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2630	-0-	-67	-0-	135	1	2476	2	N	17					165
							19	9									
02	2436	X	2135	-0-	-301	-0-	104	1	2029	2	N	2					167
							2	9									
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	148	1	2984	2	N	7	153	1			21
							8	9									
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	135	1	2679	2	N	14					35
							15	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	147	1	2870	2	N	7					42
							8	9									
*06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	129	1	2533	2	N	10					52
							11	9									

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
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	147	1	1104	2	Y	-0-					127
							227	3									
02	1568	N	1030	-0-	-538	-0-	109	1	762	2	Y	-0-					127
							159	3									
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	161	1	1249	2	Y	14					141
							194	3	15	9							
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	168	1	1207	2	Y	15					156
							175	3	17	9							
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	193	1	1066	2	Y	5					161
							157	3	6	9							
06	1560	N	1200	-0-	-360	-0-	137	1	928	2	Y	2					163
							133	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	84	1	1801	2	N	-0-					-0-
							226	3									
02	2044	N	1478	-0-	-566	-0-	60	1	1265	2	N	-0-					-0-
							153	3									
03	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	58	1	1448	2	N	-0-					-0-
							194	3									
04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	64	1	1511	2	N	-0-					-0-
							209	3									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	N	-0-					-0-
							181	3									
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	73	1	1655	2	Y	20	10	1			10
							213	3	22	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	382	1	2878	2	Y	41					163
							593	3	45	9							
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	377	1	2635	2	Y	21	163	1			21
							551	3	23	9							
03	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	362	1	2816	2	Y	17					38
							438	3	19	9							
04	3690	X	3638	-0-	-52	-0-	394	1	2833	2	Y	-0-					38
							411	3									
05	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	480	1	2660	2	Y	35					73
							392	3	39	9							
06	3690	X	3396	-0-	-294	-0-	388	1	2620	2	Y	12					85
							375	3	13	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	195	1	1466	2	Y	1					128
							302	3	1	9							
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	231	1	1613	2	Y	-0-					128
							337	3									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	248	1	1927	2	Y	4					132
							299	3	4	9							
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	224	1	1606	2	Y	-0-					132
							232	3									
05	2139	N	1680	-0-	-459	-0-	228	1	1265	2	Y	-0-					132
							187	3									
06	2070	N	1063	-0-	-1007	-0-	122	1	823	2	Y	-0-					132
							118	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2900	-0-	-1161	-0-	177	1	2412	2	N	-0-					103
							311	3									
02	3472	X	2831	-0-	-641	-0-	180	1	2324	2	N	10					113
							316	3	11	9							
03	3813	X	3390	-0-	-423	-0-	185	1	2917	2	N	-0-					113
							288	3									
04	3570	X	3261	-0-	-309	-0-	185	1	2800	2	N	22					135
							252	3	24	9							
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	184	1	2912	2	N	-0-					135
							295	3									
*06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	203	1	2898	2	N	-0-					135
							274	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1161	-0-	-575	-0-	113	1	851	2	Y	20					78
							175	3	22	9							
02	2800	N	2899	-0-	99	99	304	1	2129	2	Y	18					96
							446	3	20	9							
03	1867	N	1768	-0-	-99	-0-	177	1	1377	2	Y	-0-					96
							214	3									
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	105	1	752	2	Y	20					116
							109	3	22	9							
05	1488	X	723	-0-	-765	-0-	98	1	544	2	Y	-0-					116
							81	3									
06	1440	X	809	-0-	-631	-0-	93	1	626	2	Y	-0-					116
							90	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	100	1	757	2	Y	1					46
							156	3	1	9							
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	97	1	677	2	Y	-0-					46
							141	3									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	896	2	Y	-0-					46
							139	3									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	114	1	820	2	Y	-0-					46
							119	3									
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	133	1	736	2	Y	-0-					46
							108	3									
06	1110	N	865	-0-	-245	-0-	99	1	670	2	Y	-0-					46
							96	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	200	1	1506	2	Y	3					178
							310	3	3	9							
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	198	1	1387	2	Y	10					188
							291	3	11	9							
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	205	1	1594	2	Y	5	175	1			18
							248	3	6	9							
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	209	1	1504	2	Y	10					28
							219	3	11	9							
05	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	217	1	1203	2	Y	7					35
							177	3	8	9							
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	227	1	1531	2	Y	-0-					35
							219	3									

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
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	201	1	1518	2	Y	13					83
							313	3	14	9							
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	159	1	1116	2	Y	-0-					83
							234	3									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	135	1	1046	2	Y	-0-					83
							162	3									
04	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	154	1	1108	2	Y	-0-					83
							161	3									
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	259	1	1437	2	Y	25					108
							212	3	28	9							
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	196	1	1324	2	Y	-0-					108
							190	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	N	2630	-0-		-0-	-0-	259	1	1953	2	Y	14					49
								403	3	15	9							
02	2780	N	2780	-0-		-0-	-0-	292	1	2043	2	Y	16					65
								427	3	18	9							
03	3060	N	3060	-0-		-0-	-0-	307	1	2383	2	Y	-0-					65
								370	3									
04	2844	N	2844	-0-		-0-	-0-	308	1	2215	2	Y	-0-					65
								321	3									
05	2934	N	2934	-0-		-0-	-0-	398	1	2203	2	Y	7					72
								325	3	8	9							
*06	2702	N	2702	-0-		-0-	-0-	310	1	2092	2	Y	-0-					72
								300	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1741	-0-		-336	-0-	71	1	1289	2	N	16					43
								363	3	18	9							
02	1792	N	1448	-0-		-344	-0-	78	1	1084	2	N	9					52
								276	3	10	9							
03	1643	N	1595	-0-		-48	-0-	87	1	1237	2	N	13					65
								257	3	14	9							
04	1680	N	1652	-0-		-28	-0-	97	1	1275	2	N	18					83
								260	3	20	9							
05	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	164	1	1839	2	N	39					122
								375	3	43	9							
*06	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	102	1	1651	2	N	11					133
								265	3	12	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	749	-0-		-150	-0-	31	1	556	2	N	5					93
								156	3	6	9							
02	784	N	680	-0-		-104	-0-	36	1	504	2	N	10					103
								129	3	11	9							
03	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	68	1	967	2	N	37					140
								201	3	41	9							
04	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	85	1	1116	2	N	27					167
								227	3	30	9							
05	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	111	1	1246	2	N	18	157	1			28
								254	3	20	9							
*06	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	89	1	1434	2	N	27					55
								230	3	30	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-		-0-	-0-	23	1	481	2	N	-0-					85
								80	3									
02	561	N	561	-0-		-0-	-0-	28	1	446	2	N	15					100
								70	3	17	9							
03	578	N	578	-0-		-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-					100
								56	3									
04	570	N	532	-0-		-38	-0-	29	1	435	2	N	18					118
								48	3	20	9							
05	620	N	458	-0-		-162	-0-	29	1	364	2	N	20					138
								43	3	22	9							
06	570	N	374	-0-		-196	-0-	18	1	322	2	N	2					140
								32	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	139	1	1902	2	N	-0-					55
							246	3									
02	1876	N	1732	-0-	-144	-0-	111	1	1425	2	N	3					58
							193	3	3	9							
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	135	1	2127	2	N	4					62
							210	3	4	9							
04	2640	N	2395	-0-	-245	-0-	137	1	2069	2	N	3					65
							186	3	3	9							
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	N	-0-					65
							197	3									
06	2400	N	1883	-0-	-517	-0-	113	1	1612	2	N	5					70
							152	3	6	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	81	1	1719	2	N	-0-					-0-
							215	3									
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	56	1	1182	2	N	-0-					-0-
							143	3									
03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	56	1	1389	2	N	-0-					-0-
							186	3									
04	1950	N	1505	-0-	-445	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					-0-
							176	3									
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	45	1	1204	2	N	-0-					-0-
							147	3									
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	61	1	1384	2	Y	24	12	1			12
							178	3	26	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	69	1	1472	2	N	-0-					-0-
							184	3									
02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	44	1	934	2	N	-0-					-0-
							113	3									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	N	-0-					-0-
							165	3									
04	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	54	1	1280	2	N	-0-					-0-
							177	3									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-
							143	3									
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	65	1	1492	2	Y	-0-					-0-
							193	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	N	-0-					-0-
							265	3									
02	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	70	1	1485	2	N	-0-					-0-
							180	3									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1632	2	N	-0-					-0-
							218	3									
04	2400	N	1855	-0-	-545	-0-	66	1	1571	2	N	-0-					-0-
							218	3									
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	58	1	1564	2	N	-0-					-0-
							191	3									
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	73	1	1652	2	Y	-0-					-0-
							213	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	X	2552	-0-		-548	-0-	251	1	1889	2	Y	21					100
								389	3	23	9							
02	2965	X	2965	-0-		-0-	-0-	312	1	2182	2	Y	14					114
								456	3	15	9							
03	2945	X	2466	-0-		-479	-0-	247	1	1921	2	Y	-0-					114
								298	3									
04	2850	X	2455	-0-		-395	-0-	266	1	1912	2	Y	-0-					114
								277	3									
05	2945	X	2500	-0-		-445	-0-	335	1	1858	2	Y	30					144
								274	3	33	9							
06	2850	X	2419	-0-		-431	-0-	275	1	1860	2	Y	15					159
								267	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. GAS	(I) 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	837	N	689	-0-		-148	-0-	28	1	500	2	N	19					172
								140	3	21	9							
02	616	N	609	-0-		-7	-0-	33	1	459	2	N	-0-					172
								117	3									
03	628	N	628	-0-		-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-	154	1			18
								102	3									
04	781	N	781	-0-		-0-	-0-	45	1	593	2	N	20					38
								121	3	22	9							
05	682	N	571	-0-		-111	-0-	39	1	440	2	N	2					40
								90	3	2	9							
06	600	N	600	-0-		-0-	-0-	30	1	479	2	N	13					53
								77	3	14	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2356	N	1761	-0-		-595	-0-	73	1	1315	2	N	3					125
								370	3	3	9							
02	1792	N	1378	-0-		-414	-0-	75	1	1036	2	N	3					128
								264	3	3	9							
03	1612	N	1455	-0-		-157	-0-	80	1	1137	2	N	2					130
								236	3	2	9							
04	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	127	1	1674	2	N	20					150
								342	3	22	9							
05	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	130	1	1458	2	N	8					158
								297	3	9	9							
*06	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	85	1	1371	2	N	9					167
								220	3	10	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1922	N	1852	-0-		-70	-0-	74	1	1525	2	N	-0-					177
								253	3									
02	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	87	1	1363	2	N	-0-	153	1			24
								212	3									
03	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	99	1	1591	2	N	4					28
								183	3	4	9							
04	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	112	1	1654	2	N	10					38
								180	3	11	9							
05	1829	N	1672	-0-		-157	-0-	111	1	1392	2	N	2					40
								167	3	2	9							
*06	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	98	1	1728	2	N	-0-					40
								170	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	198	1	1492	2	Y	1					43
							308	3	1	9							
02	2800	N	2864	-0-	64	64	300	1	2102	2	Y	20					63
							440	3	22	9							
03	1556	N	1492	-0-	-64	-0-	150	1	1162	2	Y	-0-					63
							180	3									
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	168	1	1210	2	Y	10					73
							176	3	11	9							
05	1736	X	1429	-0-	-307	-0-	194	1	1076	2	Y	-0-					73
							159	3									
06	1680	X	1026	-0-	-654	-0-	118	1	794	2	Y	-0-					73
							114	3									

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
01	651	N	513	-0-	-138	-0-	21	1	379	2	N	5					37
							107	3	6	9							
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	30	1	414	2	N	5					42
							106	3	6	9							
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-					42
							76	3									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	1					43
							95	3	1	9							
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	38	1	425	2	N	7					50
							87	3	8	9							
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	5					55
							85	3	6	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	N	17					145
							341	3	19	9							
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1033	2	N	25					170
							263	3	28	9							
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	794	2	N	-0-					170
							165	3									
04	1590	N	888	-0-	-702	-0-	53	1	694	2	N	-0-					170
							141	3									
05	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	81	1	910	2	N	50	179	1			41
							186	3	55	9							
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	N	9					50
							162	3	10	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	160	1	1213	2	N	10					80
							239	3	11	9							
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	113	1	796	2	N	10					90
							160	3	11	9							
03	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	100	1	763	2	N	5					95
							132	3	6	9							
04	1560	N	965	-0-	-595	-0-	105	1	739	2	N	-0-					95
							121	3									
05	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	143	1	777	2	N	3					98
							130	3	3	9							
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	150	1	996	2	N	17					115
							164	3	19	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	111	1	2372	2	N	-0-					-0-
							297	3									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	68	1	1451	2	N	-0-					-0-
							176	3									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	64	1	1584	2	N	-0-					-0-
							212	3									
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	87	1	2068	2	N	-0-					-0-
							287	3									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	72	1	1938	2	N	-0-					-0-
							237	3									
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	2	Y	-0-					-0-
							207	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 07/19/2007 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
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	71	1	1461	2	N	-0-					85
							242	3									
02	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	87	1	1354	2	N	-0-					85
							211	3									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	83	1	1329	2	N	-0-					85
							152	3									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	100	1	1485	2	N	-0-					85
							162	3									
05	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	108	1	1347	2	N	-0-					85
							161	3									
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					85
							121	3									

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	2	N	-0-					-0-
							130	3									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	N	-0-					-0-
							109	3									
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	34	1	845	2	N	-0-					-0-
							113	3									
04	1170	N	921	-0-	-249	-0-	33	1	780	2	N	-0-					-0-
							108	3									
05	1147	N	881	-0-	-266	-0-	28	1	760	2	N	-0-					-0-
							93	3									
*06	960	N	845	-0-	-115	-0-	32	1	720	2	Y	-0-					-0-
							93	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	113	1	1539	2	N	-0-					35
							199	3									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1254	2	N	-0-					35
							170	3									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	88	1	1388	2	N	-0-					35
							137	3									
04	1890	N	1298	-0-	-592	-0-	74	1	1123	2	N	-0-					35
							101	3									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	103	1	1633	2	N	-0-					35
							165	3									
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	105	1	1497	2	N	-0-					35
							141	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	124	1	932	2	Y	-0-			60
							193	3							
02	1316	N	925	-0-	-391	-0-	98	1	684	2	Y	-0-			60
							143	3							
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	146	1	1133	2	Y	-0-			60
							176	3							
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	115	1	825	2	Y	-0-			60
							119	3							
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	150	1	829	2	Y	-0-			60
							122	3							
06	1410	N	929	-0-	-481	-0-	107	1	719	2	Y	-0-			60
							103	3							

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
01	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	55	1	1181	2	N	-0-			-0-
							148	3							
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	2	N	-0-			-0-
							162	3							
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	64	1	1579	2	N	-0-			-0-
							211	3							
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1610	2	N	-0-			-0-
							223	3							
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	58	1	1551	2	N	-0-			-0-
							189	3							
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	73	1	1672	2	Y	-0-			-0-
							216	3							

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4069	-0-	969	969	163	1	3471	2	N	-0-			-0-
							435	3							
02	2800	N	1861	-0-	-939	30	75	1	1593	2	N	-0-			-0-
							193	3							
03	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	85	1	2115	2	N	-0-			-0-
							284	3							
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	117	1	2769	2	N	-0-			-0-
							383	3							
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	158	1	4222	2	N	-0-			-0-
							515	3							
*06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	179	1	4071	2	Y	-0-			-0-
							525	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
01	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	110	1	2352	2	N	-0-			-0-
							295	3							
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	105	1	2233	2	N	-0-			-0-
							270	3							
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	96	1	2381	2	N	-0-			-0-
							319	3							
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	98	1	2330	2	N	-0-			-0-
							323	3							
05	2790	N	2452	-0-	-338	-0-	79	1	2115	2	N	-0-			-0-
							258	3							
*06	2700	N	2365	-0-	-335	-0-	88	1	2016	2	Y	-0-			-0-
							261	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2821	-0-	-775	-0-	113	1	2407	2	N	-0-					-0-
							301	3									
02	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	115	1	2455	2	N	-0-					-0-
							297	3									
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	116	1	2868	2	N	-0-					-0-
							384	3									
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	131	1	3103	2	N	-0-					-0-
							429	3									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	115	1	3064	2	N	-0-					-0-
							374	3									
*06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	141	1	3207	2	Y	-0-					-0-
							414	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

01	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	162	1	1228	2	N	15					140
							242	3	17	9							
02	1540	N	1396	-0-	-144	-0-	145	1	1022	2	N	22					162
							205	3	24	9							
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	138	1	1057	2	N	1					163
							183	3	1	9							
04	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	151	1	1066	2	N	4					167
							175	3	4	9							
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	200	1	1090	2	N	8					175
							183	3	9	9							
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	137	1	908	2	N	12					187
							149	3	13	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

01	5487	X	5472	-0-	-15	-0-	540	1	4100	2	N	22					202
							808	3	24	9							
02	4956	X	4400	-0-	-556	-0-	463	1	3272	2	N	8	185	1			25
							656	3	9	9							
03	5301	X	4444	-0-	-857	-0-	444	1	3391	2	N	18					43
							589	3	20	9							
04	5310	X	4203	-0-	-1107	-0-	452	1	3197	2	N	25					68
							526	3	28	9							
05	5487	X	4286	-0-	-1201	-0-	580	1	3156	2	N	19					87
							529	3	21	9							
06	5310	X	4143	-0-	-1167	-0-	473	1	3140	2	N	13					100
							516	3	14	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 10478 - 10702

01	2015	X	553	-0-	-1462	-0-	40	1	505	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
02	896	N	862	-0-	-34	-0-	90	1	751	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	787	2	Y	13	17	1			5
							14	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	109	1	832	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	204	1	1345	2	Y	6					12
							7	9									
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	220	1	1588	2	Y	2	11	1			3
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	229	1	1760	2	Y	2					20
							2	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	196	1	1511	2	Y	-0-					20
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	235	1	1810	2	Y	-0-					20
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	243	1	1842	2	Y	-0-					20
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	270	1	1999	2	Y	3					23
							3	9									
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	223	1	1734	2	Y	-0-					23

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	392	1	3010	2	Y	9	44	1			13
							10	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	355	1	2728	2	Y	4					17
							4	9									
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	379	1	2912	2	Y	-0-					17
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	376	1	2852	2	Y	-0-					17
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	412	1	3049	2	Y	12					29
							13	9									
*06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	365	1	2843	2	Y	12					41
							13	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	159	1	1988	2	Y	24	17	1			13
							26	9									
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	226	1	1877	2	Y	38	33	1			18
							42	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	255	1	1967	2	Y	27	34	1			11
							30	9									
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	274	1	2081	2	Y	34	33	1			12
							37	9									
05	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	248	1	1640	2	Y	17					29
							19	9									
*06	2190	N	1897	-0-	-293	-0-	230	1	1658	2	Y	8	27	1			10
							9	9									

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	327	1	2512	2	Y	10	20	1			11
							11	9									
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	303	1	2333	2	Y	3					14
							3	9									
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	342	1	2632	2	Y	-0-					14
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	328	1	2488	2	Y	-0-					14
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	349	1	2583	2	Y	13					27
							14	9									
*06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	329	1	2562	2	Y	12					39
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	272	1	2086	2	Y	2					29
							2	9									
02	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	240	1	1845	2	Y	-0-					29
03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	245	1	1888	2	Y	-0-					29
04	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	261	1	1978	2	Y	-0-					29
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	275	1	2034	2	Y	18					47
							20	9									
*06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	239	1	1860	2	Y	2					49
							2	9									

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	203	1	1689	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	215	1	1656	2	Y	12	16	1			5
							13	9									
04	1890	N	214	-0-	-1676	-0-	25	1	187	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	2108	N	61	-0-	-2047	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					1
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	195	1	1500	2	Y	2					5
							2	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	164	1	1266	2	Y	2					7
							2	9									
03	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	171	1	1313	2	Y	-0-					7
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	172	1	1302	2	Y	-0-					7
05	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	173	1	1279	2	Y	-0-					7
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	262	1	2042	2	Y	-0-					7

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	220	1	1690	2	Y	4					13
							4	9									
02	3332	X	1756	-0-	-1576	-0-	202	1	1551	2	Y	3					16
							3	9									
03	3689	X	2210	-0-	-1479	-0-	254	1	1956	2	Y	-0-					16
04	3570	X	1827	-0-	-1743	-0-	213	1	1614	2	Y	-0-					16
05	2139	X	1543	-0-	-596	-0-	183	1	1357	2	Y	3					19
							3	9									
*06	2130	X	2022	-0-	-108	-0-	230	1	1789	2	Y	3					22
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	199	1	1528	2	Y	2	24	1			4
							2	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	184	1	1414	2	Y	1					5
							1	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	195	1	1503	2	Y	-0-					5
04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	194	1	1470	2	Y	-0-					5
05	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	198	1	1469	2	Y	2					7
							2	9									
*06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	178	1	1383	2	Y	-0-					7

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
01	3083	N	2782	-0-	-301	-0-	206	1	2573	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	302	1	2510	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	342	1	2631	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	366	1	2783	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3317	X	2553	-0-	-764	-0-	335	1	2214	2	Y	4					5
							4	9									
*06	3030	X	2555	-0-	-475	-0-	311	1	2242	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	4	1	3143	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
02	3304	X	3100	-0-	-204	-0-	331	1	2748	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
03	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	343	1	2640	2	Y	13	17	1			5
							14	9									
04	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	359	1	2733	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	3441	X	2741	-0-	-700	-0-	358	1	2368	2	Y	14					20
							15	9									
*06	3330	X	3033	-0-	-297	-0-	368	1	2656	2	Y	8	19	1			9
							9	9									

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2656	-0-	-2304	-0-	196	1	2448	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
02	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	296	1	2463	2	Y	19	16	1			9
							21	9									
03	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	335	1	2582	2	Y	13	17	1			5
							14	9									
04	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	359	1	2731	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	423	1	2796	2	Y	14					20
							15	9									
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	414	1	2989	2	Y	8	19	1			9
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	Y	1					6
							1	9									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	369	2	Y	2					8
							2	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	Y	-0-					8
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	44	1	331	2	Y	-0-					8
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	400	2	Y	-0-					8
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					8

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	466	1	3574	2	Y	7	42	1			11
							8	9									
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	442	1	3400	2	Y	2					13
							2	9									
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	412	1	3168	2	Y	-0-					13
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	419	1	3177	2	Y	-0-					13
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	424	1	3137	2	Y	5					18
							6	9									
*06	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	380	1	2956	2	Y	3					21
							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
01	2858	N	2318	-0-	-540	-0-	267	1	2049	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	253	1	1943	2	Y	1					4
							1	9									
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	264	1	2028	2	Y	-0-					4
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	256	1	1937	2	Y	-0-					4
05	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	259	1	1920	2	Y	2					6
							2	9									
*06	2130	X	1913	-0-	-217	-0-	218	1	1695	2	Y	-0-					6

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
01	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	294	1	3678	2	Y	61	107	1			33
							67	9									
02	4144	X	3995	-0-	-149	-0-	418	1	3472	2	Y	95	83	1			45
							105	9									
03	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	473	1	3639	2	Y	66	84	1			27
							73	9									
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	506	1	3850	2	Y	86	84	1			29
							95	9									
05	4588	X	3802	-0-	-786	-0-	489	1	3233	2	Y	73					102
							80	9									
*06	4290	X	3789	-0-	-501	-0-	456	1	3292	2	Y	37	93	1			46
							41	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	243	1	1863	2	Y	2					7
							2	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	210	1	1616	2	Y	1					8
							1	9									
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	220	1	1696	2	Y	-0-					8
04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	208	1	1577	2	Y	-0-					8
05	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	203	1	1501	2	Y	3					11
							3	9									
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	215	1	1677	2	Y	2					13
							2	9									

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
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	140	1	1076	2	Y	2	19	1			4
							2	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	119	1	915	2	Y	1					5
							1	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	252	1	1936	2	Y	-0-					5
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	129	1	981	2	Y	-0-					5
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	141	1	1047	2	Y	1					6
							1	9									
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	159	1	1235	2	Y	-0-					6

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
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	147	1	1127	2	Y	2					5
							2	9									
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	131	1	1007	2	Y	1					6
							1	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	133	1	1024	2	Y	-0-					6
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	206	1	1564	2	Y	-0-					6
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	210	1	1557	2	Y	3					9
							3	9									
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	204	1	1587	2	Y	2					11
							2	9									

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	2	13	9	N	12					70
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					70
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1140	2	11	9	N	10					80
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	970	2	9	9	N	8					88
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	9	N	3					91
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1096	2	4	9	N	4					95

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					78
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					78
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					78
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	961	2	26	9	Y	24	9	8			18
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	627	2	36	9	Y	33	47	1	4	8	-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	621	2	28	9	Y	25	6	8			19
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	314	2	10	9	Y	9	19	1	2	8	7
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	Y	11	5	1	7	8	6
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	509	2	18	9	Y	16	5	8			17

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	237	1	2145	2	N	-0-					23
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	203	1	1507	2	N	65					88
							72	9									
03	2480	N	1799	-0-	-681	-0-	218	1	1574	2	N	6					94
							7	9									
04	2310	N	1638	-0-	-672	-0-	182	1	1456	2	N	-0-					94
05	1984	N	1544	-0-	-440	-0-	164	1	1376	2	N	4					98
							4	9									
06	1740	N	1482	-0-	-258	-0-	165	1	1314	2	N	3					101
							3	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	97	1	882	2	N	-0-					18
02	952	N	738	-0-	-214	-0-	78	1	574	2	N	78					96
							86	9									
03	1023	N	871	-0-	-152	-0-	102	1	734	2	N	32					128
							35	9									
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	94	1	753	2	N	4					132
							4	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	91	1	763	2	N	4					136
							4	9									
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	88	1	703	2	N	1					137
							1	9									

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

01	806	N	647	-0-	-159	-0-	26	1	599	2	N	20					62
							22	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	N	9					71
							10	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	14	1	8			84
							15	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	32	1	876	2	N	3					87
							3	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	2	N	-0-					87
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	23	1	713	2	N	3					90
							3	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

01	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	101	1	917	2	N	7					137
							8	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	139	1	1030	2	N	16	2	8			151
							18	9									
03	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	146	1	1052	2	N	11					162
							12	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	159	1	1268	2	N	5					167
							6	9									
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	136	1	1142	2	N	6					173
							7	9									
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	121	1	966	2	N	45	1	8			217
							50	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	929	2	21	9	Y	19					23
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	Y	9	14	1			18
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	Y	17					35
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12	32	1			15
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1663	2	26	9	Y	24	32	1			7
06	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1320	2	15	9	Y	14					21

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
01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2330	2	42	9	Y	38					42
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2179	2	17	9	Y	15	25	1			32
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2356	2	34	9	Y	31					63
04	2310	N	1870	-0-	-440	-0-	1856	2	14	9	Y	13	36	1			40
05	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2260	2	7	9	Y	6	38	1			8
06	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	2022	2	13	9	Y	12					20

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
01	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	2658	2	56	9	Y	51					52
02	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	2432	2	17	9	Y	15	25	1			42
03	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2554	2	18	9	Y	16					58
04	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	2251	2	21	9	Y	19	52	1			25
05	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	2400	2	21	9	Y	19	38	1			6
06	2640	X	2052	-0-	-588	-0-	2037	2	15	9	Y	14					20

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
01	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	4172	2	64	9	Y	58					63
02	4032	X	3701	-0-	-331	-0-	3666	2	35	9	Y	32	52	1			43
03	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	3599	2	21	9	Y	19					62
04	4110	X	3917	-0-	-193	-0-	3896	2	21	9	Y	19	52	1			29
05	4247	X	3449	-0-	-798	-0-	3434	2	15	9	Y	14	37	1			6
06	4110	X	3440	-0-	-670	-0-	3423	2	17	9	Y	15					21

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
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1066	1	572	3	Y	10	29	1			89
							11	9									
02	DLQ G-10		1330	-0-	1330	1330	837	1	483	3	Y	9					98
							10	9									
03	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2777	870	1	567	3	Y	9					107
							10	9									
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2777					Y	NO RPT					107
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2777					Y	NO RPT					107
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2777					Y	NO RPT					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
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
01	3844	X	2772	-0-	-1072	-0-	189	1	2583	2	N	-0-					38
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	229	1	2709	2	N	-0-					38
03	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	234	1	2709	2	N	1	1	8			38
							1	9									
04	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	212	1	2498	2	N	-0-					38
05	3100	X	1532	-0-	-1568	-0-	106	1	1426	2	N	-0-					38
*06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	261	1	3276	2	N	1					39
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	92	1	1263	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	116	1	1386	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	143	1	1656	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	123	1	1452	2	Y	1					2
							1	9									
05	1147	N	940	-0-	-207	-0-	65	1	874	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1110	N	950	-0-	-160	-0-	66	1	884	2	Y	-0-					1

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	111	1	1041	2	N	30	1	1			78
							33	9									
02	1400	N	1003	-0-	-397	-0-	92	1	911	2	N	-0-					78
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	194	1	1150	2	N	67	1	8			144
							74	9									
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	106	1	1004	2	N	-0-	62	1			82
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	145	1	1244	2	N	22	1	8			103
							24	9									
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	134	1	1370	2	N	-0-	21	1			82

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	120	1	1656	2	Y	36	27	1			25
							40	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	133	1	1578	2	Y	15	28	1			12
							17	9									
03	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	135	1	1568	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	139	1	1647	2	Y	15					24
							17	9									
05	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	89	1	1207	2	Y	13	25	1			12
							14	9									
06	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	101	1	1363	2	Y	11	1	8			22
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3094	-0-	-440	-0-	208	1	2858	2	Y	25	19	1			17
							28	9									
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	214	1	2548	2	Y	11	20	1			8
							12	9									
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	240	1	2783	2	Y	18	18	1	1	8	7
							20	9									
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	227	1	2682	2	Y	11					18
							12	9									
05	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	204	1	2756	2	Y	13	19	1	1	8	11
							14	9									
*06	3000	N	3295	-0-	295	295	227	1	3057	2	Y	10	2	8			19
							11	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4089	-0-	-685	-0-	273	1	3762	2	Y	49	36	1			33
							54	9									
02	4256	X	3608	-0-	-648	-0-	278	1	3308	2	Y	20	37	1			16
							22	9									
03	4712	X	3993	-0-	-719	-0-	314	1	3642	2	Y	34	35	1	1	8	14
							37	9									
04	4560	X	3441	-0-	-1119	-0-	267	1	3152	2	Y	20					34
							22	9									
05	4278	X	3200	-0-	-1078	-0-	219	1	2960	2	Y	19	36	1	1	8	16
							21	9									
*06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	273	1	3682	2	Y	16	2	8			30
							18	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	106	1	1464	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	104	1	1233	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	121	1	1400	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	104	1	1233	2	Y	4					6
							4	9									
05	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	82	1	1110	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	80	1	1084	2	Y	2					5
							2	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3269	-0-	169	169	217	1	2989	2	Y	57	42	1			39
							63	9									
02	2800	N	2757	-0-	-43	126	212	1	2519	2	Y	24	44	1			19
							26	9									
03	2736	N	2610	-0-	-126	-0-	204	1	2365	2	Y	37	40	1			16
							41	9									
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	186	1	2197	2	Y	22					38
							24	9									
05	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	134	1	1815	2	Y	24	40	1	1	8	21
							26	9									
06	2790	X	2233	-0-	-557	-0-	153	1	2060	2	Y	18	2	8			37
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
01	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	151	1	2068	2	N	1	1	8			93
							1	9									
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	184	1	2170	2	N	26	1	8			118
							29	9									
03	2480	N	2216	-0-	-264	-0-	176	1	2040	2	N	-0-					118
04	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	155	1	1825	2	N	-0-					118
05	2635	N	1378	-0-	-1257	-0-	95	1	1283	2	N	-0-					118
06	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	156	1	1956	2	N	1					119
							1	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
01	2728	X	2448	-0-	-280	-0-	167	1	2280	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	DLQ G-10		2106	-0-	2106	2106	164	1	1942	2	N	-0-					28
03	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4398	182	1	2109	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6366	154	1	1814	2	N	-0-					28
05	DLQ G-10		2028	-0-	2028	8394	140	1	1886	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	DLQ G-10		3381	-0-	3381	11775	249	1	3128	2	N	4	2	8			30
							4	9									

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
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	221	1	3024	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	257	1	3030	2	N	-0-					28
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	282	1	3265	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	211	1	2492	2	N	-0-					28
05	3286	X	2196	-0-	-1090	-0-	152	1	2044	2	N	-0-					28
06	3180	X	2704	-0-	-476	-0-	199	1	2503	2	N	2					30
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	279	1	3811	2	N	2	2	8			159
							2	9									
02	3948	X	3785	-0-	-163	-0-	295	1	3489	2	N	1	1	8			159
							1	9									
03	4371	X	3984	-0-	-387	-0-	317	1	3666	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	280	1	3307	2	N	-0-					159
05	4185	X	3189	-0-	-996	-0-	220	1	2969	2	N	-0-					159
06	4050	X	2147	-0-	-1903	-0-	158	1	1988	2	N	1					160
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1676	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	137	1	1621	2	N	-0-					28
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1596	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	121	1	1433	2	N	-0-					28
05	1953	N	645	-0-	-1308	-0-	44	1	600	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	135	1	1694	2	N	77	82	1			23
							85	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2457	-0-	-736	-0-	167	1	2289	2	N	1	1	8			63
							1	9									
02	2856	X	2336	-0-	-520	-0-	182	1	2154	2	N	-0-					63
03	3007	X	2399	-0-	-608	-0-	191	1	2208	2	N	-0-					63
04	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	167	1	1967	2	N	-0-					63
05	3007	X	797	-0-	-2210	-0-	55	1	742	2	N	-0-					63
*06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	214	1	2687	2	N	2					65
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1318	-0-	-170	-0-	90	1	1227	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	97	1	1148	2	N	-0-					49
03	DLQ G-10		1296	-0-	1296	2541	103	1	1193	2	N	-0-					49
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3706	91	1	1074	2	N	-0-					49
05	DLQ G-10		581	-0-	581	4287	40	1	540	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	DLQ G-10		1132	-0-	1132	5419	83	1	1048	2	N	1					50
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	153	1	2109	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	170	1	2025	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	143	1	1656	2	Y	12	7	1	5	8	3
							13	9									
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	211	1	2494	2	Y	4					7
							4	9									
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	142	1	1913	2	Y	6	7	1	3	8	3
							7	9									
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	141	1	1897	2	Y	6	3	8			6
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3897	-0-	-381	-0-	260	1	3574	2	Y	57	42	1			39
							63	9									
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	281	1	3344	2	Y	24	44	1			19
							26	9									
03	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	304	1	3519	2	Y	41	41	1	3	8	16
							45	9									
04	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	292	1	3452	2	Y	24					40
							26	9									
05	4030	X	3345	-0-	-685	-0-	228	1	3085	2	Y	29	43	1	2	8	24
							32	9									
06	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	255	1	3438	2	Y	20	3	8			41
							22	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	101	-0-	-116	-0-	10	1	91	2	N	-0-					124
02	224	N	95	-0-	-129	-0-	9	1	86	2	N	-0-					124
03	434	N	165	-0-	-269	-0-	24	1	140	2	N	1	1	8			124
							1	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	N	-0-					124
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					124
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	N	-0-					124

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	159	1	1499	2	N	-0-					27
02	1540	N	1438	-0-	-102	-0-	132	1	1306	2	N	-0-					27
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	233	1	1384	2	N	-0-					27
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	144	1	1361	2	N	138					165
							152	9									
05	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	144	1	1232	2	N	-0-					165
06	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	125	1	1278	2	N	-0-	42	1			123

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
01	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	285	1	2680	2	N	1	23	1			122
							1	9									
02	2968	X	2785	-0-	-183	-0-	248	1	2457	2	N	73					195
							80	9									
03	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	402	1	2387	2	N	-0-					195
04	3240	X	2361	-0-	-879	-0-	226	1	2135	2	N	-0-	31	1			164
05	3348	X	1936	-0-	-1412	-0-	202	1	1733	2	N	1	1	8			164
							1	9									
*06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	352	1	3598	2	N	1	4	1			161
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2155	-0-	-325	-0-	198	1	1863	2	N	85	199	1	1	8	69
							94	9									
02	2072	N	1756	-0-	-316	-0-	161	1	1595	2	N	-0-					69
03	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	282	1	1674	2	N	-0-					69
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	176	1	1664	2	N	29	35	1			63
							32	9									
05	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	176	1	1509	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	149	1	1526	2	N	-0-	13	1			50

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
01	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	362	1	4945	2	N	4	4	8			85
							4	9									
02	5264	X	5173	-0-	-91	-0-	404	1	4769	2	N	-0-					85
03	5828	X	5608	-0-	-220	-0-	446	1	5159	2	N	3	3	8			85
							3	9									
04	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	413	1	4877	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	336	1	4526	2	N	2	2	8			85
							2	9									
*06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	459	1	5766	2	N	7	4	8			88
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

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
01	7099	X	6466	-0-	-633	-0-	441	1	6023	2	N	2	2	8			87
							2	9									
02	6244	X	6134	-0-	-110	-0-	479	1	5654	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	526	1	6084	2	N	2	2	8			87
							2	9									
04	6570	X	5651	-0-	-919	-0-	441	1	5209	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	6789	X	4913	-0-	-1876	-0-	339	1	4573	2	N	1	1	8			87
							1	9									
06	6570	X	6277	-0-	-293	-0-	462	1	5808	2	N	6	3	8			90
							7	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
01	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	207	1	1949	2	N	11	4	1			138
							12	9									
02	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	179	1	1781	2	N	-0-					138
03	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	305	1	1811	2	N	1	1	8			138
							1	9									
04	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	197	1	1865	2	N	-0-	5	1			133
05	2170	N	1691	-0-	-479	-0-	176	1	1514	2	N	1	1	8			133
							1	9									
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	200	1	2043	2	N	-0-	1	1			132

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
01	7843	X	7070	-0-	-773	-0-	482	1	6585	2	N	3	3	8			44
							3	9									
02	6748	X	6605	-0-	-143	-0-	516	1	6088	2	N	1	1	8			44
							1	9									
03	7440	X	6918	-0-	-522	-0-	550	1	6366	2	N	2	2	8			44
							2	9									
04	6930	X	5969	-0-	-961	-0-	466	1	5502	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	452	1	6089	2	N	2	2	8			44
							2	9									
06	7080	X	6586	-0-	-494	-0-	485	1	6094	2	N	6	3	8			47
							7	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
01	5859	X	5545	-0-	-314	-0-	378	1	5166	2	N	1	1	8			50
							1	9									
02	5180	X	5130	-0-	-50	-0-	400	1	4729	2	N	1	1	8			50
							1	9									
03	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	429	1	4968	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	5400	X	4761	-0-	-639	-0-	372	1	4389	2	N	-0-					50
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	431	1	5812	2	N	5	5	8			50
							6	9									
06	5490	X	5489	-0-	-1	-0-	404	1	5078	2	N	6	4	8			52
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
01	6045	X	5242	-0-	-803	-0-	356	1	4869	2	N	15	4	8			143
							17	9									
02	5404	X	4782	-0-	-622	-0-	373	1	4407	2	N	2	2	8			143
							2	9									
03	5983	X	5181	-0-	-802	-0-	412	1	4766	2	N	3	3	8			143
							3	9									
04	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	386	1	4559	2	N	30	1	8			172
							33	9									
05	5642	X	4389	-0-	-1253	-0-	303	1	4085	2	N	1	1	8			172
							1	9									
06	5130	X	4926	-0-	-204	-0-	363	1	4559	2	N	4	2	8			174
							4	9									

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
01	5270	X	4921	-0-	-349	-0-	333	1	4586	2	N	2	2	8			55
							2	9									
02	4396	X	4381	-0-	-15	-0-	340	1	4041	2	N	-0-					55
03	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	385	1	4461	2	N	4	4	8			55
							4	9									
04	4710	X	4222	-0-	-488	-0-	329	1	3892	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	4867	X	4033	-0-	-834	-0-	278	1	3754	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	4710	X	4132	-0-	-578	-0-	285	1	3844	2	N	3	3	8			55
							3	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
01	7223	X	6126	-0-	-1097	-0-	415	1	5708	2	N	3	3	8			80
							3	9									
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	462	1	5495	2	N	-0-					80
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	537	1	6227	2	N	3	3	8			80
							3	9									
04	6060	X	5882	-0-	-178	-0-	459	1	5422	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	414	1	5597	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	453	1	6115	2	N	1	1	8			80
							1	9									

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
01	5115	X	4147	-0-	-968	-0-	281	1	3863	2	N	3	3	8			95
							3	9									
02	4368	X	3933	-0-	-435	-0-	305	1	3625	2	N	3	3	8			95
							3	9									
03	4836	X	4321	-0-	-515	-0-	343	1	3974	2	N	4	4	8			95
							4	9									
04	4650	X	3248	-0-	-1402	-0-	253	1	2994	2	N	1	1	8			95
							1	9									
05	4805	X	3637	-0-	-1168	-0-	251	1	3384	2	N	2	2	8			95
							2	9									
06	4200	X	3827	-0-	-373	-0-	264	1	3560	2	N	3	3	8			95
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

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
01	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	424	1	5844	2	N	5	5	8			58
							6	9									
02	6132	X	5880	-0-	-252	-0-	456	1	5424	2	N	-0-					58
03	6789	X	6290	-0-	-499	-0-	500	1	5787	2	N	3	3	8			58
							3	9									
04	6150	X	5246	-0-	-904	-0-	409	1	4836	2	N	1	1	8			58
							1	9									
05	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	413	1	5578	2	N	2	2	8			58
							2	9									
06	6300	X	5608	-0-	-692	-0-	387	1	5218	2	N	3	3	8			58
							3	9									

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
01	5301	X	5292	-0-	-9	-0-	358	1	4932	2	N	2	2	8			72
							2	9									
02	4760	X	4278	-0-	-482	-0-	332	1	3945	2	N	1	1	8			72
							1	9									
03	5270	X	4758	-0-	-512	-0-	378	1	4377	2	N	3	3	8			72
							3	9									
04	5100	X	4690	-0-	-410	-0-	366	1	4323	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	5270	X	4873	-0-	-397	-0-	336	1	4536	2	N	1	1	8			72
							1	9									
06	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	329	1	4440	2	N	4	4	8			72
							4	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	246	1	2315	2	N	2					152
							2	9									
02	DLQ G-10		2320	-0-	2320	2320	207	1	2057	2	N	51					203
							56	9									
03	DLQ G-10		2507	-0-	2507	4827	361	1	2145	2	N	1	1	8			203
							1	9									
04	DLQ G-10		2393	-0-	2393	7220	222	1	2096	2	N	68	204	1			67
							75	9									
05	DLQ G-10		2077	-0-	2077	9297	217	1	1860	2	N	-0-					67
06	DLQ G-10		1962	-0-	1962	11259	175	1	1787	2	N	-0-	23	1			44

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
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	342	1	4680	2	N	4	4	8			64
							4	9									
02	4172	X	1670	-0-	-2502	-0-	130	1	1539	2	N	1	1	8			64
							1	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	384	1	4447	2	N	2	2	8			64
							2	9									
04	4470	X	4191	-0-	-279	-0-	327	1	3864	2	N	-0-					64
05	4619	X	1073	-0-	-3546	-0-	74	1	999	2	N	-0-					64
*06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	390	1	4902	2	N	3	1	8			66
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
01	5146	X	4505	-0-	-641	-0-	307	1	4196	2	N	2	2	8			143
							2	9									
02	4508	X	4188	-0-	-320	-0-	327	1	3859	2	N	2	2	8			143
							2	9									
03	4929	X	4638	-0-	-291	-0-	369	1	4267	2	N	2	2	8			143
							2	9									
04	4590	X	4344	-0-	-246	-0-	339	1	4004	2	N	1	1	8			143
							1	9									
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	375	1	5061	2	N	2	2	8			143
							2	9									
*06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	357	1	4492	2	N	3	1	8			145
							3	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
01	5208	X	4273	-0-	-935	-0-	289	1	3981	2	N	3	3	8			68
							3	9									
02	4256	X	3498	-0-	-758	-0-	269	1	3206	2	N	21	4	8			85
							23	9									
03	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	357	1	4134	2	N	3	3	8			85
							3	9									
04	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	298	1	3522	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	309	1	4177	2	N	2	2	8			85
							2	9									
*06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	303	1	4086	2	N	29	4	8			110
							32	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5763	-0-	-313	-0-	389	1	5360	2	N	13	2	8			140
							14	9									
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	422	1	5022	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	496	1	5748	2	N	3	3	8			140
							3	9									
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	408	1	4827	2	N	1	1	8			140
							1	9									
05	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	341	1	4610	2	N	1	1	8			140
							1	9									
*06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	363	1	4901	2	N	1	1	8			140
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3664	-0-	-1048	-0-	352	1	3312	2	N	-0-	59	1			67
02	4060	X	3876	-0-	-184	-0-	353	1	3504	2	N	17					84
							19	9									
03	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	593	1	3520	2	N	1	1	8			84
							1	9									
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	419	1	3966	2	N	69	16	1			137
							76	9									
05	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	430	1	3686	2	N	35					172
							39	9									
*06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	369	1	3770	2	N	67	44	1	1	8	194
							74	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
01	3999	X	3495	-0-	-504	-0-	336	1	3159	2	N	-0-	12	1			172
02	3556	X	3368	-0-	-188	-0-	308	1	3059	2	N	1	1	8			172
							1	9									
03	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	533	1	3167	2	N	1	1	8			172
							1	9									
04	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	315	1	2984	2	N	-0-	2	1			170
05	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	365	1	3133	2	N	1	1	8			170
							1	9									
06	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	294	1	3005	2	N	1	1	8			170
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

01	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	189	1	1776	2	N	-0-	13	1			68
02	1960	N	1776	-0-	-184	-0-	162	1	1608	2	N	5					73
							6	9									
03	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	281	1	1669	2	N	-0-					73
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	174	1	1647	2	N	72	4	1			141
							79	9									
05	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	163	1	1399	2	N	-0-					141
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	185	1	1892	2	N	63	20	1			184
							69	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

01	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	383	1	3602	2	N	-0-	33	1			47
02	3976	X	3202	-0-	-774	-0-	293	1	2908	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	600	1	3562	2	N	1	1	8			47
							1	9									
04	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	339	1	3206	2	N	-0-	6	1			41
05	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	386	1	3307	2	N	-0-					41
06	4020	X	3523	-0-	-497	-0-	314	1	3209	2	N	-0-	1	1			40

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

01	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	334	1	3144	2	N	-0-	10	1			177
02	3276	X	2791	-0-	-485	-0-	255	1	2535	2	N	1	1	8			177
							1	9									
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	525	1	3117	2	N	1	1	8			177
							1	9									
04	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	314	1	2974	2	N	1	2	1			176
							1	9									
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	395	1	3392	2	N	-0-					176
06	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	300	1	3066	2	N	1	1	8			176
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

01	7502	X	6486	-0-	-1016	-0-	442	1	6042	2	N	2	2	8			94
							2	9									
02	6496	X	5839	-0-	-657	-0-	456	1	5382	2	N	1	1	8			94
							1	9									
03	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	530	1	6136	2	N	54	1	8			147
							59	9									
04	6900	X	5774	-0-	-1126	-0-	451	1	5323	2	N	-0-					147
05	6479	X	6461	-0-	-18	-0-	446	1	6014	2	N	1	1	8			147
							1	9									
06	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	477	1	5997	2	N	21	98	1	2	8	68
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

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
01	6324	X	5813	-0-	-511	-0-	396	1	5414	2	N	3	3	8			185
							3	9									
02	5516	X	5446	-0-	-70	-0-	425	1	5019	2	N	2	2	8			185
							2	9									
03	6014	X	5948	-0-	-66	-0-	473	1	5472	2	N	3	3	8			185
							3	9									
04	5640	X	5350	-0-	-290	-0-	418	1	4931	2	N	1	1	8			185
							1	9									
05	6045	X	5701	-0-	-344	-0-	394	1	5305	2	N	2	2	8			185
							2	9									
06	5850	X	5572	-0-	-278	-0-	410	1	5155	2	N	6	3	8			188
							7	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5764	-0-	-777	-0-	393	1	5367	2	N	4	4	8			40
							4	9									
02	5600	X	5581	-0-	-19	-0-	436	1	5143	2	N	2	2	8			40
							2	9									
03	6200	X	5657	-0-	-543	-0-	450	1	5203	2	N	4	4	8			40
							4	9									
04	5970	X	5039	-0-	-931	-0-	394	1	4644	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	6169	X	5427	-0-	-742	-0-	375	1	5050	2	N	2	2	8			40
							2	9									
06	5970	X	5163	-0-	-807	-0-	380	1	4776	2	N	6	4	8			42
							7	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	322	1	4395	2	N	2	2	8			29
							2	9									
02	4424	X	4386	-0-	-38	-0-	342	1	4042	2	N	2	2	8			29
							2	9									
03	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	359	1	4149	2	N	3	3	8			29
							3	9									
04	4740	X	4035	-0-	-705	-0-	315	1	3719	2	N	1	1	8			29
							1	9									
05	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	283	1	3811	2	N	1	1	8			29
							1	9									
06	4710	X	4278	-0-	-432	-0-	315	1	3957	2	N	5	3	8			31
							6	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					47
03	T. A.		17	-0-	17	27	1	1	16	2	N	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	286	1	3943	2	N	3	3	8			58
							3	9									
02	4144	X	3317	-0-	-827	-0-	257	1	3058	2	N	2	2	8			58
							2	9									
03	4650	X	3702	-0-	-948	-0-	292	1	3386	2	N	22	3	8			77
							24	9									
04	4500	X	3069	-0-	-1431	-0-	237	1	2803	2	N	26	1	8			102
							29	9									
05	4650	X	2151	-0-	-2499	-0-	148	1	2003	2	N	-0-					102
06	4110	X	3690	-0-	-420	-0-	255	1	3433	2	N	2	2	8			102
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4524	-0-	-777	-0-	308	1	4213	2	N	3	3	8			59
							3	9									
02	4424	X	4315	-0-	-109	-0-	337	1	3977	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	352	1	4073	2	N	43	3	8			99
							47	9									
04	4620	X	4021	-0-	-599	-0-	314	1	3706	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	4774	X	2531	-0-	-2243	-0-	175	1	2356	2	N	-0-					99
06	4620	X	4178	-0-	-442	-0-	308	1	3867	2	N	3	1	8			101
							3	9									

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
01	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	380	1	5232	2	N	41	1	8			137
							45	9									
02	5292	X	5060	-0-	-232	-0-	392	1	4667	2	N	1	1	8			137
							1	9									
03	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	435	1	5046	2	N	3	3	8			137
							3	9									
04	5520	X	4621	-0-	-899	-0-	360	1	4260	2	N	1	1	8			137
							1	9									
05	5704	X	2604	-0-	-3100	-0-	180	1	2424	2	N	-0-					137
06	5460	X	5261	-0-	-199	-0-	363	1	4897	2	N	1	1	8			137
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5710	-0-	-955	-0-	385	1	5301	2	N	22	2	8			100
							24	9									
02	5488	X	5072	-0-	-416	-0-	393	1	4677	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	6076	X	5509	-0-	-567	-0-	438	1	5069	2	N	2	2	8			100
							2	9									
04	5670	X	4684	-0-	-986	-0-	365	1	4318	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	5828	X	4904	-0-	-924	-0-	338	1	4565	2	N	1	1	8			100
							1	9									
06	5520	X	4997	-0-	-523	-0-	345	1	4651	2	N	1	1	8			100
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2277	-0-	-265	-0-	219	1	2058	2	N	-0-					
								9									177
02	2296	X	2078	-0-	-218	-0-	190	1	1887	2	N	1	1	8			
							1	9									177
03	2542	X	2251	-0-	-291	-0-	324	1	1926	2	N	1	1	8			
							1	9									177
04	2310	X	2204	-0-	-106	-0-	211	1	1993	2	N	-0-					177
05	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	221	1	1895	2	N	1	1	8			
							1	9									177
06	2220	X	2156	-0-	-64	-0-	192	1	1964	2	N	-0-					177

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

01	620	N	494	-0-	-126	-0-	31	1	461	2	Y	2					
							2	9									39
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-	1	1			38
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	Y	4					
							4	9									42
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	Y	3					
							3	9									45
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	34	1	507	2	Y	4	1	1			48
							4	9									
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	36	1	523	2	Y	6	1	1			53
							7	9									

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	117	1	1735	2	N	1					
							1	9									89
02	1764	N	1427	-0-	-337	-0-	89	1	1331	2	N	6					
							7	9									95
03	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	81	1	1205	2	N	3					
							3	9									98
04	1800	N	920	-0-	-880	-0-	58	1	862	2	N	-0-					98
05	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	79	1	1173	2	N	5					
							6	9									103
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	N	3					
							3	9									106

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

01	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	111	1	1653	2	Y	2					
							2	9									33
02	1764	N	1648	-0-	-116	-0-	104	1	1543	2	Y	1	2	1			
							1	9									32
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	119	1	1766	2	Y	5					
							6	9									37
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	108	1	1606	2	Y	1					
							1	9									38
05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	112	1	1665	2	Y	2	1	1			
							2	9									39
06	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	108	1	1588	2	Y	1	3	1			
							1	9									37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

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
01	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	266	1	3950	2	Y	12					41
							13	9									
02	3808	X	3757	-0-	-51	-0-	236	1	3509	2	Y	11	2	1			50
							12	9									
03	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	262	1	3910	2	Y	7					57
							8	9									
04	4080	X	3686	-0-	-394	-0-	231	1	3444	2	Y	10					67
							11	9									
05	4216	X	4170	-0-	-46	-0-	262	1	3895	2	Y	12	40	1			39
							13	9									
06	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	251	1	3700	2	Y	7	1	1			45
							8	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

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
01	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	149	1	2219	2	Y	7					25
							8	9									
02	2296	X	2120	-0-	-176	-0-	133	1	1976	2	Y	10	1	1			34
							11	9									
03	2511	X	2447	-0-	-64	-0-	154	1	2289	2	Y	4					38
							4	9									
04	2310	X	2168	-0-	-142	-0-	136	1	2029	2	Y	3					41
							3	9									
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	150	1	2230	2	Y	6	25	1			22
							7	9									
06	2370	X	2231	-0-	-139	-0-	141	1	2083	2	Y	6					28
							7	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	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

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
01	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	222	1	3305	2	Y	4					31
							4	9									
02	3220	X	3096	-0-	-124	-0-	194	1	2888	2	Y	13	2	1			42
							14	9									
03	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	217	1	3228	2	Y	10					52
							11	9									
04	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	189	1	2819	2	Y	13					65
							14	9									
05	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	212	1	3142	2	Y	7	52	1			20
							8	9									
06	3420	X	3139	-0-	-281	-0-	199	1	2936	2	Y	4	2	1			22
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	2728	N	2633	-0-	-95	-0-	166	1	2459	2	N	7					154
							8	9									
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	149	1	2213	2	N	9	1	1			162
							10	9									
03	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	163	1	2432	2	N	10					172
							11	9									
04	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	151	1	2253	2	N	3					175
							3	9									
05	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	162	1	2407	2	N	26	1	1			200
							29	9									
06	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	153	1	2260	2	N	6	171	1			35
							7	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	152	1	2264	2	N	7					47
							8	9									
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	123	1	1834	2	N	5	1	1			51
							6	9									
03	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	137	1	2045	2	N	2					53
							2	9									
04	2340	N	1963	-0-	-377	-0-	123	1	1831	2	N	8					61
							9	9									
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	136	1	2012	2	N	8	1	1			68
							9	9									
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	136	1	2000	2	N	4	1	1			71
							4	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					125
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					125
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					125
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					125
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	107	1			18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			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
01	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	167	1	2479	2	Y	3					23
							3	9									
02	3668	X	2294	-0-	-1374	-0-	144	1	2147	2	Y	3	3	1			23
							3	9									
03	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	154	1	2288	2	Y	7					30
							8	9									
04	2970	X	2008	-0-	-962	-0-	126	1	1881	2	Y	1					31
							1	9									
05	2759	X	1990	-0-	-769	-0-	125	1	1861	2	Y	4	1	1			34
							4	9									
06	2550	X	1796	-0-	-754	-0-	114	1	1674	2	Y	7					41
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	140	1	2085	2	Y	3					41
							3	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	128	1	1907	2	Y	8	2	1			47
							9	9									
03	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	134	1	1990	2	Y	5					52
							6	9									
04	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	127	1	1886	2	Y	4					56
							4	9									
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	138	1	2042	2	Y	11	1	1			66
							12	9									
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	131	1	1933	2	Y	7	4	1			69
							8	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2054	-0-	-550	-0-	128	1	1907	2	Y	17					48
							19	9									
02	1876	N	1851	-0-	-25	-0-	116	1	1722	2	Y	12	3	1			57
							13	9									
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	126	1	1871	2	Y	16					73
							18	9									
04	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	114	1	1698	2	Y	1					74
							1	9									
05	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	121	1	1793	2	Y	8	2	1			80
							9	9									
06	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	116	1	1705	2	Y	1	3	1			78
							1	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	241	1	3584	2	Y	11					33
							12	9									
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	218	1	3246	2	Y	8	3	1			38
							9	9									
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	237	1	3531	2	Y	6					44
							7	9									
04	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	206	1	3061	2	Y	10					54
							11	9									
05	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	232	1	3450	2	Y	11	36	1			29
							12	9									
06	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	220	1	3242	2	Y	6	2	1			33
							7	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	195	1	2891	2	Y	13	74	1			11
							14	9									
02	2884	X	2765	-0-	-119	-0-	173	1	2573	2	Y	17	2	1			26
							19	9									
03	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	178	1	2651	2	Y	7					33
							8	9									
04	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	177	1	2630	2	Y	9					42
							10	9									
05	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	189	1	2798	2	Y	28	1	1			69
							31	9									
06	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	184	1	2707	2	Y	7	3	1			73
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2415	-0-	-251	-0-	152	1	2255	2	Y	7					35
							8	9									
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	138	1	2050	2	Y	5	2	1			38
							6	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	154	1	2300	2	Y	9					47
							10	9									
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	128	1	1905	2	Y	9					56
							10	9									
05	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	134	1	1986	2	Y	15	2	1			69
							17	9									
06	2370	N	2060	-0-	-310	-0-	131	1	1927	2	Y	2	47	1			24
							2	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

01	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	210	1	3117	2	N	11					137
							12	9									
02	3220	X	3037	-0-	-183	-0-	190	1	2837	2	N	9	2	1			144
							10	9									
03	3534	X	3285	-0-	-249	-0-	206	1	3072	2	N	6					150
							7	9									
04	3300	X	2931	-0-	-369	-0-	184	1	2734	2	N	12					162
							13	9									
05	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	203	1	3011	2	N	12	1	1			173
							13	9									
06	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	193	1	2848	2	N	15	2	1			186
							17	9									

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	124	1	1848	2	Y	3					26
							3	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	113	1	1686	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
03	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	118	1	1758	2	Y	-0-					26
04	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	105	1	1556	2	Y	7					33
							8	9									
05	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	108	1	1608	2	Y	2	1	1			34
							2	9									
06	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	106	1	1558	2	Y	1	1	1			34
							1	9									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

01	3689	X	3508	-0-	-181	-0-	221	1	3286	2	Y	1	94	1			17
							1	9									
02	INC G-10		3110	-0-	3110	3110	195	1	2906	2	Y	8	2	1			23
							9	9									
03	INC G-10		3326	-0-	3326	6436	209	1	3117	2	Y	-0-					23
04	INC G-10		2984	-0-	2984	9420	188	1	2796	2	Y	-0-					23
*05	12548	X	3128	-0-	-9420	-0-	197	1	2924	2	Y	6	1	1			28
							7	9									
*06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	184	1	2717	2	Y	3	4	1			27
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	113	1	1685	2	N	-0-					80
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	102	1	1517	2	N	3	2	1			81
							3	9									
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	111	1	1648	2	N	4					85
							4	9									
04	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	104	1	1547	2	N	2					87
							2	9									
05	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	110	1	1636	2	N	2	1	1			88
							2	9									
06	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	103	1	1521	2	N	-0-	2	1			86

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	271	1	4027	2	Y	36					113
							40	9									
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	226	1	3360	2	Y	7	6	1			114
							8	9									
03	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	225	1	3356	2	Y	5	92	1			27
							6	9									
04	4110	X	3337	-0-	-773	-0-	210	1	3125	2	Y	2					29
							2	9									
05	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	242	1	3596	2	Y	15	2	1			42
							17	9									
06	4110	X	3506	-0-	-604	-0-	222	1	3275	2	Y	8	4	1			46
							9	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1604	-0-	-721	-0-	100	1	1479	2	Y	23	30	1			46
							25	9									
02	1764	N	1714	-0-	-50	-0-	107	1	1595	2	Y	11	2	1			55
							12	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	114	1	1696	2	Y	19	58	1			16
							21	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	98	1	1462	2	Y	16					32
							18	9									
05	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	108	1	1605	2	Y	14	1	1			45
							15	9									
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	112	1	1645	2	Y	13	42	1			16
							14	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4441	-0-	-364	-0-	279	1	4147	2	Y	14	61	1			11
							15	9									
02	4116	X	3980	-0-	-136	-0-	249	1	3712	2	Y	17	2	1			26
							19	9									
03	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	274	1	4080	2	Y	7					33
							8	9									
04	4320	X	3612	-0-	-708	-0-	227	1	3375	2	Y	9					42
							10	9									
05	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	263	1	3901	2	Y	27	1	1			68
							30	9									
06	4290	X	3914	-0-	-376	-0-	248	1	3656	2	Y	9	2	1			75
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2058	-0-	-639		-0-	130	1	1925	2	Y	3					29
								3	9									
02	1736	X	1268	-0-	-468		-0-	79	1	1182	2	Y	6	3	1			32
								7	9									
03	1922	X	1839	-0-	-83		-0-	115	1	1710	2	Y	13					45
								14	9									
04	1980	X	1913	-0-	-67		-0-	120	1	1784	2	Y	8					53
								9	9									
05	2046	X	1376	-0-	-670		-0-	86	1	1282	2	Y	7	49	1			11
								8	9									
06	1980	X	1804	-0-	-176		-0-	115	1	1687	2	Y	2	2	1			11
								2	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4580	-0-	-194		-0-	288	1	4278	2	Y	13					47
								14	9									
02	4312	X	3952	-0-	-360		-0-	248	1	3689	2	Y	14	3	1			58
								15	9									
03	4774	X	4437	-0-	-337		-0-	278	1	4147	2	Y	11					69
								12	9									
04	4440	X	4110	-0-	-330		-0-	258	1	3841	2	Y	10					79
								11	9									
05	4588	X	4436	-0-	-152		-0-	279	1	4142	2	Y	14	48	1			45
								15	9									
06	4440	X	4089	-0-	-351		-0-	259	1	3822	2	Y	7	2	1			50
								8	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3282	-0-	-2329		-0-	207	1	3072	2	Y	3					31
								3	9									
02	5068	X	85	-0-	-4983		-0-	5	1	80	2	Y	-0-	2	1			29
03	5549	X	3100	-0-	-2449		-0-	194	1	2898	2	Y	7					36
								8	9									
04	4620	X	3280	-0-	-1340		-0-	206	1	3063	2	Y	10					46
								11	9									
05	4774	X	4065	-0-	-709		-0-	256	1	3797	2	Y	11	27	1			30
								12	9									
*06	3964	X	3964	-0-	-0-		-0-	251	1	3703	2	Y	9	1	1			38
								10	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4693	X	4693	-0-	-0-		-0-	295	1	4390	2	Y	7					35
								8	9									
02	4620	X	4353	-0-	-267		-0-	273	1	4065	2	Y	14	2	1			47
								15	9									
03	4960	X	4673	-0-	-287		-0-	293	1	4366	2	Y	13					60
								14	9									
04	4650	X	4341	-0-	-309		-0-	272	1	4048	2	Y	19					79
								21	9									
05	4805	X	4623	-0-	-182		-0-	291	1	4323	2	Y	8	63	1			24
								9	9									
06	4650	X	4454	-0-	-196		-0-	283	1	4167	2	Y	4	2	1			26
								4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	265	1	3945	2	Y	24	34	1			50
							26	9									
02	3948	X	3779	-0-	-169	-0-	237	1	3531	2	Y	10	2	1			58
							11	9									
03	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	258	1	3840	2	Y	19	61	1			16
							21	9									
04	4140	X	3701	-0-	-439	-0-	232	1	3448	2	Y	19					35
							21	9									
05	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	256	1	3794	2	Y	13	1	1			47
							14	9									
06	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	244	1	3598	2	Y	13	44	1			16
							14	9									

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					30
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	1	1			29
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					29
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	111	1	1653	2	Y	3	78	1			17
							3	9									
02	1736	X	1537	-0-	-199	-0-	96	1	1430	2	Y	10	4	1			23
							11	9									
03	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	112	1	1664	2	Y	8					31
							9	9									
04	1860	X	1548	-0-	-312	-0-	97	1	1445	2	Y	5					36
							6	9									
*05	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	107	1	1591	2	Y	6	2	1			40
							7	9									
06	1740	X	1630	-0-	-110	-0-	103	1	1523	2	Y	4	2	1			42
							4	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

01	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	172	1	2559	2	Y	18					44
							20	9									
02	2632	X	2453	-0-	-179	-0-	153	1	2280	2	Y	18	3	1			59
							20	9									
03	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	171	1	2545	2	Y	-0-					59
04	2670	X	2340	-0-	-330	-0-	146	1	2179	2	Y	14					73
							15	9									
05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	165	1	2451	2	Y	15	2	1			86
							17	9									
06	2670	X	2453	-0-	-217	-0-	155	1	2287	2	Y	10	2	1			94
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4356	-0-	-356		-0-	274	1	4068	2	Y	13					42
								14	9									
02	4256	X	3973	-0-	-283		-0-	249	1	3716	2	Y	7	3	1			46
								8	9									
03	4650	X	4314	-0-	-336		-0-	271	1	4036	2	Y	6					52
								7	9									
04	4260	X	3921	-0-	-339		-0-	246	1	3663	2	Y	11					63
								12	9									
05	4402	X	4242	-0-	-160		-0-	267	1	3962	2	Y	12	42	1			33
								13	9									
06	4260	X	3918	-0-	-342		-0-	249	1	3662	2	Y	6	3	1			36
								7	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	13	1			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1840	-0-	-268		-0-	115	1	1708	2	Y	15					93
								17	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-		-0-	108	1	1605	2	Y	10	2	1			101
								11	9									
03	2026	N	2026	-0-	-0-		-0-	127	1	1895	2	Y	4	82	1			23
								4	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-		-0-	118	1	1761	2	Y	2					25
								2	9									
05	2058	N	2058	-0-	-0-		-0-	129	1	1915	2	Y	13	1	1			37
								14	9									
06	1950	N	1906	-0-	-44		-0-	121	1	1776	2	Y	8	2	1			43
								9	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2294	-0-	-1519		-0-	144	1	2146	2	Y	4					28
								4	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-		-0-	134	1	1997	2	Y	1	2	1			27
								1	9									
03	2635	X	2179	-0-	-456		-0-	137	1	2041	2	Y	1					28
								1	9									
04	2550	X	1853	-0-	-697		-0-	116	1	1729	2	Y	7					35
								8	9									
05	2356	N	2255	-0-	-101		-0-	142	1	2110	2	Y	3	1	1			37
								3	9									
06	2100	N	1998	-0-	-102		-0-	127	1	1870	2	Y	1	2	1			36
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	201	1	2992	2	Y	15					36
							17	9									
02	3080	X	2898	-0-	-182	-0-	181	1	2699	2	Y	16	2	1			50
							18	9									
03	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	201	1	3000	2	Y	1					51
							1	9									
04	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	184	1	2744	2	Y	14					65
							15	9									
05	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	200	1	2973	2	Y	12	1	1			76
							13	9									
06	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	194	1	2853	2	Y	11	2	1			85
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	146	1	2175	2	Y	8					43
							9	9									
02	INC G-10		1945	-0-	1945	1945	122	1	1816	2	Y	6	2	1			47
							7	9									
03	INC G-10		2240	-0-	2240	4185	140	1	2092	2	Y	7					54
							8	9									
04	INC G-10		2036	-0-	2036	6221	128	1	1899	2	Y	8					62
							9	9									
05	INC G-10		1747	-0-	1747	7968	109	1	1624	2	Y	13	1	1			74
							14	9									
06	INC G-10		1585	-0-	1585	9553	101	1	1482	2	Y	2	50	1			26
							2	9									

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	163	1	2428	2	Y	8					40
							9	9									
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	146	1	2177	2	Y	4	3	1			41
							4	9									
03	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	162	1	2416	2	Y	2					43
							2	9									
04	2520	X	2360	-0-	-160	-0-	148	1	2204	2	Y	7					50
							8	9									
05	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	160	1	2378	2	Y	3	2	1			51
							3	9									
06	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	153	1	2251	2	Y	1	2	1			50
							1	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	224	1	3334	2	Y	6					37
							7	9									
02	3388	X	3209	-0-	-179	-0-	202	1	3003	2	Y	4	2	1			39
							4	9									
03	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	221	1	3294	2	Y	12					51
							13	9									
04	3510	X	3107	-0-	-403	-0-	196	1	2910	2	Y	1					52
							1	9									
05	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	199	1	2955	2	Y	5	1	1			56
							6	9									
06	3450	X	3020	-0-	-430	-0-	192	1	2827	2	Y	1	2	1			55
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	171	1	2548	2	N	1					196
							1	9									
02	2660	X	2441	-0-	-219	-0-	153	1	2281	2	N	6	148	1			54
							7	9									
03	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	167	1	2486	2	N	-0-					54
04	2670	X	2394	-0-	-276	-0-	151	1	2241	2	N	2					56
							2	9									
05	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	159	1	2363	2	N	2	1	1			57
							2	9									
06	2640	X	2389	-0-	-251	-0-	152	1	2237	2	N	-0-	2	1			55

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4852	-0-	-604	-0-	305	1	4532	2	Y	14					39
							15	9									
02	INC G-10		4360	-0-	4360	4360	274	1	4076	2	Y	9	2	1			46
							10	9									
03	INC G-10		4687	-0-	4687	9047	294	1	4385	2	Y	7					53
							8	9									
04	INC G-10		4224	-0-	4224	13271	265	1	3948	2	Y	10					63
							11	9									
05	17944	X	4673	-0-	-13271	-0-	294	1	4367	2	Y	11	42	1			32
							12	9									
*06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	282	1	4152	2	Y	5	1	1			36
							6	9									

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	189	1	2811	2	Y	3					55
							3	9									
02	2884	X	2721	-0-	-163	-0-	171	1	2547	2	Y	3	2	1			56
							3	9									
03	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	182	1	2714	2	Y	15					71
							17	9									
04	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	156	1	2326	2	Y	8					79
							9	9									
05	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	170	1	2530	2	Y	22	1	1			100
							24	9									
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	157	1	2309	2	Y	5	3	1			102
							6	9									

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	192	1	2846	2	Y	8					92
							9	9									
02	3052	X	2604	-0-	-448	-0-	163	1	2428	2	Y	12	3	1			101
							13	9									
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	193	1	2874	2	Y	13					114
							14	9									
04	2940	X	1917	-0-	-1023	-0-	120	1	1787	2	Y	9					123
							10	9									
05	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	186	1	2759	2	Y	9	2	1			130
							10	9									
06	2970	X	1816	-0-	-1154	-0-	115	1	1693	2	Y	7	1	1			136
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS	(I) 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	3968	X	3739	-0-		-229	-0-	235	1	3492	2	N	11					129
								12	9									
02	3472	X	3300	-0-		-172	-0-	207	1	3078	2	N	14	3	1			140
								15	9									
03	3844	X	3606	-0-		-238	-0-	226	1	3373	2	N	6					146
								7	9									
04	3630	X	3141	-0-		-489	-0-	197	1	2930	2	N	13					159
								14	9									
05	3751	X	3272	-0-		-479	-0-	205	1	3050	2	N	15	1	1			173
								17	9									
06	3630	X	3062	-0-		-568	-0-	194	1	2860	2	N	7	2	1			178
								8	9									

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2573	X	2115	-0-		-458	-0-	133	1	1980	2	Y	2					47
								2	9									
02	1932	N	1882	-0-		-50	-0-	118	1	1760	2	Y	4	3	1			48
								4	9									
03	2139	N	1711	-0-		-428	-0-	108	1	1603	2	Y	-0-					48
04	2040	N	1844	-0-		-196	-0-	116	1	1728	2	Y	-0-					48
05	2077	N	1863	-0-		-214	-0-	117	1	1740	2	Y	5	1	1			52
								6	9									
*06	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	121	1	1784	2	Y	4					56
								4	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5177	X	4854	-0-		-323	-0-	305	1	4537	2	Y	11					61
								12	9									
02	4378	X	4378	-0-		-0-	-0-	275	1	4094	2	Y	8	3	1			66
								9	9									
03	4805	X	4777	-0-		-28	-0-	300	1	4466	2	Y	10					76
								11	9									
04	4650	X	4317	-0-		-333	-0-	271	1	4035	2	Y	10					86
								11	9									
05	4805	X	4675	-0-		-130	-0-	294	1	4364	2	Y	15	1	1			100
								17	9									
06	4650	X	4306	-0-		-344	-0-	273	1	4029	2	Y	4	68	1			36
								4	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5425	X	4749	-0-		-676	-0-	299	1	4440	2	Y	9					63
								10	9									
02	4760	X	2096	-0-		-2664	-0-	130	1	1943	2	Y	21	5	1			79
								23	9									
03	4898	X	237	-0-		-4661	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					79
04	4590	X	1570	-0-		-3020	-0-	99	1	1468	2	Y	3					82
								3	9									
05	4743	X	3905	-0-		-838	-0-	246	1	3650	2	Y	8	2	1			88
								9	9									
06	4590	X	4048	-0-		-542	-0-	257	1	3779	2	Y	11	5	1			94
								12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	220	1	3262	2	Y	23	34	1			49
							25	9									
02	INC G-10		3132	-0-	3132	3132	196	1	2924	2	Y	11	2	1			58
							12	9									
03	INC G-10		3426	-0-	3426	6558	214	1	3191	2	Y	19	61	1			16
							21	9									
04	INC G-10		2983	-0-	2983	9541	187	1	2777	2	Y	17					33
							19	9									
05	12799	X	3258	-0-	-9541	-0-	205	1	3038	2	Y	14	1	1			46
							15	9									
*06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	196	1	2893	2	Y	13	43	1			16
							14	9									

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

01	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	212	1	3146	2	Y	2					34
							2	9									
02	3304	X	3138	-0-	-166	-0-	197	1	2938	2	Y	3	4	1			33
							3	9									
03	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	214	1	3184	2	Y	7					40
							8	9									
04	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	191	1	2839	2	Y	2					42
							2	9									
05	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	210	1	3114	2	Y	3	2	1			43
							3	9									
06	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	201	1	2960	2	Y	-0-	3	1			40

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

01	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	288	1	4276	2	N	10					92
							11	9									
02	4284	X	4121	-0-	-163	-0-	259	1	3855	2	N	6	4	1			94
							7	9									
03	4743	X	4499	-0-	-244	-0-	282	1	4207	2	N	9					103
							10	9									
04	4530	X	4025	-0-	-505	-0-	253	1	3763	2	N	8					111
							9	9									
05	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	280	1	4150	2	N	3	2	1			112
							3	9									
06	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	268	1	3944	2	N	14	4	1			122
							15	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

01	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	157	1	2330	2	Y	7					31
							8	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	137	1	2042	2	Y	6	2	1			35
							7	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	151	1	2246	2	Y	7					42
							8	9									
04	2400	N	2152	-0-	-248	-0-	135	1	2016	2	Y	1					43
							1	9									
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	152	1	2261	2	Y	5	1	1			47
							6	9									
06	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	147	1	2164	2	Y	1	2	1			46
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4817	-0-	-515	-0-	302	1	4487	2	Y	25	76	1			64
							28	9									
02	4676	X	4232	-0-	-444	-0-	265	1	3949	2	Y	16	2	1			78
							18	9									
03	5146	X	4574	-0-	-572	-0-	287	1	4274	2	Y	12					90
							13	9									
04	4800	X	4005	-0-	-795	-0-	251	1	3741	2	Y	12	77	1			25
							13	9									
05	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	286	1	4243	2	Y	18	1	1			42
							20	9									
06	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	281	1	4133	2	Y	5	2	1			45
							6	9									

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
01	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	252	1	3739	2	Y	4					38
							4	9									
02	INC G-10		3552	-0-	3552	3552	223	1	3317	2	Y	11	3	1			46
							12	9									
03	INC G-10		3868	-0-	3868	7420	243	1	3613	2	Y	11					57
							12	9									
04	INC G-10		3418	-0-	3418	10838	214	1	3192	2	Y	11					68
							12	9									
05	14648	X	3810	-0-	-10838	-0-	240	1	3559	2	Y	10	63	1			15
							11	9									
*06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	227	1	3338	2	Y	2	3	1			14
							2	9									

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
01	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	236	1	3501	2	Y	19	52	1			45
							21	9									
02	3444	X	2796	-0-	-648	-0-	176	1	2620	2	Y	-0-	1	1			44
03	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	223	1	3315	2	Y	12					56
							13	9									
04	3750	X	2185	-0-	-1565	-0-	137	1	2034	2	Y	13	48	1			21
							14	9									
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	1	1			20
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	5					25

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9382 - 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
01	4185	X	3518	-0-	-667	-0-	222	1	3294	2	N	2					35
							2	9									
02	3780	X	3447	-0-	-333	-0-	217	1	3227	2	N	3	2	1			36
							3	9									
03	4185	X	3779	-0-	-406	-0-	237	1	3531	2	N	10					46
							11	9									
04	3780	X	3156	-0-	-624	-0-	199	1	2955	2	N	2					48
							2	9									
05	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	232	1	3440	2	N	3	2	1			49
							3	9									
06	3690	X	3319	-0-	-371	-0-	211	1	3108	2	N	-0-	3	1			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	189	1	2804	2	N	8					113
							9	9									
02	2996	X	2404	-0-	-592	-0-	151	1	2249	2	N	4	2	1			115
							4	9									
03	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	170	1	2537	2	N	10					125
							11	9									
04	2970	X	2243	-0-	-727	-0-	141	1	2091	2	N	10					135
							11	9									
05	3069	X	2444	-0-	-625	-0-	154	1	2283	2	N	6	1	1			140
							7	9									
06	2910	X	2301	-0-	-609	-0-	146	1	2147	2	N	7	2	1			145
							8	9									

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
01	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	253	1	3766	2	Y	19	66	1			52
							21	9									
02	3948	X	3668	-0-	-280	-0-	230	1	3419	2	Y	17	2	1			67
							19	9									
03	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	247	1	3676	2	Y	13					80
							14	9									
04	4050	X	3515	-0-	-535	-0-	221	1	3283	2	Y	10	68	1			22
							11	9									
05	4185	X	3646	-0-	-539	-0-	229	1	3398	2	Y	17	1	1			38
							19	9									
06	3930	X	3803	-0-	-127	-0-	241	1	3555	2	Y	6	2	1			42
							7	9									

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
01	4557	X	3781	-0-	-776	-0-	238	1	3539	2	Y	4					36
							4	9									
02	4032	X	3560	-0-	-472	-0-	223	1	3325	2	Y	11	3	1			44
							12	9									
03	4464	X	3868	-0-	-596	-0-	243	1	3615	2	Y	9					53
							10	9									
04	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	220	1	3266	2	Y	11					64
							12	9									
05	4154	X	3574	-0-	-580	-0-	225	1	3339	2	Y	9	59	1			14
							10	9									
06	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	235	1	3469	2	Y	2	3	1			13
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	5711	-0-	-1295	-0-	357	1	5301	2	Y	48	65	1			96
							53	9									
02	5740	X	5366	-0-	-374	-0-	336	1	5008	2	Y	20	4	1			112
							22	9									
03	6355	X	6104	-0-	-251	-0-	382	1	5697	2	Y	23	116	1			19
							25	9									
04	6000	X	5429	-0-	-571	-0-	340	1	5066	2	Y	21					40
							23	9									
05	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	371	1	5504	2	Y	18	2	1			56
							20	9									
06	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	350	1	5151	2	Y	19	52	1			23
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	4092	X	3826	-0-	-266	-0-	240	1	3573	2	Y	12					45
							13	9									
02	3556	X	3404	-0-	-152	-0-	213	1	3174	2	Y	15	3	1			57
							17	9									
03	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	229	1	3412	2	Y	7					64
							8	9									
04	3810	X	3206	-0-	-604	-0-	201	1	2995	2	Y	9					73
							10	9									
05	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	225	1	3336	2	Y	12	44	1			41
							13	9									
06	3690	X	3167	-0-	-523	-0-	201	1	2957	2	Y	8	1	1			48
							9	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	5125	-0-	-269	-0-	322	1	4780	2	Y	21					59
							23	9									
02	4760	X	4573	-0-	-187	-0-	287	1	4272	2	Y	13	4	1			68
							14	9									
03	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	308	1	4589	2	Y	11					79
							12	9									
04	5070	X	4279	-0-	-791	-0-	268	1	3994	2	Y	15					94
							17	9									
05	5239	X	4820	-0-	-419	-0-	303	1	4502	2	Y	14	62	1			46
							15	9									
06	4950	X	4259	-0-	-691	-0-	270	1	3982	2	Y	6	4	1			48
							7	9									

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
01	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	217	1	3221	2	Y	7					23
							8	9									
02	INC G-10		3114	-0-	3114	3114	195	1	2909	2	Y	9	3	1			29
							10	9									
03	INC G-10		3277	-0-	3277	6391	205	1	3061	2	Y	10					39
							11	9									
04	INC G-10		2833	-0-	2833	9224	178	1	2642	2	Y	12					51
							13	9									
05	12488	X	3264	-0-	-9224	-0-	205	1	3046	2	Y	12	2	1			61
							13	9									
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	200	1	2944	2	Y	12	3	1			70
							13	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	226	1	3355	2	Y	13					34
							14	9									
02	INC G-10		3320	-0-	3320	3320	208	1	3100	2	Y	11	4	1			41
							12	9									
03	INC G-10		3546	-0-	3546	6866	222	1	3313	2	Y	10					51
							11	9									
04	INC G-10		3018	-0-	3018	9884	189	1	2815	2	Y	13					64
							14	9									
05	13242	X	3358	-0-	-9884	-0-	211	1	3133	2	Y	13	2	1			75
							14	9									
*06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	214	1	3151	2	Y	13	3	1			85
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

01	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	337	1	5004	2	Y	17					183
							19	9									
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	303	1	4520	2	Y	36	3	1			216
							40	9									
03	5332	X	5259	-0-	-73	-0-	330	1	4920	2	Y	8					224
							9	9									
04	5160	X	4626	-0-	-534	-0-	289	1	4305	2	Y	29					253
							32	9									
05	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	323	1	4792	2	Y	5	170	1			88
							6	9									
06	5160	X	4889	-0-	-271	-0-	310	1	4564	2	Y	14	2	1			100
							15	9									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

01	4805	X	4506	-0-	-299	-0-	284	1	4222	2	N	-0-					45
02	4340	X	4045	-0-	-295	-0-	254	1	3790	2	N	1	2	1			44
							1	9									
03	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	277	1	4121	2	N	-0-					44
04	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	253	1	3771	2	N	-0-					44
05	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	270	1	4011	2	N	17	1	1			60
							19	9									
06	4350	X	4001	-0-	-349	-0-	254	1	3747	2	N	-0-	2	1			58

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

01	2604	X	1993	-0-	-611	-0-	125	1	1854	2	Y	13					29
							14	9									
02	2156	N	1382	-0-	-774	-0-	86	1	1286	2	Y	9	3	1			35
							10	9									
03	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	116	1	1728	2	Y	12					47
							13	9									
04	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	90	1	1335	2	Y	13					60
							14	9									
05	1519	N	1229	-0-	-290	-0-	77	1	1142	2	Y	9	1	1			68
							10	9									
06	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	105	1	1550	2	Y	11	3	1			76
							12	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

01	6014	X	5353	-0-	-661	-0-	337	1	5008	2	Y	7					39
							8	9									
02	5012	X	4796	-0-	-216	-0-	301	1	4478	2	Y	15	3	1			51
							17	9									
03	5549	X	5274	-0-	-275	-0-	331	1	4926	2	Y	15					66
							17	9									
04	5340	X	4754	-0-	-586	-0-	298	1	4435	2	Y	19					85
							21	9									
05	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	319	1	4736	2	Y	9	68	1			26
							10	9									
06	5190	X	4951	-0-	-239	-0-	314	1	4630	2	Y	6	3	1			29
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION 257128

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
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	119	1	1504	2	Y	-0-					121
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	115	1	1423	2	Y	-0-					121
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	131	1	1713	2	Y	-0-					121
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					121
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	149	1	1874	2	Y	-0-					121
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	127	1	1558	2	Y	-0-					121

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
01	1891	X	1320	-0-	-571	-0-	96	1	1224	2	Y	-0-					9
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	108	1	1329	2	Y	-0-					9
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	112	1	1460	2	Y	-0-					9
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	106	1	1394	2	Y	-0-					9
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	116	1	1461	2	Y	-0-					9
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	122	1	1491	2	Y	-0-					9

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
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	144	1	1816	2	Y	-0-					117
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	2	Y	-0-					117
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	Y	-0-					117
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					117
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					117
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					117

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
01	3844	X	2426	-0-	-1418	-0-	178	1	2248	2	Y	-0-					24
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	206	1	2553	2	Y	-0-					24
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	Y	-0-					24
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	221	1	2893	2	Y	-0-					24
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	224	1	2810	2	Y	-0-					24
*06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	193	1	2369	2	Y	-0-					24

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					88
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					88
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					88
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					88
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					88
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					88

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
01	775	N	676	-0-	-99	-0-	50	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	58	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					-0-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	82	1	1013	2	Y	-0-					-0-

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
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	82	1	1031	2	Y	-0-					27
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	109	1	1363	2	Y	-0-					27
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	106	1	1373	2	Y	-0-					27
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	2	Y	-0-					27
05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	76	1	958	2	Y	-0-					27
06	1320	N	878	-0-	-442	-0-	66	1	812	2	Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	1922	N	1480	-0-	-442	-0-	109	1	1371	2	Y	-0-					17
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	165	1	2050	2	Y	-0-					17
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	140	1	1832	2	Y	-0-					17
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	127	1	1662	2	Y	-0-					17
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	133	1	1675	2	Y	-0-					17
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	Y	-0-					17

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
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	77	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	2	Y	-0-					-0-
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	103	1	1258	2	Y	-0-					-0-

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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	59	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	81	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 05/28/2005 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
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	N	4					136
02	1960	N	1725	-0-	-235	-0-	1712	2	13	9	N	12	2	8			146
03	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1643	2	12	9	N	11					157
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1865	2	14	9	N	13					170
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1899	2	28	9	N	25					195
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	2	19	9	N	17	168	1	1	8	43

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
01	2604	X	1572	-0-	-1032	-0-	167	1	1390	2	N	14	180	1	2	8	26
							15	9									
02	2352	X	1404	-0-	-948	-0-	143	1	1238	2	N	21					47
							23	9									
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	306	1	2838	2	N	32	2	8			77
							35	9									
04	2520	X	2043	-0-	-477	-0-	207	1	1810	2	N	24	2	8			99
							26	9									
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	334	1	3003	2	N	33					132
							36	9									
*06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	289	1	2614	2	N	32	2	8			162
							35	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3077	-0-		-23	852	326	1	2720	2	N	28					144
								31	9									
02	2800	N	3521	-0-		721	1573	362	1	3134	2	N	23					167
								25	9									
03	5783	X	4210	-0-		-1573	-0-	406	1	3763	2	N	37	192	1	1	8	11
								41	9									
04	4483	X	4483	-0-		-0-	-0-	457	1	4002	2	N	22					33
								24	9									
05	4673	X	4673	-0-		-0-	-0-	464	1	4177	2	N	29					62
								32	9									
*06	4587	X	4587	-0-		-0-	-0-	455	1	4110	2	N	20					82
								22	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	6233	-0-		-3501	-0-	665	1	5556	2	N	11					159
								12	9									
02	7420	X	5581	-0-		-1839	-0-	574	1	4975	2	N	29					188
								32	9									
03	7750	X	5936	-0-		-1814	-0-	575	1	5332	2	N	26	172	1	1	8	41
								29	9									
04	6960	X	5466	-0-		-1494	-0-	558	1	4886	2	N	20					61
								22	9									
05	6572	X	5503	-0-		-1069	-0-	548	1	4932	2	N	21					82
								23	9									
06	6030	X	5121	-0-		-909	-0-	508	1	4589	2	N	22					104
								24	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4681	X	4382	-0-		-299	-0-	468	1	3905	2	N	8					99
								9	9									
02	4228	X	4074	-0-		-154	-0-	419	1	3632	2	N	21					120
								23	9									
03	4681	X	4566	-0-		-115	-0-	440	1	4083	2	N	39	1	8			158
								43	9									
04	4440	X	4178	-0-		-262	-0-	425	1	3722	2	N	28					186
								31	9									
05	4526	X	4141	-0-		-385	-0-	411	1	3701	2	N	26	189	1			23
								29	9									
06	4410	X	3981	-0-		-429	-0-	393	1	3556	2	N	29	1	8			51
								32	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 10243 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1550	N	1542	-0-		-8	-0-	164	1	1369	2	N	8					47
								9	9									
02	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	147	1	1276	2	N	10					57
								11	9									
03	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	146	1	1355	2	N	10					67
								11	9									
04	1500	N	1467	-0-		-33	-0-	149	1	1307	2	N	10					77
								11	9									
05	1581	N	1447	-0-		-134	-0-	144	1	1294	2	N	8					85
								9	9									
06	1470	N	1200	-0-		-270	-0-	119	1	1074	2	N	6					91
								7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3133	-0-		-60	-0-	334	1	2788	2	N	10					90
								11	9									
02	2828	X	2653	-0-		-175	-0-	274	1	2370	2	N	8					98
								9	9									
03	3131	X	2973	-0-		-158	-0-	287	1	2658	2	N	25	1	8			122
								28	9									
04	3030	X	2754	-0-		-276	-0-	280	1	2449	2	N	23	1	8			144
								25	9									
05	3131	X	2611	-0-		-520	-0-	259	1	2334	2	N	16					160
								18	9									
06	3030	X	2574	-0-		-456	-0-	255	1	2300	2	N	17	1	8			176
								19	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-	263	1	2199	2	N	6					32
								7	9									
02	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-	237	1	2051	2	N	14					46
								15	9									
03	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-	227	1	2105	2	N	20	1	8			65
								22	9									
04	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-	235	1	2057	2	N	6					71
								7	9									
05	2325	N	2278	-0-		-47	-0-	227	1	2044	2	N	6					77
								7	9									
06	2250	N	2163	-0-		-87	-0-	214	1	1937	2	N	11	1	8			87
								12	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	1645	2	1	9	N	1					10
02	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	1439	2	1	9	N	1					11
03	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	1726	2	43	9	N	39					50
04	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	1695	2	9	9	N	8					58
*05	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	1777	2	8	9	N	7					65
06	1440	N	-0-	-0-		-1440	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1					5
02	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1					6
03	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	1849	2	23	9	N	21					27
04	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	1831	2			N	-0-					27
*05	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	2019	2			N	-0-					27
06	1800	N	-0-	-0-		-1800	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1046	-0-		-163	-0-	1045	2	1	9	N	1					4
02	89	N	89	-0-		-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					5
03	837	N	-0-	-0-		-837	-0-					N	-0-					5
04	1020	N	-0-	-0-		-1020	-0-					N	-0-					5
*05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	124	1	632	2	Y	-0-					4
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	104	1	508	2	Y	5					9
							6	9									
03	930	N	753	-0-	-177	-0-	129	1	623	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	114	1	555	2	Y	3					12
							3	9									
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	117	1	506	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	105	1	567	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1797	-0-	-714	-0-	295	1	1496	2	Y	5					16
							6	9									
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	294	1	1439	2	Y	10					26
							11	9									
03	2325	X	1829	-0-	-496	-0-	313	1	1513	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	373	1	1816	2	Y	10					36
							11	9									
05	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	349	1	1505	2	Y	4	1	8			39
							4	9									
*06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	425	1	2291	2	Y	1	1	8			39
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2272	-0-	-1231	-0-	2233	2	39	9	N	35	2	8			73
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3015	2	11	9	N	10	3	8			80
03	3596	X	2537	-0-	-1059	-0-	2533	2	4	9	N	4	4	8			80
04	3480	X	3065	-0-	-415	-0-	3062	2	3	9	N	3	3	8			80
05	3348	X	2973	-0-	-375	-0-	2969	2	4	9	N	4	4	8			80
06	3240	X	2200	-0-	-1040	-0-	2197	2	3	9	N	3	3	8			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
01	1612	X	1599	-0-	-13	-0-	262	1	1331	2	Y	5					12
							6	9									
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	220	1	1074	2	Y	8					20
							9	9									
03	1426	X	1386	-0-	-40	-0-	238	1	1148	2	Y	-0-					20
04	1560	X	1281	-0-	-279	-0-	217	1	1057	2	Y	6					26
							7	9									
05	1612	X	1259	-0-	-353	-0-	237	1	1020	2	Y	2	1	8			27
							2	9									
06	1560	X	1204	-0-	-356	-0-	188	1	1015	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	187	1	950	2	Y	3					8
							3	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	166	1	814	2	Y	7					15
							8	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	188	1	909	2	Y	-0-					15
04	1110	N	801	-0-	-309	-0-	136	1	662	2	Y	3					18
							3	9									
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	165	1	711	2	Y	2	1	8			19
							2	9									
06	1050	N	783	-0-	-267	-0-	122	1	660	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3738	-0-	-447	-0-	351	1	3387	2	Y	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	314	1	2961	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	338	1	3144	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3502	-0-	-278	-0-	336	1	3166	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	335	1	3272	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	309	1	2838	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	96	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	88	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	106	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	91	1	854	2	Y	-0-					-0-
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	119	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	119	1	1098	2	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 206055 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
01	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	181	1	1745	2	Y	16	1	8			83
							18	9									
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	163	1	1536	2	Y	9	71	1	1	8	20
							10	9									
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	181	1	1686	2	Y	18	1	8			37
							20	9									
04	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	177	1	1668	2	Y	-0-					37
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	177	1	1732	2	Y	8	3	8			42
							9	9									
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	178	1	1636	2	Y	19	2	8			59
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	240	1	2321	2	Y	39	3	8			122
							43	9									
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	219	1	2076	2	Y	38	110	1	3	8	47
							42	9									
03	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	243	1	2254	2	Y	44	3	8			88
							48	9									
04	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	236	1	2225	2	Y	-0-					88
05	2604	X	2560	-0-	-44	-0-	237	1	2312	2	Y	10	5	8			93
							11	9									
06	2520	X	2415	-0-	-105	-0-	234	1	2153	2	Y	25	2	8			116
							28	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 10040 - 10867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1002	-0-	-517	-0-	316	1	685	2	Y	1	1	8			87
							1	9									
02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	307	1	728	2	Y	22	1	8			108
							24	9									
03	1519	X	1163	-0-	-356	-0-	356	1	793	2	Y	13	80	1	2	8	39
							14	9									
04	1290	X	1218	-0-	-72	-0-	384	1	833	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
05	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	378	1	822	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
06	1140	X	956	-0-	-184	-0-	319	1	636	2	Y	1	1	8			39
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1841	-0-	-391	-0-	581	1	1259	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	441	1	1045	2	Y	22	1	8			101
							24	9									
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	701	1	1561	2	Y	17	107	1	2	8	9
							19	9									
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	588	1	1276	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
05	1829	X	1807	-0-	-22	-0-	568	1	1237	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	2220	X	1683	-0-	-537	-0-	561	1	1121	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10618 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2			N	-0-					25
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					25
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					25
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					25
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					25
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	880	2	Y	5	3	8			11
							6	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	649	2	Y	1					12
							1	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	3	1	715	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	2	1	605	2	Y	-0-					12
05	713	N	589	-0-	-124	-0-	2	1	581	2	Y	5	2	8			15
							6	9									
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	2	1	524	2	Y	1	8	1			8
							1	9									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	3	1	849	2	Y	-0-					6
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	589	2	Y	3					9
							3	9									
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	2	1	426	2	Y	-0-					9
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	2	Y	-0-					9
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	2	Y	-0-					9
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	2	Y	-0-					9

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2429	2	37	9	N	34	2	8			81
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2021	2	2	9	N	2	28	5	2	8	53
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					53
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2711	2	21	9	N	19					72
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					72
06	2550	N	2211	-0-	-339	-0-	2191	2	20	9	N	18	2	8			88

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

01	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	1557	2			N	-0-					34
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					34
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2177	2	46	9	N	42	2	8			74
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					74
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2079	2	70	9	N	64	2	8			136
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					136

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

01	930	N	852	-0-	-78	-0-	3	1	848	2	Y	1					5
							1	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	648	2	Y	1					6
							1	9									
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	1	1	197	2	Y	-0-					6
04	810	N	55	-0-	-755	-0-	55	2			Y	-0-					6
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	466	2	Y	-0-	6	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2085	-0-	-1077	-0-	144	1	1941	2	N	-0-					23
02	2576	X	2551	-0-	-25	-0-	108	1	2443	2	N	-0-					23
03	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	155	1	2568	2	N	-0-					23
04	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	167	1	2509	2	N	52					75
							57	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	181	1	2875	2	N	2	2	8			75
							2	9									
06	2730	X	2119	-0-	-611	-0-	142	1	1977	2	N	-0-					75

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	6	1	1596	2	Y	3					15
							3	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	5	1	1377	2	Y	1					16
							1	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	966	2	Y	-0-					16
04	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	4	1	1058	2	Y	-0-					16
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	5	1	1214	2	Y	7					23
							8	9									
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1657	2	Y	-0-	18	1			5

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2446	-0-	-3	-0-	9	1	2433	2	Y	4					28
							4	9									
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	14	1	3592	2	Y	3					31
							3	9									
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	13	1	3202	2	Y	-0-					31
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	14	1	3884	2	Y	-0-					31
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	16	1	4103	2	Y	22					53
							24	9									
*06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	14	1	3875	2	Y	-0-	43	1			10

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	5	1	1425	2	Y	-0-					11
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	844	2	Y	4					15
							4	9									
03	992	N	802	-0-	-190	-0-	3	1	799	2	Y	-0-					15
04	960	N	626	-0-	-334	-0-	2	1	624	2	Y	-0-					15
05	930	N	192	-0-	-738	-0-	1	1	189	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
06	780	N	251	-0-	-529	-0-	1	1	250	2	Y	-0-	1	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	12	1	3176	2	Y	5					23
							6	9									
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	8	1	1950	2	Y	2					25
							2	9									
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	9	1	2132	2	Y	-0-					25
04	1890	X	1806	-0-	-84	-0-	6	1	1800	2	Y	-0-					25
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	12	1	3176	2	Y	17					42
							19	9									
*06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	13	1	3613	2	Y	-0-	34	1			8

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	X	2044	-0-	-27	-0-	7	1	2034	2	Y	3					19
							3	9									
02	2800	X	2043	-0-	-757	-0-	8	1	2033	2	Y	2					21
							2	9									
03	3100	X	2532	-0-	-568	-0-	10	1	2522	2	Y	-0-					21
04	3000	X	2792	-0-	-208	-0-	10	1	2782	2	Y	-0-					21
05	3100	X	2343	-0-	-757	-0-	9	1	2320	2	Y	13					34
							14	9									
*06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	9	1	2519	2	Y	-0-	25	1			9

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1001	-0-	-642	-0-	4	1	997	2	Y	-0-					8
02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	5	1	1320	2	Y	-0-					8
03	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	6	1	1463	2	Y	-0-					8
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	6	1	1651	2	Y	-0-					8
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	6	1	1600	2	Y	-0-					8
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	7	1	1747	2	Y	16	2	1			22
							18	9									

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
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	11	1	2995	2	Y	-0-					13
02	2520	X	2342	-0-	-178	-0-	9	1	2333	2	Y	-0-					13
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	14	1	3458	2	Y	-0-					13
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	14	1	3832	2	Y	-0-					13
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	15	1	3758	2	Y	-0-					13
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	12	1	3376	2	Y	30	1	1			42
							33	9									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	11	1	3012	2	Y	-0-					12
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	9	1	2200	2	Y	11					23
							12	9									
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	9	1	2116	2	Y	-0-					23
04	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	8	1	2084	2	Y	-0-					23
05	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	8	1	1959	2	Y	-0-					23
06	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	6	1	1815	2	Y	-0-	3	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	2	Y	-0-					1
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	Y	2					3
							2	9									
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					3
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	9	1	2544	2	Y	-0-					3
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	4	1	1111	2	Y	-0-					3
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	2	Y	-0-	1	1			2

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
01	3100	N	3310	-0-	210	210	12	1	3292	2	Y	5					28
							6	9									
02	2422	N	2212	-0-	-210	-0-	9	1	2201	2	Y	2					30
							2	9									
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	12	1	2938	2	Y	-0-					30
04	2190	X	2012	-0-	-178	-0-	7	1	2005	2	Y	-0-					30
05	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	7	1	1909	2	Y	10					40
							11	9									
06	2190	X	2019	-0-	-171	-0-	7	1	2012	2	Y	-0-	32	1			8

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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					9
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	20967	-0-	-6003	-0-	20900	2	67	9	N	61	2	8			223
02	24360	X	21548	-0-	-2812	-0-	21468	2	80	9	N	73	181	1	5	8	110
03	39969	X	39969	-0-	-0-	-0-	39666	2	303	9	N	275	187	1	8	8	190
04	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	35474	2	31	9	N	28	18	8			200
05	34096	X	34096	-0-	-0-	-0-	33963	2	133	9	N	121	187	1			134
06	33390	X	29983	-0-	-3407	-0-	29881	2	102	9	N	93	186	1	2	8	39

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					63
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					63
03	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					63
04	1800	N	503	-0-	-1297	-0-	503	2			N	-0-					63
05	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1272	2			N	-0-					63
06	1710	N	1251	-0-	-459	-0-	1251	2			N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
ALEXANDER, G. WELL #: 1 RRCID -> 163250 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10820 - 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
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	234	1			-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2012

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	83	1	3748	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	100	1	3288	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	114	1	3328	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	93	1	3202	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	96	1	3261	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	113	1	3031	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

01	279	N	273	-0-	-6	-0-	7	1	266	2	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	7	1	237	2	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	2	1	231	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

01	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	71	1	3161	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	84	1	2839	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	100	1	2870	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2645	-0-	-535	-0-	74	1	2571	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	86	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	103	1	2766	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
01	4712	X	3996	-0-	-716	-0-	86	1	3909	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4368	X	3613	-0-	-755	-0-	106	1	3505	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4836	X	3960	-0-	-876	-0-	131	1	3828	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4680	X	3768	-0-	-912	-0-	107	1	3661	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	116	1	3971	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3870	X	3724	-0-	-146	-0-	133	1	3591	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
01	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	67	1	2989	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2705	-0-	-403	-0-	78	1	2627	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	103	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	98	1	3412	2	Y	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	93	1	3109	2	Y	-0-					-0-
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	111	1	2964	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
01	4464	X	3181	-0-	-1283	-0-	32	1	3147	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3416	X	2974	-0-	-442	-0-	29	1	2945	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	37	1	3701	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	32	1	3175	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	36	1	3534	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	3630	X	3589	-0-	-41	-0-	36	1	3547	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3411	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2968	X	2690	-0-	-278	-0-	25	1	2477	2	Y	171	169	1	2	8	-0-
							188	9									
03	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	28	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	27	1	2639	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2856	-0-	-474	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	178	-0-	-256	-0-	178	2			Y	-0-					60
02	336	X	290	-0-	-46	-0-	290	2			Y	-0-					60
03	372	X	261	-0-	-111	-0-	261	2			Y	-0-					60
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					60
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					60
*06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					60

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
01	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	1196	2			Y	-0-					84
02	1120	X	817	-0-	-303	-0-	817	2			Y	-0-					84
03	1271	X	959	-0-	-312	-0-	959	2			Y	-0-					84
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					84
05	1209	X	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			Y	-0-					84
06	1170	X	781	-0-	-389	-0-	781	2			Y	-0-					84

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					220
02	644	N	214	-0-	-430	-0-	214	2			N	-0-					220
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					220
04	570	N	204	-0-	-366	-0-	204	2			N	-0-					220
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					220
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					220

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	442	-0-	-364	-0-	442	2			Y	-0-					18
02	1372	X	202	-0-	-1170	-0-	202	2			Y	-0-					18
03	1519	X	410	-0-	-1109	-0-	399	2	11	9	Y	10					28
04	750	X	220	-0-	-530	-0-	220	2			Y	-0-					28
05	465	X	297	-0-	-168	-0-	282	2	15	9	Y	14					42
06	420	X	282	-0-	-138	-0-	282	2			Y	-0-					42

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2045	-0-	-249	-0-	2045	2			Y	-0-					105
02	2212	X	1741	-0-	-471	-0-	1741	2			Y	-0-					105
03	2449	X	782	-0-	-1667	-0-	782	2			Y	-0-					105
04	1980	X	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			Y	-0-					105
05	2046	X	1691	-0-	-355	-0-	1691	2			Y	-0-					105
*06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					105

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					105
02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					105
03	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					105
04	1380	X	766	-0-	-614	-0-	766	2			Y	-0-					105
05	1426	X	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			Y	-0-					105
06	1380	X	978	-0-	-402	-0-	978	2			Y	-0-					105

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	957	-0-	-407	-0-	957	2			Y	-0-					84
02	868	X	562	-0-	-306	-0-	562	2			Y	-0-					84
03	930	X	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					84
04	930	X	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-					84
05	961	X	611	-0-	-350	-0-	611	2			Y	-0-					84
06	930	X	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	531	-0-	-492	-0-	531	2			Y	-0-					18
02	896	X	472	-0-	-424	-0-	472	2			Y	-0-					18
03	837	X	570	-0-	-267	-0-	559	2	11	9	Y	10					28
04	660	X	585	-0-	-75	-0-	585	2			Y	-0-					28
05	651	X	580	-0-	-71	-0-	565	2	15	9	Y	14					42
*06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					42

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
01	5983	X	5752	-0-	-231	-0-	5752	2			Y	-0-					18
02	5740	X	4116	-0-	-1624	-0-	4116	2			Y	-0-					18
03	6355	X	4798	-0-	-1557	-0-	4787	2	11	9	Y	10					28
04	5880	X	4170	-0-	-1710	-0-	4170	2			Y	-0-					28
05	5766	X	4392	-0-	-1374	-0-	4377	2	15	9	Y	14					42
06	5580	X	4377	-0-	-1203	-0-	4377	2			Y	-0-					42

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					84
02	1736	X	817	-0-	-919	-0-	817	2			Y	-0-					84
03	1922	X	959	-0-	-963	-0-	959	2			Y	-0-					84
04	1440	X	1236	-0-	-204	-0-	1236	2			Y	-0-					84
05	1457	X	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			Y	-0-					84
06	1380	X	976	-0-	-404	-0-	976	2			Y	-0-					84

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	2757	2			Y	-0-					60
02	2800	X	2394	-0-	-406	-0-	2394	2			Y	-0-					60
03	3100	X	2476	-0-	-624	-0-	2476	2			Y	-0-					60
04	2670	X	2090	-0-	-580	-0-	2090	2			Y	-0-					60
05	2759	X	1973	-0-	-786	-0-	1973	2			Y	-0-					60
06	2670	X	1956	-0-	-714	-0-	1956	2			Y	-0-					60

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
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					60
02	2128	X	1741	-0-	-387	-0-	1741	2			Y	-0-					60
03	2356	X	1629	-0-	-727	-0-	1629	2			Y	-0-					60
04	2400	X	1812	-0-	-588	-0-	1812	2			Y	-0-					60
05	2480	X	1621	-0-	-859	-0-	1621	2			Y	-0-					60
06	2400	X	1580	-0-	-820	-0-	1580	2			Y	-0-					60

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
01	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2393	2			Y	-0-					84
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					84
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					84
04	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	2533	2			Y	-0-					84
05	2387	X	1974	-0-	-413	-0-	1974	2			Y	-0-					84
06	3120	X	2343	-0-	-777	-0-	2343	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	2124	2			Y	-0-					18
02	2632	X	1957	-0-	-675	-0-	1957	2			Y	-0-					18
03	2914	X	2245	-0-	-669	-0-	2234	2	11	9	Y	10					28
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					28
05	2232	X	1850	-0-	-382	-0-	1835	2	15	9	Y	14					42
06	2160	X	1835	-0-	-325	-0-	1835	2			Y	-0-					42

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
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					240
02	28	X	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					240
03	155	X	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					240
04	150	X	15	-0-	-135	-0-	13	2	2	9	N	2					242
05	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					242
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					242

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089991 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9393 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

01	3100	N	2192	-0-	-908	8653	62	1	2130	2	Y	-0-					270
02	2800	N	1652	-0-	-1148	7505	42	1	1610	2	Y	-0-					270
03	3100	N	1921	-0-	-1179	6326	62	1	1859	2	Y	-0-					270
04	3000	N	1654	-0-	-1346	4980	60	1	1594	2	Y	-0-					270
05	3100	N	2063	-0-	-1037	3943	50	1	2013	2	Y	-0-	155	1			115
*06	3000	N	2047	-0-	-953	2990	60	1	1987	2	Y	-0-					115

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	62	1	3583	2	N	108					262
							119	9									
02	3080	X	2743	-0-	-337	-0-	56	1	2657	2	N	27	197	1			92
							30	9									
03	3317	X	2390	-0-	-927	-0-	60	1	2310	2	N	18					110
							20	9									
04	3300	X	1463	-0-	-1837	-0-	40	1	1401	2	N	20					130
							22	9									
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	60	1	3390	2	N	40					170
							44	9									
06	3300	X	340	-0-	-2960	-0-	32	1	261	2	N	43					213
							47	9									

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	62	1	1870	2	N	-0-					140
02	1960	N	1622	-0-	-338	-0-	56	1	1566	2	N	-0-					140
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	62	1	1896	2	N	28					168
							31	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	2	N	-0-					168
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	62	1	1957	2	N	-0-					168
06	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					168

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

01	3100	X	1261	-0-	-1839	-0-	44	1	1216	2	N	1	1	8			288
							1	9									
02	2800	X	1912	-0-	-888	-0-	56	1	1733	2	N	112	185	1			215
							123	9									
03	3100	X	1271	-0-	-1829	-0-	36	1	1155	2	N	73					288
							80	9									
04	2220	X	2188	-0-	-32	-0-	58	1	2130	2	N	-0-					288
05	2108	X	2088	-0-	-20	-0-	62	1	2022	2	N	4	188	1	1	8	103
							4	9									
06	2040	X	1866	-0-	-174	-0-	60	1	1806	2	N	-0-					103

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
01	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	62	1	2796	2	N	-0-					67
02	2800	X	2422	-0-	-378	-0-	56	1	2366	2	N	-0-					67
03	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	62	1	2758	2	N	56					123
							62	9									
04	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	60	1	2705	2	N	-0-					123
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	62	1	2862	2	N	-0-					123
06	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	60	1	2608	2	N	25					148
							28	9									

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1757	2	N	-0-					27
02	1708	N	1660	-0-	-48	-0-	56	1	1598	2	N	5					32
							6	9									
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1823	2	N	1					33
							1	9									
04	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	60	1	1544	2	N	-0-					33
05	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	62	1	1528	2	N	39					72
							43	9									
06	1830	N	1544	-0-	-286	-0-	60	1	1484	2	N	-0-					72

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
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	62	1	2356	2	N	10					160
							11	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	56	1	2102	2	N	44					204
							48	9									
03	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	50	1	2185	2	N	62	178	1			88
							68	9									
04	2340	N	2161	-0-	-179	-0-	60	1	2005	2	N	87					175
							96	9									
05	2449	N	2011	-0-	-438	-0-	62	1	1949	2	N	-0-					175
06	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	60	1	1714	2	N	35	167	1			43
							39	9									

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	62	1	3014	2	N	32					122
							35	9									
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	54	1	2956	2	N	98					220
							108	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	62	1	3189	2	N	20	183	1			57
							22	9									
04	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	54	1	2469	2	N	8					65
							9	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	62	1	3377	2	N	80					145
							88	9									
06	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	60	1	2872	2	N	8	1	8			152
							9	9									

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
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	62	1	3336	2	N	-0-					250
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	52	1	3096	2	N	-0-					250
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	62	1	3678	2	N	-0-					250
04	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	58	1	2614	2	N	-0-					250
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	62	1	3266	2	N	-0-					250
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	58	1	3037	2	N	-0-					250

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
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	-0-					23
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	56	1	1739	2	N	19					42
							21	9									
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	56	1	2571	2	N	139					181
							153	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	2	N	-0-					181
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	62	1	1800	2	N	-0-					181
06	2700	N	1927	-0-	-773	-0-	60	1	1867	2	N	-0-					181

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
01	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	62	1	2664	2	N	-0-	165	1			45
02	2856	X	2549	-0-	-307	-0-	56	1	2475	2	N	16					61
							18	9									
03	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	60	1	2539	2	N	-0-					61
04	3060	X	2414	-0-	-646	-0-	60	1	2354	2	N	-0-					61
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	62	1	2981	2	N	37					98
							41	9									
*06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	60	1	3041	2	N	9					107
							10	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	54	1	2197	2	N	-0-					73
02	2576	N	2493	-0-	-83	-0-	46	1	2447	2	N	-0-					73
03	2852	N	2320	-0-	-532	-0-	52	1	2268	2	N	-0-					73
04	3000	N	3031	-0-	31	31	60	1	2971	2	N	-0-					73
05	3100	N	3123	-0-	23	54	62	1	3061	2	N	-0-					73
*06	2818	N	2764	-0-	-54	-0-	60	1	2704	2	N	-0-					73

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
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1367	2	N	3					80
							3	9									
02	1680	N	1047	-0-	-633	-0-	56	1	991	2	N	-0-					80
03	1891	N	957	-0-	-934	-0-	62	1	895	2	N	-0-					80
04	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	60	1	1014	2	N	-0-					80
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	62	1	955	2	N	-0-					80
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	N	-0-					80

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
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	62	1	2068	2	N	-0-					147
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	56	1	2315	2	N	-0-					147
03	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	36	1	1547	2	N	-0-					147
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	58	1	2404	2	N	-0-					147
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	62	1	2040	2	N	-0-					147
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	60	1	1978	2	N	-0-					147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

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
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	62	1	2891	2	N	-0-					35
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	56	1	2631	2	N	-0-					35
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	38	1	1921	2	N	5					40
							6	9									
04	3000	N	3021	-0-	21	21	58	1	2943	2	N	18					58
							20	9									
05	3100	N	3138	-0-	38	59	62	1	3072	2	N	4					62
							4	9									
*06	2723	N	2664	-0-	-59	-0-	60	1	2592	2	N	11	1	8			72
							12	9									

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
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	N	-0-					272
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	961	2	N	-0-					272
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-	38	1	851	2	N	-0-					272
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	58	1	1157	2	N	-0-					272
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	62	1	965	2	N	-0-	185	1			87
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	819	2	N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	N	-0-					98
02	1820	N	1592	-0-	-228	-0-	56	1	1536	2	N	-0-					98
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	62	1	1900	2	N	-0-					98
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	60	1	2404	2	N	102	190	1			10
							112	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	62	1	2513	2	N	-0-					10
*06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	60	1	1982	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	62	1	994	2	Y	-0-					235
02	952	N	784	-0-	-168	-0-	56	1	728	2	Y	-0-					235
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	62	1	904	2	Y	-0-					235
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	60	1	938	2	Y	-0-					235
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	60	1	715	2	Y	-0-					235
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					235

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	60	1	1732	2	N	12					153
							13	9									
02	1764	N	1669	-0-	-95	-0-	56	1	1613	2	N	-0-					153
03	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	62	1	1780	2	N	-0-					153
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	60	1	1909	2	N	-0-					153
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	2	N	165					318
							182	9									
06	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	60	1	1570	2	N	-0-					318

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1791	-0-	-565	-0-	62	1	1729	2	N	-0-					80
02	1820	X	1705	-0-	-115	-0-	52	1	1653	2	N	-0-					80
03	1767	X	1641	-0-	-126	-0-	62	1	1579	2	N	-0-					80
04	1740	N	1391	-0-	-349	-0-	60	1	1331	2	N	-0-					80
05	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	62	1	1497	2	N	-0-					80
06	1590	N	1067	-0-	-523	-0-	58	1	956	2	N	48					128
							53	9									

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	383	-0-	-237	-0-	60	1	323	2	N	-0-					192
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	56	1	321	2	N	-0-					192
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-					192
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	N	-0-					192
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	476	2	N	-0-					192
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	44	1	351	2	N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	879	-0-	-919	-0-	50	1	829	2	N	-0-					73
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	56	1	1705	2	N	47					120
							52	9									
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	62	1	2804	2	N	40					160
							44	9									
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	60	1	2503	2	N	65					225
							72	9									
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	62	1	2718	2	N	30					255
							33	9									
06	2490	N	2401	-0-	-89	-0-	60	1	2341	2	N	-0-					255

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	62	1	1510	2	N	-0-					73
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	56	1	1386	2	N	-0-					73
03	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	62	1	1468	2	N	-0-					73
04	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	60	1	1283	2	N	-0-					73
05	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	62	1	1210	2	N	-0-					73
06	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	60	1	1268	2	N	-0-					73

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	62	1	3755	2	N	38					113
							42	9									
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	56	1	3383	2	N	-0-					113
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	62	1	3765	2	N	-0-					113
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	60	1	3553	2	N	-0-					113
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	62	1	3496	2	N	-0-					113
*06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	60	1	2962	2	N	-0-					113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	62	1	1898	2	N	-0-					149
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	56	1	1977	2	N	-0-					149
03	2139	N	1908	-0-	-231	-0-	62	1	1833	2	N	12					161
							13	9									
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	58	1	1801	2	N	-0-					161
05	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	56	1	1980	2	N	26					187
							29	9									
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	60	1	1851	2	N	22	156	1			53
							24	9									

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

01	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	62	1	1714	2	N	1					63
							1	9									
02	1932	N	1567	-0-	-365	-0-	56	1	1511	2	N	-0-					63
03	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	62	1	1855	2	N	4					67
							4	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	58	1	2018	2	N	-0-					67
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	58	1	2249	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	60	1	1706	2	N	-0-					67

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

01	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	62	1	2862	2	N	-0-					15
02	2632	X	2502	-0-	-130	-0-	56	1	2446	2	N	-0-					15
03	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	62	1	2519	2	N	-0-					15
04	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	60	1	2514	2	N	-0-					15
05	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	62	1	2374	2	N	41					56
							45	9									
06	2820	X	2534	-0-	-286	-0-	58	1	2476	2	N	-0-					56

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	1964	2	N	35					162
							39	9									
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	2	N	-0-					162
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	62	1	2040	2	N	-0-					162
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	24	1	1790	2	N	43	178	1			27
							47	9									
05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	52	1	1541	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	56	1	1279	2	N	38					65
							42	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	N	-0-					167
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	56	1	976	2	N	-0-					167
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	36	1	2120	2	N	-0-					167
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1935	2	N	8					175
							9	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	62	1	2237	2	N	22	2	8			195
							24	9									
06	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	60	1	1861	2	N	26	1	8			220
							29	9									

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
01	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	62	1	2629	2	N	-0-					55
02	2800	X	2685	-0-	-115	-0-	56	1	2629	2	N	-0-					55
03	2976	X	2092	-0-	-884	-0-	38	1	2032	2	N	20					75
							22	9									
04	2880	X	2856	-0-	-24	-0-	58	1	2798	2	N	-0-					75
05	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	62	1	2656	2	N	11					86
							12	9									
*06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	60	1	2913	2	N	4					90
							4	9									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	N	29					92
							32	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	N	38					130
							42	9									
03	1085	N	860	-0-	-225	-0-	30	1	830	2	N	-0-					130
04	1260	N	899	-0-	-361	-0-	54	1	845	2	N	-0-					130
05	1333	N	866	-0-	-467	-0-	46	1	691	2	N	117					247
							129	9									
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	60	1	623	2	N	-0-					247

PMO 668494
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					86
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					86
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					86
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					86
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	3	1	9	N	1	1	8			124
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	3	1	9	N	1	60	1	1	8	64
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	3	2	9	N	2	2	8			64
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	3	2	9	N	2	2	8			64
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	N	5	5	8			64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 220142 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10514 - 10793

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2438	3	2	9	N	2	2	8			94
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2575	3	1	9	N	1	1	8			94
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	3	6	9	N	5	5	8			94
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	N	2	2	8			94
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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
01	4867	X	3928	-0-	-939	-0-	3920	3	8	9	N	7	7	8			192
02	4312	X	4083	-0-	-229	-0-	4073	3	10	9	N	9	100	1	9	8	92
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4394	3	10	9	N	9	9	8			92
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3979	3	15	9	N	14	14	8			92
05	3937	X	3188	-0-	-749	-0-	3174	3	14	9	N	13	13	8			92
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					92

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1845	-0-	-604	-0-	1843	3	2	9	N	2	2	8			85
02	2212	X	2033	-0-	-179	-0-	2030	3	3	9	N	3	3	8			85
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					85
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2386	3	6	9	N	5	5	8			85
*05	3100	N	3227	-0-	127	127	3219	3	8	9	N	7	7	8			85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	127					N	NO RPT					85

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236145 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10468 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2919	3	6	9	N	5	5	8			95
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	3	4	9	N	4	4	8			95
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4180	3	12	9	N	11	11	8			95
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6306	3	15	9	N	14	14	8			95
*05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2951	3	9	9	N	8	8	8			95
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					95

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
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	3	4	9	N	4	4	8			150
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3437	3	6	9	N	5	82	1	5	8	68
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3342	3	6	9	N	5	5	8			68
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3279	3	11	9	N	10	10	8			68
*05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3184	3	9	9	N	8	8	8			68
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					68

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10935	3	15	9	N	14	14	8			90
02	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10546	3	22	9	N	20	16	8			94
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10085	3	24	9	N	22	22	8			94
04	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9528	3	37	9	N	34	31	8			97
*05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8661	3	15	9	N	14	14	8			97
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					433
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					433
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					433
04	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	2			N	-0-					433
05	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					433
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					433

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					63
02	392	N	64	-0-	-328	-0-	64	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					63
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					102
02	1652	N	755	-0-	-897	-0-	735	2	20	9	N	18					120
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					120
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					120
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					120
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					36
02	784	N	92	-0-	-692	-0-	92	2			N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					36
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					189
02	560	N	151	-0-	-409	-0-	151	2			N	-0-					189
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					189
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					189
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					189
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					189

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	903	-0-	-237	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 116002 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11003

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	1			78

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					147
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					147
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					147
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			Y	-0-					147
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					147
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					147

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

01	1240	N	966	-0-	-274	-0-	966	2			Y	-0-					77
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					77
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					77
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					77
05	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	2			Y	-0-					77
06	990	N	474	-0-	-516	-0-	474	2			Y	-0-					77

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					105
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					105
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	Y	5					110
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					110
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					110
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					110

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2578	2	9	9	Y	8					33
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	Y	19					52
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	Y	15					67
04	2490	N	1837	-0-	-653	-0-	1807	2	30	9	Y	27	62	1			32
05	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1946	2	4	9	Y	4					36
06	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1843	2	4	9	Y	4					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2552	2	9	9	Y	8					33
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2015	2	21	9	Y	19					52
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	2	17	9	Y	15					67
04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	1631	2	30	9	Y	27	62	1			32
05	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	1702	2	4	9	Y	4					36
06	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1515	2	4	9	Y	4					40

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
01	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			Y	-0-					37
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					37
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					37
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					37
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					37
06	1920	N	1578	-0-	-342	-0-	1578	2			Y	-0-					37

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
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					115
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					115
03	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	2109	2			Y	-0-					115
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	Y	5					120
05	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			Y	-0-					120
*06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	Y	2					122

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
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					157
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					157
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					157
04	1080	N	890	-0-	-190	-0-	890	2			Y	-0-					157
05	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			Y	-0-					157
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	2			Y	-0-					157

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
01	3024	N	2007	-0-	-1017	-0-	2000	2	7	9	Y	6					60
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1537	2	4	9	Y	4					64
03	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			Y	-0-					64
04	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	2			Y	-0-					64
05	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1593	2	1	9	Y	1					65
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			Y	-0-					65

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
01	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1031	2			Y	-0-					105
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					105
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					105
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					105
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					105
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					105

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
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2897	2	10	9	Y	9					33
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2336	2	21	9	Y	19					52
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	2	13	9	Y	12					64
04	2220	N	1962	-0-	-258	-0-	1932	2	30	9	Y	27	59	1			32
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	2	4	9	Y	4					36
*06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	2	3	9	Y	3					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			Y	-0-					119
02	1200	N	1516	-0-	316	316	1516	2			Y	-0-					119
03	1909	N	1593	-0-	-316	-0-	1593	2			Y	-0-					119
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					119
05	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	1271	2			Y	-0-					119
06	1530	N	857	-0-	-673	-0-	857	2			Y	-0-					119

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					82
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					82
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					82
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					82
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					82

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
01	2779	N	2740	-0-	-39	-0-	2740	2			N	-0-					40
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					40
03	3100	X	2157	-0-	-943	-0-	2157	2			N	-0-					40
04	3000	X	2151	-0-	-849	-0-	2151	2			N	-0-					40
*05	3100	X	1038	-0-	-2062	-0-	1038	2			N	-0-					40
06	2640	X	1087	-0-	-1553	-0-	1087	2			N	-0-					40

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
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					132
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					132
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1031	2	10	9	N	9					141
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					141
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					141
06	1020	N	704	-0-	-316	-0-	704	2			N	-0-					141

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	724	1 9	3399	2	N	8	2	8			56
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	666	1 9	2976	2	N	5	1	8			60
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	730	1 9	3145	2	N	4	1	8			63
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	709	1 9	3048	2	N	3	1	8			65
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	724	1 9	3041	2	N	2	2	8			65
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	716	1 9	2801	2	N	2	2	8			65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					50
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					50
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					50
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					50
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			50
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					50

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	532	1	1748	2	N	2					49
							2	9									
02	2128	N	1600	-0-	-528	-0-	460	1	1140	2	N	-0-					49
03	2232	N	1460	-0-	-772	-0-	400	1	1060	2	N	-0-					49
04	2220	N	1593	-0-	-627	-0-	468	1	1125	2	N	-0-					49
05	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	595	1	1091	2	N	-0-					49
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	779	1	1235	2	N	-0-					49

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
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	67	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	559	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	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
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	205	1	1813	2	Y	12					33
							13	9									
02	2548	X	1600	-0-	-948	-0-	168	1	1417	2	Y	14	39	1			8
							15	9									
03	2821	X	1669	-0-	-1152	-0-	179	1	1490	2	Y	-0-					8
04	2730	X	1806	-0-	-924	-0-	194	1	1608	2	Y	4					12
							4	9									
05	2697	X	1985	-0-	-712	-0-	220	1	1765	2	Y	-0-					12
06	1980	X	1932	-0-	-48	-0-	218	1	1714	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	160	1	1175	2	Y	-0-					6
02	1344	X	1093	-0-	-251	-0-	151	1	941	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1488	X	1205	-0-	-283	-0-	152	1	1052	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	1440	X	1244	-0-	-196	-0-	159	1	1009	2	Y	69	2	8			73
							76	9									
05	1333	X	1206	-0-	-127	-0-	153	1	1052	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
06	1290	X	1055	-0-	-235	-0-	124	1	931	2	Y	-0-					73

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-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
01	3100	X	2186	-0-	-914	-0-	115	1	2070	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	2800	X	1780	-0-	-1020	-0-	91	1	1688	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	2418	X	2003	-0-	-415	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					27
04	2340	X	1387	-0-	-953	-0-	75	1	1312	2	Y	-0-					27
05	2263	X	1281	-0-	-982	-0-	66	1	1215	2	Y	-0-					27
*06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	181	1	3523	2	Y	-0-					27

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1405	-0-	-424	-0-	103	1	1301	2	N	1	84	1			19
							1	9									
02	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	114	1	1378	2	N	7					26
							8	9									
03	1488	X	1094	-0-	-394	-0-	84	1	1004	2	N	5					31
							6	9									
04	1350	X	936	-0-	-414	-0-	80	1	843	2	N	12					43
							13	9									
05	1674	X	626	-0-	-1048	-0-	51	1	569	2	N	5					48
							6	9									
06	1620	X	706	-0-	-914	-0-	57	1	639	2	N	9					57
							10	9									

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
01	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	94	1	1505	2	N	19	1	8			72
							21	9									
02	1624	N	1411	-0-	-213	-0-	60	1	1351	2	N	-0-					72
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	104	1	2412	2	N	-0-					72
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	93	1	2294	2	N	-0-					72
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	99	1	2625	2	N	1	1	8			72
							1	9									
*06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	95	1	2488	2	N	1	1	8			72
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	63	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	570	-0-	-186	-0-	53	1	511	2	Y	5					5
							6	9									
03	806	N	568	-0-	-238	-0-	52	1	516	2	Y	-0-					5
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	50	1	470	2	Y	-0-					5
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	52	1	487	2	Y	-0-	5	1			-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	-0-					-0-

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
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	220	1	2745	2	N	54	101	1	1	8	26
							59	9									
02	2716	X	2689	-0-	-27	-0-	201	1	2488	2	N	-0-					26
03	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	214	1	2678	2	N	47	1	8			72
							52	9									
04	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	207	1	2559	2	N	2					74
							2	9									
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	215	1	2704	2	N	29	1	8			102
							32	9									
06	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	217	1	2552	2	N	-0-					102

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
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	32	1	281	2	Y	-0-					8
02	504	X	416	-0-	-88	-0-	25	1	212	2	Y	163	141	1			30
							179	9									
03	558	X	277	-0-	-281	-0-	28	1	236	2	Y	12					42
							13	9									
04	540	X	468	-0-	-72	-0-	47	1	389	2	Y	29	1	8			70
							32	9									
05	465	X	372	-0-	-93	-0-	41	1	331	2	Y	-0-					70
06	450	X	416	-0-	-34	-0-	47	1	369	2	Y	-0-					70

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
01	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	350	1	2569	2	Y	-0-					14
02	3024	X	2377	-0-	-647	-0-	329	1	2048	2	Y	-0-					14
03	3348	X	2408	-0-	-940	-0-	305	1	2103	2	Y	-0-					14
04	3240	X	2073	-0-	-1167	-0-	281	1	1791	2	Y	1					15
							1	9									
05	2914	X	2104	-0-	-810	-0-	268	1	1835	2	Y	1					16
							1	9									
06	2820	X	2343	-0-	-477	-0-	274	1	2069	2	Y	-0-					16

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
01	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	54	1	978	2	Y	28	26	1	1	8	4
							31	9									
02	1876	X	955	-0-	-921	-0-	49	1	905	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1457	X	1006	-0-	-451	-0-	54	1	951	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1380	X	1244	-0-	-136	-0-	66	1	1150	2	Y	25	18	1	2	8	5
							28	9									
05	1333	X	1210	-0-	-123	-0-	63	1	1147	2	Y	-0-					5
*06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	2	Y	-0-	5	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	176	1	1584	2	Y	9	4	8			21
							10	9									
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	149	1	1505	2	Y	24	4	8			41
							26	9									
03	1922	X	1670	-0-	-252	-0-	162	1	1505	2	Y	3	3	8			41
							3	9									
04	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	161	1	1385	2	Y	16	7	8			50
							18	9									
05	1922	X	1436	-0-	-486	-0-	169	1	1267	2	Y	-0-					50
*06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	170	1	1628	2	Y	24	4	8			70
							26	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	227	1	2039	2	Y	-0-					21
02	2464	X	2382	-0-	-82	-0-	215	1	2167	2	Y	-0-					21
03	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	241	1	2235	2	Y	-0-					21
04	2520	X	2206	-0-	-314	-0-	229	1	1968	2	Y	8					29
							9	9									
05	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	234	1	1749	2	Y	-0-					29
06	2550	X	2323	-0-	-227	-0-	220	1	2103	2	Y	-0-					29

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	57	1	1016	2	Y	29	28	1	3	8	2
							32	9									
02	2408	X	962	-0-	-1446	-0-	49	1	913	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1922	X	1048	-0-	-874	-0-	56	1	990	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1710	X	1253	-0-	-457	-0-	66	1	1156	2	Y	28	18	1	5	8	5
							31	9									
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	86	1	1587	2	Y	-0-					5
*06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	2	5	1	2	8	-0-
							2	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1220	-0-	-1136	-0-	62	1	1124	2	Y	31	26	1	4	8	4
							34	9									
02	2240	N	922	-0-	-1318	-0-	47	1	874	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2170	N	928	-0-	-1242	-0-	50	1	876	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1170	N	821	-0-	-349	-0-	43	1	753	2	Y	23	18	1	1	8	4
							25	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	Y	-0-					4
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	60	1	1170	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1018	-0-	-749	-0-	53	1	958	2	Y	6	5	8			11
							7	9									
02	1652	N	591	-0-	-1061	-0-	30	1	560	2	Y	1	11	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1705	N	1000	-0-	-705	-0-	48	1	840	2	Y	102	5	8			97
							112	9									
04	990	N	282	-0-	-708	-0-	15	1	260	2	Y	6	79	1	2	8	22
							7	9									
05	651	N	372	-0-	-279	-0-	18	1	334	2	Y	18					40
							20	9									
06	960	N	300	-0-	-660	-0-	14	1	277	2	Y	8	39	1	1	8	8
							9	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	106	1	1916	2	Y	6	5	8			15
							7	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	98	1	1805	2	Y	1	15	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	110	1	1947	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	109	1	1920	2	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	105	1	1925	2	Y	17					18
							19	9									
06	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	84	1	1628	2	Y	7	21	1			4
							8	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
02	1960	X	601	-0-	-1359	-0-	31	1	569	2	Y	1	14	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2170	X	271	-0-	-1899	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1377	-0-	-723	-0-	74	1	1295	2	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
05	1953	X	1025	-0-	-928	-0-	52	1	954	2	Y	17					18
							19	9									
06	1380	X	525	-0-	-855	-0-	25	1	493	2	Y	6	21	1			3
							7	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10662 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10416 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	124	1	1627	2	N	-0-					27
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	121	1	1674	2	N	-0-					27
03	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	119	1	1679	2	N	-0-					27
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	113	1	1598	2	N	-0-					27
05	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	115	1	1591	2	N	-0-					27
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	105	1	1501	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

01	2635	X	2069	-0-	-566	-0-	111	1	1941	2	Y	15	1	8			25
							17	9									
02	1932	N	1898	-0-	-34	-0-	94	1	1800	2	Y	4					29
							4	9									
03	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	84	1	2010	2	Y	10					39
							11	9									
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	84	1	2193	2	Y	7	1	8			45
							8	9									
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	83	1	2391	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	85	1	2220	2	Y	10					55
							11	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	119	1	2071	2	Y	20	1	8			19
							22	9									
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	2013	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
03	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	83	1	2151	2	Y	-0-					3
05	2356	X	1646	-0-	-710	-0-	55	1	1590	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
06	2280	X	2128	-0-	-152	-0-	78	1	2050	2	Y	-0-					3

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

01	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	368	1	2782	2	Y	7					32
							8	9									
02	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	304	1	2462	2	Y	13	1	8			44
							14	9									
03	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	310	1	2911	2	Y	-0-					44
04	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	294	1	2767	2	Y	-0-					44
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	317	1	2948	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
06	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	291	1	2774	2	Y	1	1	8			44
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1561	-0-		-299	-0-	82	1	1478	2	Y	1					26
								1	9									
02	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	79	1	1456	2	Y	118	29	1	1	8	114
								130	9									
03	1829	N	1796	-0-		-33	-0-	96	1	1699	2	Y	1	1	8			114
								1	9									
04	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	93	1	1635	2	Y	10	92	1	5	8	27
								11	9									
05	1829	N	1745	-0-		-84	-0-	89	1	1637	2	Y	17					44
								19	9									
*06	2936	N	2936	-0-		-0-	-0-	143	1	2781	2	Y	11	42	1	5	8	8
								12	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1230	-0-		-258	-0-	65	1	1164	2	Y	1					25
								1	9									
02	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	1	25	1	1	8	-0-
								1	9									
03	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	68	1	1196	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	67	1	1178	2	Y	6	4	1	1	8	1
								7	9									
05	1271	N	1188	-0-		-83	-0-	60	1	1109	2	Y	17					18
								19	9									
06	1230	N	1028	-0-		-202	-0-	50	1	969	2	Y	8	21	1	2	8	3
								9	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1107	-0-		-753	-0-	57	1	1018	2	Y	29	27	1	3	8	4
								32	9									
02	1568	N	1065	-0-		-503	-0-	47	1	864	2	Y	140	68	1	1	8	75
								154	9									
03	1767	N	985	-0-		-782	-0-	49	1	870	2	Y	60	68	1	1	8	66
								66	9									
04	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	59	1	1038	2	Y	25	70	1	3	8	18
								28	9									
05	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	92	1	1695	2	Y	62					80
								68	9									
*06	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	79	1	1543	2	Y	3	80	1	3	8	-0-
								3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	150	1	3037	2	N	-0-					18
02	2884	X	2884	-0-		-0-	-0-	134	1	2722	2	N	25	2	8			41
								28	9									
03	2661	X	2661	-0-		-0-	-0-	155	1	2506	2	N	-0-					41
04	3305	X	3305	-0-		-0-	-0-	150	1	3154	2	N	1	1	8			41
								1	9									
05	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-	155	1	2989	2	N	2	2	8			41
								2	9									
*06	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	150	1	3017	2	N	1	1	8			41
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	155	1	2043	2	Y	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	143	1	1805	2	Y	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	161	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	150	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	156	1	1848	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	135	1	1680	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	631	-0-	-454	-0-	31	1	565	2	Y	32	24	1	6	8	3
							35	9									
02	980	X	600	-0-	-380	-0-	31	1	568	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
03	961	X	686	-0-	-275	-0-	35	1	619	2	Y	29	15	1			14
							32	9									
04	930	X	676	-0-	-254	-0-	35	1	616	2	Y	23	29	1	1	8	7
							25	9									
05	961	X	930	-0-	-31	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					7
*06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	8	7	1	8	8	-0-
							9	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	255	1	3358	2	Y	-0-					29
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	235	1	2956	2	Y	-0-					29
03	3534	X	3531	-0-	-3	-0-	263	1	3268	2	Y	-0-					29
04	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	250	1	3023	2	Y	-0-					29
05	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	259	1	3059	2	Y	-0-					29
06	3510	X	3061	-0-	-449	-0-	228	1	2832	2	Y	1	1	8			29
							1	9									

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
01	2480	X	1968	-0-	-512	-0-	106	1	1854	2	Y	7	1	8			66
							8	9									
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	111	1	2135	2	Y	-0-	54	1			12
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	89	1	2120	2	Y	-0-					12
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	91	1	2365	2	Y	-0-					12
05	2480	N	2084	-0-	-396	-0-	70	1	2014	2	Y	-0-					12
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	87	1	2281	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	234	1	3088	2	Y	-0-					30
02	3276	X	2919	-0-	-357	-0-	215	1	2704	2	Y	-0-					30
03	3627	X	3299	-0-	-328	-0-	245	1	3054	2	Y	-0-					30
04	3510	X	3057	-0-	-453	-0-	233	1	2824	2	Y	-0-					30
05	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	243	1	2868	2	Y	-0-					30
06	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	219	1	2720	2	Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	82	1	1482	2	Y	30	28	1	4	8	5
							33	9									
02	2380	X	1407	-0-	-973	-0-	72	1	1334	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-	82	1	1445	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2550	X	1535	-0-	-1015	-0-	81	1	1429	2	Y	23	18	1			5
							25	9									
05	2263	X	2248	-0-	-15	-0-	113	1	2066	2	Y	63					68
							69	9									
*06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	91	1	1777	2	Y	124	84	1	2	8	106
							136	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1113	-0-	-1026	-0-	58	1	1052	2	N	3	3	8			50
							3	9									
02	1988	N	1089	-0-	-899	-0-	55	1	1020	2	N	13	1	8			62
							14	9									
03	1922	N	1215	-0-	-707	-0-	65	1	1140	2	N	9	2	8			69
							10	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	2	N	2	2	8			69
							2	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	68	1	1244	2	N	3					72
							3	9									
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	13	3	8			82
							14	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 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
01	2170	X	1210	-0-	-960	-0-	64	1	1145	2	Y	1					62
							1	9									
02	1764	X	719	-0-	-1045	-0-	37	1	681	2	Y	1	62	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1922	X	914	-0-	-1008	-0-	49	1	863	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1710	X	425	-0-	-1285	-0-	23	1	396	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1333	X	227	-0-	-1106	-0-	11	1	197	2	Y	17					18
							19	9									
06	1170	X	284	-0-	-886	-0-	13	1	261	2	Y	9	21	1	3	8	3
							10	9									

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
01	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	202	1	2646	2	N	-0-					40
02	2744	N	2634	-0-	-110	-0-	178	1	2456	2	N	-0-					40
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	199	1	2808	2	N	9					49
							10	9									
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	183	1	2580	2	N	8					57
							9	9									
05	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	188	1	2586	2	N	2	2	8			57
							2	9									
06	2910	N	2756	-0-	-154	-0-	180	1	2576	2	N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1643	N	886	-0-	-757	-0-	47	1	837	2	N	2	2	8			19
							2	9									
02	1400	N	906	-0-	-494	-0-	46	1	859	2	N	1	1	8			19
							1	9									
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	51	1	899	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	46	1	801	2	N	1	1	8			19
							1	9									
05	992	N	673	-0-	-319	-0-	35	1	638	2	N	-0-					19
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	N	1	1	8			19
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	217	N	162	-0-	-55	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	145	-0-	-51	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	164	-0-	-53	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	1					1
							1	9									
*06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					1

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

01	248	N	173	-0-	-75	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					4
02	1820	X	100	-0-	-1720	-0-	11	1	89	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2015	X	134	-0-	-1881	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	164	-0-	-1786	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	174	-0-	-229	-0-	19	1	153	2	Y	2					2
							2	9									
06	180	X	154	-0-	-26	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					2

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

01	1395	N	791	-0-	-604	-0-	95	1	696	2	Y	-0-					7
02	1456	X	639	-0-	-817	-0-	88	1	551	2	Y	-0-					7
03	1426	X	1365	-0-	-61	-0-	173	1	1192	2	Y	-0-					7
04	1380	X	1238	-0-	-142	-0-	168	1	1070	2	Y	-0-					7
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	164	1	1122	2	Y	1					8
							1	9									
06	1320	X	1242	-0-	-78	-0-	145	1	1097	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	328	-0-	-1377	-0-	23	1	294	2	N	10	40	1			21
							11	9									
02	1484	N	236	-0-	-1248	-0-	18	1	215	2	N	3					24
							3	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	N	1	1	8			24
							1	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	82	1	867	2	N	-0-					24
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	68	1	756	2	N	-0-					24
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	53	1	595	2	N	-0-					24

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	480	-0-	-47	-0-	25	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	Y	2					2
							2	9									
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					2
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					2
06	540	N	127	-0-	-413	-0-	6	1	118	2	Y	3	3	8			2
							3	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	320	1	3310	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
02	3444	X	3248	-0-	-196	-0-	304	1	2937	2	Y	6					48
							7	9									
03	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	326	1	3213	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	381	1	3609	2	Y	-0-					48
05	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	313	1	2900	2	Y	90	94	1	2	8	42
							99	9									
06	3510	X	3125	-0-	-385	-0-	330	1	2795	2	Y	-0-					42

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	202	1	3631	2	Y	3	1	8			16
							3	9									
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	179	1	3311	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
03	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	181	1	3191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	179	1	3147	2	Y	8	4	1	3	8	1
							9	9									
05	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	190	1	3481	2	Y	17					18
							19	9									
06	3750	X	2853	-0-	-897	-0-	139	1	2704	2	Y	9	21	1	2	8	4
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	92	1	1666	2	N	25	15	8			166
							28	9									
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	113	1	2094	2	N	5	5	8			166
							6	9									
03	2139	N	1449	-0-	-690	-0-	76	1	1338	2	N	32	163	1	8	8	27
							35	9									
04	1740	N	397	-0-	-1343	-0-	21	1	373	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					27
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					27

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
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	117	1	2104	2	N	11	11	8			105
							12	9									
02	2128	N	2088	-0-	-40	-0-	107	1	1972	2	N	8	3	8			110
							9	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	120	1	2118	2	N	41	6	8			145
							45	9									
04	2160	N	1706	-0-	-454	-0-	90	1	1574	2	N	38	4	8			179
							42	9									
05	2325	N	649	-0-	-1676	-0-	34	1	615	2	N	-0-					179
06	2220	N	1071	-0-	-1149	-0-	49	1	948	2	N	67	190	1	5	8	51
							74	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	770	-0-	-253	-0-	40	1	719	2	N	10					94
							11	9									
02	868	N	750	-0-	-118	-0-	36	1	667	2	N	43	113	1	1	8	23
							47	9									
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	42	1	748	2	N	1	1	8			23
							1	9									
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	30	1	535	2	N	-0-					23
05	837	N	345	-0-	-492	-0-	18	1	327	2	N	-0-					23
06	780	N	111	-0-	-669	-0-	5	1	106	2	N	-0-					23

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	713	1	1373	2	N	13	13	8			119
							14	9									
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	621	1	972	2	N	79	4	8			194
							87	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	713	1	1699	2	N	33	2	8			225
							36	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	690	1	1900	2	N	2	188	1	1	8	38
							2	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	713	1	1850	2	N	-0-					38
*06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	621	1	1972	2	N	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	1	1	8			29
							1	9									
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	26	1	484	2	N	2	2	8			29
							2	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	N	8	3	8			34
							9	9									
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	27	1	466	2	N	2	2	8			34
							2	9									
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	16	1	302	2	N	-0-					34
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	27	1	528	2	N	2	2	8			34
							2	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	205	1	3695	2	N	4	4	8			22
							4	9									
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	171	1	3161	2	N	18	1	8			39
							20	9									
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	189	1	3344	2	N	10	2	8			47
							11	9									
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	163	1	2862	2	N	11	1	8			57
							12	9									
05	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	132	1	2414	2	N	-0-					57
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	146	1	2835	2	N	1	1	8			57
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	118	1	2134	2	N	7	7	8			92
							8	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1687	2	N	3	3	8			92
							3	9									
03	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	89	1	1571	2	N	6	3	8			95
							7	9									
04	2190	N	1028	-0-	-1162	-0-	55	1	971	2	N	2	2	8			95
							2	9									
05	1984	N	334	-0-	-1650	-0-	17	1	317	2	N	-0-					95
06	1620	N	715	-0-	-905	-0-	35	1	679	2	N	1	1	8			95
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	182	1	2609	2	Y	75	1	8			127
							83	9									
02	3248	X	3191	-0-	-57	-0-	166	1	2958	2	Y	61	156	1	3	8	29
							67	9									
03	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	186	1	2732	2	Y	151	152	1	1	8	27
							166	9									
04	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	180	1	2728	2	Y	6	1	8			32
							7	9									
05	3534	X	2406	-0-	-1128	-0-	138	1	2237	2	Y	28	1	8			59
							31	9									
06	3420	X	859	-0-	-2561	-0-	42	1	711	2	Y	96					155
							106	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	85	1	1524	2	N	4	4	8			26
							4	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	65	1	1209	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	69	1	1211	2	N	2	2	8			26
							2	9									
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	72	1	1262	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	73	1	1334	2	N	-0-					26
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	N	-0-					26

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	100	1	1806	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	1764	N	1685	-0-	-79	-0-	86	1	1597	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	95	1	1672	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	45	1	781	2	N	-0-					27
05	1860	N	169	-0-	-1691	-0-	9	1	160	2	N	-0-					27
06	1710	N	179	-0-	-1531	-0-	9	1	169	2	N	1	1	8			27
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	106	1	1903	2	N	5	5	8			97
							6	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	89	1	1648	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	105	1	1856	2	N	18	3	8			112
							20	9									
04	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	100	1	1750	2	N	2	2	8			112
							2	9									
05	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	91	1	1675	2	N	-0-					112
06	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	80	1	1566	2	N	-0-					112

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203018 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9078 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					45
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	570	N	285	-0-	-285	-0-	15	1	270	2	N	-0-					45
05	868	N	17	-0-	-851	-0-	1	1	16	2	N	-0-					45
06	990	N	130	-0-	-860	-0-	6	1	124	2	N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	N	34	4	8			100
							37	9									
02	1064	N	868	-0-	-196	-0-	44	1	818	2	N	5	1	8			104
							6	9									
03	1798	N	1008	-0-	-790	-0-	54	1	947	2	N	6	81	1	2	8	27
							7	9									
04	1080	N	959	-0-	-121	-0-	52	1	906	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	961	N	853	-0-	-108	-0-	44	1	809	2	N	-0-					27
06	990	N	475	-0-	-515	-0-	23	1	452	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	2	N	11	6	8			34
							12	9									
02	1848	N	1759	-0-	-89	-0-	90	1	1666	2	N	3	3	8			34
							3	9									
03	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	101	1	1791	2	N	2	2	8			34
							2	9									
04	1950	N	1174	-0-	-776	-0-	63	1	1109	2	N	2	2	8			34
							2	9									
05	1953	N	159	-0-	-1794	-0-	8	1	151	2	N	-0-					34
06	1830	N	149	-0-	-1681	-0-	7	1	142	2	N	-0-					34

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	84	1	1508	2	N	2	2	8			79
							2	9									
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	83	1	1464	2	N	2	2	8			79
							2	9									
04	1530	N	692	-0-	-838	-0-	37	1	654	2	N	1	1	8			79
							1	9									
05	1612	N	154	-0-	-1458	-0-	7	1	127	2	N	18	74	1			23
							20	9									
06	1500	N	431	-0-	-1069	-0-	21	1	409	2	N	1	1	8			23
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	N	-0-					27
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-					27
04	720	N	110	-0-	-610	-0-	6	1	104	2	N	-0-					27
05	620	N	74	-0-	-546	-0-	4	1	70	2	N	-0-					27
06	570	N	164	-0-	-406	-0-	8	1	156	2	N	-0-					27

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	111	1	1997	2	N	7	7	8			161
							8	9									
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	109	1	2011	2	N	2	2	8			161
							2	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	119	1	2098	2	N	17	151	1	2	8	25
							19	9									
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	129	1	2259	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	105	1	1919	2	N	-0-					25
06	2160	N	1988	-0-	-172	-0-	97	1	1890	2	N	1	1	8			25
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

01	0	W	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					27
03	14B2 EXT		53	-0-	53	342	3	1	31	2	N	17					44
							19	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					N	-0-					44

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

01	2542	N	2330	-0-	-212	-0-	122	1	2205	2	N	3	3	8			35
							3	9									
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	108	1	1992	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	113	1	1993	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	2250	N	900	-0-	-1350	-0-	48	1	851	2	N	1	1	8			35
							1	9									
05	2325	N	644	-0-	-1681	-0-	33	1	611	2	N	-0-					35
06	2040	N	1296	-0-	-744	-0-	63	1	1233	2	N	-0-					35

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

01	2108	N	1033	-0-	-1075	-0-	54	1	977	2	N	2	2	8			20
							2	9									
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	106	1	1968	2	N	47	2	8			65
							52	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1574	2	N	24	2	8			87
							26	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	N	2	2	8			87
							2	9									
05	2356	N	1025	-0-	-1331	-0-	53	1	972	2	N	-0-					87
06	1620	N	961	-0-	-659	-0-	47	1	912	2	N	2	2	8			87
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	146	1	2625	2	N	1	1	8			60
							1	9									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	96	1	1779	2	N	2	2	8			60
							2	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	103	1	1811	2	N	3	3	8			60
							3	9									
04	2670	N	993	-0-	-1677	-0-	54	1	939	2	N	-0-					60
05	2077	N	1080	-0-	-997	-0-	56	1	1024	2	N	-0-					60
06	1860	N	1073	-0-	-787	-0-	52	1	1020	2	N	1	1	8			60
							1	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	61	1	1092	2	N	24	4	8			62
							26	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	931	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	N	1	1	8			62
							1	9									
04	1140	N	444	-0-	-696	-0-	24	1	420	2	N	-0-					62
05	1085	N	139	-0-	-946	-0-	7	1	132	2	N	-0-					62
06	1230	N	519	-0-	-711	-0-	25	1	492	2	N	2	2	8			62
							2	9									

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 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
01	1922	X	1603	-0-	-319	-0-	82	1	1485	2	Y	33	4	8			42
							36	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	89	1	1654	2	Y	21	43	1	1	8	19
							23	9									
03	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	98	1	1731	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	99	1	1730	2	Y	16	2	8			33
							18	9									
05	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	95	1	1748	2	Y	25					58
							28	9									
06	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	81	1	1568	2	Y	28	61	1			25
							31	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 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
01	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	139	1	2506	2	Y	34	3	8			54
							37	9									
02	2492	N	2386	-0-	-106	-0-	121	1	2242	2	Y	21	54	1	1	8	20
							23	9									
03	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	141	1	2497	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
04	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	135	1	2367	2	Y	17	1	8			36
							19	9									
05	2635	N	1645	-0-	-990	-0-	84	1	1533	2	Y	25					61
							28	9									
06	2550	N	1573	-0-	-977	-0-	75	1	1467	2	Y	28	65	1			24
							31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	115	1	2074	2	N	4	4	8			20
							4	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	103	1	1911	2	N	2	2	8			20
							2	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2105	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	2130	N	1835	-0-	-295	-0-	99	1	1735	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	2232	N	1690	-0-	-542	-0-	87	1	1603	2	N	-0-					20
06	2160	N	1934	-0-	-226	-0-	94	1	1839	2	N	1	1	8			20
							1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1866	-0-	-25	-0-	98	1	1767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	83	1	1537	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
03	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	95	1	1684	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	1800	N	1319	-0-	-481	-0-	71	1	1246	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	54	1	994	2	Y	-0-					1
06	1710	N	896	-0-	-814	-0-	44	1	850	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	74	1	1341	2	N	-0-					85
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	N	71	1	8			155
							78	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	81	1	1425	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1380	N	561	-0-	-819	-0-	30	1	530	2	N	1	1	8			155
							1	9									
05	1488	N	173	-0-	-1315	-0-	8	1	153	2	N	11	106	1			60
							12	9									
06	1470	N	166	-0-	-1304	-0-	8	1	158	2	N	-0-					60

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
01	2914	N	2812	-0-	-102	-0-	148	1	2660	2	N	4	4	8			157
							4	9									
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	2578	2	N	2	2	8			157
							2	9									
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	152	1	2687	2	N	9	2	8			164
							10	9									
04	2730	N	1748	-0-	-982	-0-	94	1	1653	2	N	1	1	8			164
							1	9									
05	3007	N	775	-0-	-2232	-0-	40	1	735	2	N	-0-					164
06	2760	N	559	-0-	-2201	-0-	27	1	532	2	N	-0-					164

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	73	1	1310	2	N	-0-					60
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	73	1	1344	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	63	1	1110	2	N	1	1	8			60
							1	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	N	-0-					60
05	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	66	1	1212	2	N	5					65
							6	9									
06	1140	N	762	-0-	-378	-0-	37	1	725	2	N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

01	713	N	608	-0-	-105	-0-	32	1	575	2	N	1	1	8			29
							1	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	N	27	2	8			54
							30	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	51	1	8			104
							56	9									
04	600	N	174	-0-	-426	-0-	9	1	164	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	837	N	158	-0-	-679	-0-	8	1	150	2	N	-0-					104
06	600	N	322	-0-	-278	-0-	16	1	306	2	N	-0-					104

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

01	3441	X	1868	-0-	-1573	-0-	98	1	1770	2	N	-0-					99
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	244	1	4523	2	N	9	4	8			104
							10	9									
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	217	1	3826	2	N	8	3	8			109
							9	9									
04	3300	X	2646	-0-	-654	-0-	133	1	2336	2	N	161	191	1	2	8	77
							177	9									
05	4774	X	2181	-0-	-2593	-0-	113	1	2068	2	N	-0-					77
06	4620	X	2087	-0-	-2533	-0-	102	1	1985	2	N	-0-					77

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	172	1	3094	2	N	9	4	8			82
							10	9									
02	2436	X	2421	-0-	-15	-0-	124	1	2297	2	N	-0-					82
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	173	1	3061	2	N	2	2	8			82
							2	9									
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	269	1	4725	2	N	1	1	8			82
							1	9									
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	309	1	5668	2	N	-0-					82
*06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	191	1	3720	2	N	1	1	8			82
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	154	1	2773	2	Y	7	7	8			27
							8	9									
02	2240	X	2109	-0-	-131	-0-	108	1	1999	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
03	2542	X	1524	-0-	-1018	-0-	82	1	1440	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
04	2850	X	1284	-0-	-1566	-0-	69	1	1215	2	Y	-0-					27
05	2945	X	1231	-0-	-1714	-0-	64	1	1167	2	Y	-0-					27
06	2850	X	1895	-0-	-955	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	114	1	1179	2	N	-0-					28
02	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	98	1	945	2	N	47					75
							52	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	118	1	1159	2	N	12					87
							13	9									
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	110	1	1043	2	N	-0-					87
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	123	1	1138	2	N	1	1	8			87
							1	9									
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	2	N	-0-					87

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	85	1	876	2	Y	-0-					79
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	71	1	683	2	Y	6					85
							7	9									
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	72	1	712	2	Y	-0-					85
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	79	1	753	2	Y	-0-					85
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	107	1	994	2	Y	-0-	85	1			-0-
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	62	1	523	2	Y	-0-					-0-

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
01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	4	4	8			32
							4	9									
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1327	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	111	1	1955	2	N	9	4	8			37
							10	9									
04	3000	N	3122	-0-	122	122	168	1	2948	2	N	5	2	8			40
							6	9									
05	1271	N	789	-0-	-482	-0-	41	1	748	2	N	-0-					40
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	N	-0-					40

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
01	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	196	1	3540	2	N	6	6	8			84
							7	9									
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	180	1	3340	2	N	7	2	8			89
							8	9									
03	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	199	1	3513	2	N	16	3	8			102
							18	9									
04	3630	X	2835	-0-	-795	-0-	153	1	2681	2	N	1	1	8			102
							1	9									
05	3906	X	2864	-0-	-1042	-0-	148	1	2716	2	N	-0-					102
06	3780	X	2739	-0-	-1041	-0-	134	1	2603	2	N	2	2	8			102
							2	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
01	589	N	314	-0-	-275	-0-	59	1	251	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	100	1	408	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	143	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	151	1	552	2	Y	1					1
							1	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	152	1	538	2	Y	1					2
							1	9									
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	159	1	615	2	Y	-0-	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	5053	X	4595	-0-	-458	-0-	241	1	4347	2	N	6	6	8			126
							7	9									
02	4424	X	4135	-0-	-289	-0-	212	1	3921	2	N	2	2	8			126
							2	9									
03	4898	X	4469	-0-	-429	-0-	239	1	4227	2	N	3	3	8			126
							3	9									
04	4740	X	3689	-0-	-1051	-0-	199	1	3490	2	N	-0-					126
05	4774	X	3222	-0-	-1552	-0-	166	1	3056	2	N	-0-					126
06	4440	X	2992	-0-	-1448	-0-	146	1	2845	2	N	1	1	8			126
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

01	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	234	1	2925	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	196	1	2430	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	213	1	2675	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	3060	X	2644	-0-	-416	-0-	198	1	2444	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	223	1	2808	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
*06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	243	1	2862	2	Y	-0-					1

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	105	1	1305	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	93	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	99	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	97	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	98	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	99	1	1162	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	-0-					28
02	504	N	204	-0-	-300	-0-	10	1	194	2	N	-0-					28
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					28
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3485	-0-	-1072	-0-	203 532	1 9	2750	2	Y	484	516	1	1	8	124
02	3528	X	2919	-0-	-609	-0-	170 375	1 9	2374	2	Y	341	357	1	6	8	102
03	3906	X	3440	-0-	-466	-0-	168 444	1 9	2828	2	Y	404	336	1	2	8	168
04	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	196 384	1 9	2671	2	Y	349	356	1	2	8	159
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	172 820	1 9	3063	2	Y	745	855	1	3	8	46
*06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	210 486	1 9	2707	2	Y	442	337	1			151

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

01	3596	X	2902	-0-	-694	-0-	152 4	1 9	2746	2	N	4	4	8			106
02	3304	X	2992	-0-	-312	-0-	153 1	1 9	2838	2	N	1	1	8			106
03	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	170 2	1 9	2994	2	N	2	2	8			106
04	3480	X	1654	-0-	-1826	-0-	89	1	1565	2	N	-0-					106
05	3410	X	2370	-0-	-1040	-0-	122	1	2248	2	N	-0-					106
06	3210	X	1097	-0-	-2113	-0-	54	1	1043	2	N	-0-					106

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	68 1	1 9	1222	2	N	1	1	8			32
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	63 1	1 9	1162	2	N	1	1	8			32
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	72 9	1 9	1267	2	N	8					40
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	67 1	1 9	1182	2	N	1	1	8			40
05	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	55	1	1015	2	N	-0-					40
06	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	54 1	1 9	1061	2	N	1	1	8			40

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

01	4681	X	4393	-0-	-288	-0-	257 2	1 9	4134	2	Y	2	2	8			21
02	4228	X	3988	-0-	-240	-0-	171 6	1 9	3811	2	Y	5					26
03	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	173 1	1 9	4018	2	Y	1	1	8			26
04	4530	X	3877	-0-	-653	-0-	152 1	1 9	3724	2	Y	1	1	8			26
05	4526	X	3858	-0-	-668	-0-	141 2	1 9	3715	2	Y	2	2	8			26
06	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	133	1	3463	2	Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	620	N	385	-0-	-235	-0-	34	1	351	2	N	-0-					47
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	27	1	256	2	N	3					50
							3	9									
03	620	N	283	-0-	-337	-0-	26	1	257	2	N	-0-					50
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	22	1	212	2	N	-0-					50
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	23	1	210	2	N	-0-					50
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	16	1	133	2	N	-0-					50

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
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	112	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	114	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	108	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	117	1	1091	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	113	1	963	2	Y	-0-					-0-

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
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	178	1	1837	2	Y	-0-					54
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	166	1	1604	2	Y	-0-					54
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	197	1	1942	2	Y	-0-					54
04	1950	N	1396	-0-	-554	-0-	133	1	1263	2	Y	-0-					54
05	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	178	1	1648	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
06	2070	N	1641	-0-	-429	-0-	173	1	1468	2	Y	-0-					54

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	151	1	2722	2	N	5	5	8			99
							6	9									
02	2856	X	2818	-0-	-38	-0-	144	1	2670	2	N	4	4	8			99
							4	9									
03	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	160	1	2816	2	N	3	3	8			99
							3	9									
04	2910	X	2037	-0-	-873	-0-	110	1	1925	2	N	2	2	8			99
							2	9									
05	3131	X	1257	-0-	-1874	-0-	65	1	1192	2	N	-0-					99
06	3030	X	2212	-0-	-818	-0-	108	1	2101	2	N	3	3	8			99
							3	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	67	1	1215	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	62	1	1089	2	N	4	3	8			28
							4	9									
04	1230	N	746	-0-	-484	-0-	40	1	698	2	N	7	1	8			34
							8	9									
05	1271	N	680	-0-	-591	-0-	35	1	638	2	N	6	1	8			39
							7	9									
06	1110	N	582	-0-	-528	-0-	28	1	552	2	N	2	2	8			39
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	N	1	1	8			54
							1	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	N	55					109
							61	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	28	2	8			135
							31	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	N	24					159
							26	9									
05	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	74	1	1352	2	N	-0-					159
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	2	N	1	1	8			159
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5236	-0-	-375	-0-	275	1	4955	2	N	5	2	8			100
							6	9									
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	247	1	4572	2	N	20	1	8			119
							22	9									
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	284	1	5022	2	N	25	2	8			142
							28	9									
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	227	1	3992	2	N	5					147
							6	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	207	1	3792	2	N	7					154
							8	9									
*06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	203	1	3950	2	N	15					169
							17	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. (I) GAS 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	N	-0-					50
02	728	N	465	-0-	-263	-0-	24	1	441	2	N	-0-					50
03	930	N	250	-0-	-680	-0-	13	1	230	2	N	6	1	8			55
							7	9									
04	690	N	227	-0-	-463	-0-	12	1	215	2	N	-0-					55
05	527	N	195	-0-	-332	-0-	10	1	185	2	N	-0-					55
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	9	1	169	2	N	-0-					55

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
01	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	78	1	1402	2	Y	39	4	8			63
							43	9									
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	65	1	1199	2	Y	21	60	1	3	8	21
							23	9									
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	75	1	1318	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	973	2	Y	5	2	8			24
							6	9									
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	Y	-0-					24
06	1350	N	481	-0-	-869	-0-	22	1	433	2	Y	24	37	1			11
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	145	1	2604	2	N	10					37
							11	9									
02	2744	X	2420	-0-	-324	-0-	123	1	2280	2	N	15					52
							17	9									
03	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	143	1	2525	2	N	15					67
							17	9									
04	2850	X	2112	-0-	-738	-0-	114	1	1992	2	N	5					72
							6	9									
05	2759	X	1698	-0-	-1061	-0-	87	1	1600	2	N	10					82
							11	9									
06	2670	X	1790	-0-	-880	-0-	86	1	1676	2	N	25					107
							28	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	173	1	3121	2	N	9	4	8			112
							10	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	167	1	3091	2	N	5	81	1	4	8	32
							6	9									
03	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	188	1	3317	2	N	5	5	8			32
							6	9									
04	3420	X	3036	-0-	-384	-0-	163	1	2862	2	N	10	5	8			37
							11	9									
05	3627	X	2888	-0-	-739	-0-	149	1	2739	2	N	-0-					37
06	3510	X	2263	-0-	-1247	-0-	110	1	2151	2	N	2	2	8			37
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	282	1	4536	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	4508	X	4364	-0-	-144	-0-	187	1	4176	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	4991	X	4596	-0-	-395	-0-	190	1	4405	2	N	1	1	8			49
							1	9									
04	4830	X	4468	-0-	-362	-0-	174	1	4273	2	N	19	1	8			67
							21	9									
05	4867	X	4402	-0-	-465	-0-	161	1	4240	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	4680	X	4234	-0-	-446	-0-	156	1	4076	2	N	2	2	8			67
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3643	-0-	-480	-0-	231	1	3409	2	N	3	3	8			162
							3	9									
02	3444	X	3157	-0-	-287	-0-	193	1	2957	2	N	6	2	8			166
							7	9									
03	3813	X	3640	-0-	-173	-0-	236	1	3309	2	N	86	196	1	2	8	54
							95	9									
04	3600	X	3101	-0-	-499	-0-	233	1	2838	2	N	27	1	8			80
							30	9									
05	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	216	1	3026	2	N	-0-					80
06	3540	X	3189	-0-	-351	-0-	209	1	2967	2	N	12	2	8			90
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	96	1	1737	2	Y	-0-					20
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	85	1	1576	2	Y	-0-					20
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	94	1	1657	2	Y	-0-					20
04	1770	N	1385	-0-	-385	-0-	75	1	1310	2	Y	-0-					20
05	1829	N	1128	-0-	-701	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-					20
06	1680	N	975	-0-	-705	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					20

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4092	-0-	-775	-0-	215	1	3874	2	N	3	3	8			112
							3	9									
02	4144	X	3829	-0-	-315	-0-	196	1	3631	2	N	2	2	8			112
							2	9									
03	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	227	1	4000	2	N	2	2	8			112
							2	9									
04	4140	X	3789	-0-	-351	-0-	204	1	3584	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	4247	X	3577	-0-	-670	-0-	185	1	3392	2	N	-0-					112
06	4110	X	3176	-0-	-934	-0-	155	1	3020	2	N	1	1	8			112
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	142	1	2555	2	N	6	6	8			129
							7	9									
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	130	1	2415	2	N	9	4	8			134
							10	9									
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	152	1	2689	2	N	23	5	8			152
							25	9									
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	137	1	2412	2	N	5	5	8			152
							6	9									
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	129	1	2367	2	N	-0-					152
*06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	127	1	2475	2	N	8	3	8			157
							9	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	716	-0-	-1299	-0-	34	1	681	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
02	1456	N	1073	-0-	-383	-0-	54	1	1018	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	29	1	860	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	804	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
05	1178	N	523	-0-	-655	-0-	25	1	497	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1511	2	N	1	1	8			98
							1	9									
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	76	1	1425	2	N	-0-					98
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	57	1	1696	2	N	2	2	8			98
							2	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	2	N	1	1	8			98
							1	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	87	1	1720	2	N	2	2	8			98
							2	9									
06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	85	1	1596	2	N	1	1	8			98
							1	9									

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2160	-0-	-754	-0-	103	1	2057	2	N	-0-					28
02	2268	N	1149	-0-	-1119	-0-	58	1	1089	2	N	2	2	8			28
							2	9									
03	2108	N	1455	-0-	-653	-0-	47	1	1408	2	N	-0-					28
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	108	1	2087	2	N	-0-					28
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	79	1	1562	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1607	2	N	1	1	8			28
							1	9									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	35	1	144	2	Y	-0-					14
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	37	1	132	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	33	1	96	2	Y	-0-					14
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	33	1	89	2	Y	-0-					14
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	40	1	110	2	Y	-0-					14
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	Y	-0-					14

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	320	1	4048	2	N	42	1	8			70
							46	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	225	1	2720	2	N	60	3	8			127
							66	9									
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	290	1	3472	2	N	134	75	1	2	8	184
							147	9									
04	2760	X	1602	-0-	-1158	-0-	136	1	1437	2	N	26	158	1			52
							29	9									
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	349	1	3871	2	N	29	1	8			80
							32	9									
*06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	323	1	3647	2	N	135	175	1			40
							149	9									

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1906	-0-	-636	-0-	91	1	1815	2	N	-0-					150
02	1820	N	1639	-0-	-181	-0-	83	1	1555	2	N	1	1	8			150
							1	9									
03	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	59	1	1779	2	N	-0-					150
04	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	85	1	1635	2	N	-0-					150
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	N	1	1	8			150
							1	9									
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	92	1	1727	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1911	-0-	-1871	-0-	91	1	1819	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	3416	X	3025	-0-	-391	-0-	152	1	2872	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	105	1	3151	2	Y	12	2	8			33
							13	9									
04	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	161	1	3121	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	165	1	3236	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
06	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	114	1	2135	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	19	1			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	260	1	3295	2	N	92					129
							101	9									
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	268	1	3237	2	N	33	135	1			27
							36	9									
03	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	293	1	3510	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	348	1	3670	2	N	-0-					27
05	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	287	1	3186	2	N	-0-					27
06	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	281	1	3173	2	N	-0-					27

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	88	1	1765	2	N	1	1	8			115
							1	9									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1486	2	N	-0-					115
03	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	53	1	1592	2	N	-0-					115
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	85	1	1652	2	N	-0-					115
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	90	1	1776	2	N	-0-					115
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	89	1	1660	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	104	1	2082	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
02	2380	X	1729	-0-	-651	-0-	87	1	1642	2	Y	-0-					19
03	2635	X	2309	-0-	-326	-0-	74	1	2234	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	120	1	2317	2	Y	-0-					19
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	107	1	2110	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
06	2220	X	2054	-0-	-166	-0-	104	1	1949	2	Y	1	1	8			19
							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
01	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	517	1	3368	2	N	20	1	8			45
							22	9									
02	3556	X	3397	-0-	-159	-0-	463	1	2908	2	N	24	5	8			64
							26	9									
03	4092	X	3944	-0-	-148	-0-	512	1	3415	2	N	15	2	8			77
							17	9									
04	3960	X	2533	-0-	-1427	-0-	136	1	2380	2	N	15					92
							17	9									
05	4092	X	2687	-0-	-1405	-0-	137	1	2516	2	N	31	4	8			119
							34	9									
06	3810	X	2846	-0-	-964	-0-	133	1	2593	2	N	109	4	8			224
							120	9									

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
01	2635	N	2345	-0-	-290	-0-	123	1	2214	2	N	7	7	8			97
							8	9									
02	2436	N	2210	-0-	-226	-0-	113	1	2095	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	137	1	2421	2	N	28	5	8			120
							31	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	N	4	4	8			120
							4	9									
05	2449	N	1698	-0-	-751	-0-	88	1	1610	2	N	-0-					120
06	2520	N	1297	-0-	-1223	-0-	63	1	1234	2	N	-0-					120

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
01	3100	N	3563	-0-	463	463	688	1	2857	2	Y	16					31
							18	9									
02	2800	N	2571	-0-	-229	234	561	1	1971	2	Y	35					66
							39	9									
03	2724	N	2490	-0-	-234	-0-	639	1	1851	2	Y	-0-					66
04	2490	X	2103	-0-	-387	-0-	563	1	1540	2	Y	-0-					66
05	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	614	1	1684	2	Y	-0-					66
06	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	619	1	1596	2	Y	-0-					66

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
01	1922	X	550	-0-	-1372	-0-	528	2	22	9	N	20					100
*02	1680	N	434	-0-	-1246	-0-	434	2			N	-0-					100
03	1612	N	780	-0-	-832	-0-	723	2	57	9	N	52	17	8			135
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	458	2	39	9	N	35					170
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					170
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	579	2	41	9	N	37	170	1			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	669	1	2288	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
02	3192	X	2977	-0-	-215	-0-	606	1	2370	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	3534	X	2987	-0-	-547	-0-	669	1	2317	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	651	1	2691	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
05	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	669	1	2221	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
06	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	650	1	2293	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	480	1	1577	2	N	-0-					65
02	2464	N	1830	-0-	-634	-0-	521	1	1292	2	N	15					80
							17	9									
03	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	626	1	1656	2	N	-0-					80
04	1980	N	1664	-0-	-316	-0-	489	1	1175	2	N	-0-					80
05	2015	N	1380	-0-	-635	-0-	487	1	893	2	N	-0-					80
06	2220	N	920	-0-	-1300	-0-	356	1	564	2	N	-0-					80

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	143	1	2574	2	N	3	92	1	1	8	30
							3	9									
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	110	1	2038	2	N	-0-					30
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	138	1	2443	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	N	-0-					30
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	118	1	2170	2	N	5					35
							6	9									
*06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	114	1	2216	2	N	1	1	8			35
							1	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

01	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	139	1	2512	2	N	13	1	8			22
							14	9									
02	2688	X	2653	-0-	-35	-0-	134	1	2488	2	N	28	1	8			49
							31	9									
03	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	140	1	2467	2	N	23	2	8			70
							25	9									
04	2580	X	2381	-0-	-199	-0-	128	1	2244	2	N	8	1	8			77
							9	9									
05	2945	X	2518	-0-	-427	-0-	129	1	2376	2	N	12					89
							13	9									
06	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	117	1	2274	2	N	6	1	8			94
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1922	X	1326	-0-	-596	-0-	69	1	1240	2	N	15	1	8			74
							17	9									
02	1624	X	1172	-0-	-452	-0-	59	1	1098	2	N	14	1	8			87
							15	9									
03	1581	X	1086	-0-	-495	-0-	58	1	1028	2	N	-0-					87
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	N	-0-					87
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	2	N	-0-					87
*06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	82	1	1604	2	N	-0-					87

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
01	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	104	1	2067	2	Y	-0-					10
02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	103	1	1938	2	Y	-0-					10
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	77	1	2319	2	Y	-0-					10
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	99	1	1907	2	Y	-0-					10
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	119	1	2346	2	Y	-0-					10
*06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	130	1	2438	2	Y	-0-					10

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
01	3751	X	2727	-0-	-1024	-0-	143	1	2569	2	N	14					156
							15	9									
02	3192	X	3127	-0-	-65	-0-	159	1	2946	2	N	20	2	8			174
							22	9									
03	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	159	1	2813	2	N	33	1	8			206
							36	9									
04	3240	X	2072	-0-	-1168	-0-	111	1	1949	2	N	11	190	1			27
							12	9									
05	3472	X	1777	-0-	-1695	-0-	92	1	1685	2	N	-0-					27
06	3360	X	2101	-0-	-1259	-0-	102	1	1990	2	N	8					35
							9	9									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1757	-0-	-754	-0-	92	1	1665	2	N	-0-					54
02	1848	N	1438	-0-	-410	-0-	74	1	1364	2	N	-0-					54
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	113	1	1998	2	N	9	1	8			62
							10	9									
04	1710	N	857	-0-	-853	-0-	46	1	811	2	N	-0-					62
05	1581	N	659	-0-	-922	-0-	34	1	625	2	N	-0-					62
06	2040	N	599	-0-	-1441	-0-	29	1	570	2	N	-0-					62

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
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	999	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	50	1	916	2	N	11	1	8			59
							12	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	56	1	990	2	N	19	2	8			76
							21	9									
04	1020	N	752	-0-	-268	-0-	40	1	709	2	N	3					79
							3	9									
05	1085	N	639	-0-	-446	-0-	33	1	603	2	N	3	1	8			81
							3	9									
06	1020	N	310	-0-	-710	-0-	15	1	294	2	N	1					82
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	262	1	4725	2	N	5	2	8			87
							6	9									
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	236	1	4366	2	N	-0-					87
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	266	1	4694	2	N	6	4	8			89
							7	9									
04	4830	X	4156	-0-	-674	-0-	224	1	3925	2	N	6					95
							7	9									
05	5084	X	4605	-0-	-479	-0-	237	1	4356	2	N	11	2	8			104
							12	9									
06	4920	X	4392	-0-	-528	-0-	214	1	4167	2	N	10	2	8			112
							11	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	176	1	3171	2	N	3	3	8			25
							3	9									
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	182	1	3377	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	195	1	3443	2	N	7	2	8			30
							8	9									
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	179	1	3144	2	N	31	1	8			60
							34	9									
05	3937	X	2966	-0-	-971	-0-	152	1	2784	2	N	27					87
							30	9									
06	3810	X	2724	-0-	-1086	-0-	133	1	2590	2	N	1	1	8			87
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	183	1	1195	2	N	8	1	8			74
							9	9									
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	176	1	1102	2	N	24	1	8			97
							26	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	201	1	1340	2	N	17	4	8			110
							19	9									
04	1350	N	868	-0-	-482	-0-	47	1	818	2	N	3	1	8			112
							3	9									
05	1457	N	146	-0-	-1311	-0-	8	1	138	2	N	-0-					112
06	1500	N	153	-0-	-1347	-0-	7	1	137	2	N	8	90	1			30
							9	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	289	1	947	2	N	-0-					28
02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	324	1	804	2	N	94					122
							103	9									
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	292	1	774	2	N	-0-					122
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	333	1	800	2	N	1	1	8			122
							1	9									
05	1364	N	948	-0-	-416	-0-	335	1	613	2	N	-0-					122
06	1020	N	537	-0-	-483	-0-	208	1	329	2	N	-0-					122

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					78
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	2777	2			N	-0-					78
03	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2598	2	64	9	N	58	2	8			134
04	3120	X	2680	-0-	-440	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	8			134
05	3224	X	1863	-0-	-1361	-0-	1863	2			N	-0-					134
06	3120	X	2423	-0-	-697	-0-	2423	2			N	-0-					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10682 - 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

01	2604	X	1896	-0-	-708	-0-	279	1	1617	2	N	-0-					30
02	2352	X	1663	-0-	-689	-0-	252	1	1411	2	N	-0-					30
03	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	279	1	1606	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	270	1	1403	2	N	11					41
							12	9									
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	279	1	1440	2	N	-0-					41
06	1830	N	1105	-0-	-725	-0-	270	1	835	2	N	-0-					41

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

01	2790	X	2029	-0-	-761	-0-	97	1	1931	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	2520	X	1932	-0-	-588	-0-	97	1	1835	2	N	-0-					25
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	80	1	2415	2	N	-0-					25
04	2280	X	2152	-0-	-128	-0-	106	1	2046	2	N	-0-					25
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	114	1	2245	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2400	X	2218	-0-	-182	-0-	113	1	2105	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

01	3348	X	2291	-0-	-1057	-0-	911	1	1380	2	N	-0-					59
02	3024	X	2761	-0-	-263	-0-	790	1	1970	2	N	1					60
							1	9									
03	3131	X	2415	-0-	-716	-0-	888	1	1525	2	N	2					62
							2	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	900	1	2297	2	N	20					82
							22	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	930	1	2456	2	N	62					144
							68	9									
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	434	1	2219	2	N	36					180
							40	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

01	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	173	1	3125	2	N	1	1	8			50
							1	9									
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	155	1	2870	2	N	20	1	8			69
							22	9									
03	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	178	1	3147	2	N	20	2	8			87
							22	9									
04	3180	X	2567	-0-	-613	-0-	138	1	2421	2	N	7					94
							8	9									
05	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	140	1	2570	2	N	4	1	8			97
							4	9									
06	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	125	1	2442	2	N	36	1	8			132
							40	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	178	1	3205	2	N	13	6	8			167
							14	9									
02	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	161	1	2971	2	N	2	2	8			167
							2	9									
03	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	189	1	3330	2	N	2	2	8			167
							2	9									
04	3300	X	1916	-0-	-1384	-0-	100	1	1753	2	N	57	185	1	2	8	37
							63	9									
05	3472	X	966	-0-	-2506	-0-	50	1	916	2	N	-0-					37
06	3420	X	2252	-0-	-1168	-0-	108	1	2105	2	N	35	2	8			70
							39	9									

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
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	98	1	1765	2	N	2	1	8			95
							2	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	98	1	1815	2	N	1	1	8			95
							1	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	115	1	2036	2	N	1	1	8			95
							1	9									
04	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	96	1	1685	2	N	-0-					95
05	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	87	1	1596	2	N	1	1	8			95
							1	9									
06	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	82	1	1606	2	N	1	1	8			95
							1	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
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	320	1	4050	2	N	-0-	70	1			47
02	3080	X	2533	-0-	-547	-0-	193	1	2337	2	N	3	3	8			47
							3	9									
03	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	256	1	3067	2	N	10	1	8			56
							11	9									
04	4230	X	3217	-0-	-1013	-0-	272	1	2871	2	N	67	2	8			121
							74	9									
05	4371	X	3191	-0-	-1180	-0-	264	1	2926	2	N	1	89	1	1	8	32
							1	9									
06	4230	X	3390	-0-	-840	-0-	276	1	3114	2	N	-0-					32

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
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	577	1	4012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4424	X	1815	-0-	-2609	-0-	245	1	1564	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1395	1	9504	2	Y	9	3	8			6
							10	9									
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1340	1	9242	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	1399	1	9397	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
*06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	1354	1	8853	2	Y	105	65	1	1	8	47
							116	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	263	1	865	2	N	8	1	8			47
							9	9									
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	151	1	374	2	N	40	2	8			85
							44	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	294	1	778	2	N	-0-					85
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	270	1	648	2	N	-0-					85
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	195	1	358	2	N	-0-					85
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	217	1	345	2	N	-0-					85

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	678	1	2335	2	N	3	3	8			153
							3	9									
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	784	1	2058	2	N	1	1	8			153
							1	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	827	1	1968	2	N	1	1	8			153
							1	9									
04	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	835	1	1725	2	N	1	1	8			153
							1	9									
05	3162	X	2739	-0-	-423	-0-	868	1	1870	2	N	1	1	8			153
							1	9									
06	3060	X	2423	-0-	-637	-0-	840	1	1582	2	N	1	1	8			153
							1	9									

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	136	1	2715	2	N	-0-					160
02	2884	X	2384	-0-	-500	-0-	120	1	2262	2	N	2	2	8			160
							2	9									
03	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	91	1	2744	2	N	1	1	8			160
							1	9									
04	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	134	1	2595	2	N	-0-					160
05	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	145	1	2847	2	N	1	1	8			160
							1	9									
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	149	1	2777	2	N	-0-					160

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	64	1	1274	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	1428	N	940	-0-	-488	-0-	47	1	892	2	N	1	1	8			34
							1	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	51	1	1530	2	N	1	1	8			34
							1	9									
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	63	1	1214	2	N	-0-					34
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	2	N	-0-					34
06	1530	N	1157	-0-	-373	-0-	59	1	1097	2	N	1	1	8			34
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	188	1	3391	2	N	9	4	8			31
							10	9									
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	177	1	3273	2	N	20	5	8			46
							22	9									
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	197	1	3474	2	N	4	4	8			46
							4	9									
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	194	1	3413	2	N	17	2	8			61
							19	9									
05	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	192	1	3532	2	N	30					91
							33	9									
06	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	160	1	3123	2	N	43	3	8			131
							47	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	157	1	2833	2	N	7	1	8			40
							8	9									
02	2968	X	2811	-0-	-157	-0-	143	1	2640	2	N	25	1	8			64
							28	9									
03	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	157	1	2763	2	N	21	1	8			84
							23	9									
04	3090	X	2578	-0-	-512	-0-	138	1	2431	2	N	8					92
							9	9									
05	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	144	1	2652	2	N	12					104
							13	9									
06	3000	X	2473	-0-	-527	-0-	120	1	2340	2	N	12	1	8			115
							13	9									

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. 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
01	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	186	1	3349	2	N	8	8	8			117
							9	9									
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	175	1	3247	2	N	3	1	8			119
							3	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	200	1	3534	2	N	17	2	8			134
							19	9									
04	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	171	1	2997	2	N	-0-					134
05	3782	X	2999	-0-	-783	-0-	155	1	2844	2	N	-0-					134
06	3660	X	2584	-0-	-1076	-0-	123	1	2393	2	N	62	165	1	4	8	27
							68	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	234	1	3456	2	N	3	3	8			110
							3	9									
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	227	1	3473	2	N	1	1	8			110
							1	9									
03	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	229	1	3209	2	N	6	2	8			114
							7	9									
04	3630	X	2858	-0-	-772	-0-	217	1	2641	2	N	-0-					114
05	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	249	1	3483	2	N	15					129
							17	9									
06	3960	X	3664	-0-	-296	-0-	241	1	3408	2	N	14	3	8			140
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	73	1	1466	2	N	-0-					100
02	1680	N	1431	-0-	-249	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					100
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	N	-0-					100
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	99	1	1910	2	N	-0-					100
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	121	1	2380	2	N	2	2	8			100
							2	9									
*06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

01	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	73	1	1454	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	73	1	1371	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	46	1	1372	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1475	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	69	1	1348	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

01	3224	X	2922	-0-	-302	-0-	153	1	2761	2	N	7	7	8			49
							8	9									
02	2912	X	2571	-0-	-341	-0-	132	1	2438	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	139	1	2463	2	N	37	2	8			84
							41	9									
04	3000	X	2041	-0-	-959	-0-	107	1	1872	2	N	56	1	8			139
							62	9									
05	3007	X	1739	-0-	-1268	-0-	89	1	1638	2	N	11					150
							12	9									
06	2820	X	1631	-0-	-1189	-0-	76	1	1477	2	N	71	192	1	2	8	27
							78	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

01	2480	X	2246	-0-	-234	-0-	118	1	2126	2	N	2	2	8			50
							2	9									
02	2240	X	2091	-0-	-149	-0-	107	1	1977	2	N	6	1	8			55
							7	9									
03	2294	X	2270	-0-	-24	-0-	121	1	2130	2	N	17	3	8			69
							19	9									
04	2190	X	1525	-0-	-665	-0-	82	1	1434	2	N	8					77
							9	9									
05	2325	X	1512	-0-	-813	-0-	78	1	1430	2	N	4	1	8			80
							4	9									
06	2250	X	1915	-0-	-335	-0-	93	1	1804	2	N	16	1	8			95
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	61	1	1216	2	N	-0-					32
02	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	60	1	1126	2	N	-0-					32
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	47	1	1421	2	N	-0-					32
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	N	-0-					32
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	2	N	-0-					32
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	71	1	1324	2	N	1	1	8			32
							1	9									

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
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					100
02	1848	N	1720	-0-	-128	-0-	1720	2			N	-0-					100
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					100
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	2			N	-0-					100
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					100
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					100

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
01	6758	X	6519	-0-	-239	-0-	758	1	5739	2	N	20	69	1	2	8	13
							22	9									
02	5880	X	5736	-0-	-144	-0-	630	1	5105	2	N	1	1	8			13
							1	9									
03	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	599	1	5611	2	N	2	2	8			13
							2	9									
04	6300	X	5590	-0-	-710	-0-	537	1	5053	2	N	-0-					13
05	6510	X	5757	-0-	-753	-0-	558	1	5198	2	N	1	1	8			13
							1	9									
06	6300	X	5724	-0-	-576	-0-	544	1	5178	2	N	2	2	8			13
							2	9									

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6723	-0-	-190	-0-	477	1	6245	2	N	1	1	8			121
							1	9									
02	6244	X	5593	-0-	-651	-0-	377	1	5212	2	N	4	4	8			121
							4	9									
03	6913	X	5958	-0-	-955	-0-	394	1	5562	2	N	2	2	8			121
							2	9									
04	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	379	1	5363	2	N	-0-					121
05	6727	X	5788	-0-	-939	-0-	391	1	5389	2	N	7	7	8			121
							8	9									
06	6510	X	5310	-0-	-1200	-0-	346	1	4961	2	N	3	3	8			121
							3	9									

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1344	N	1312	-0-	-32	-0-	66	1	1245	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1891	N	1462	-0-	-429	-0-	47	1	1413	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	82	1	1526	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	144	1	2602	2	N	99	10	8			156
							109	9									
02	3024	X	2766	-0-	-258	-0-	142	1	2620	2	N	4	4	8			156
							4	9									
03	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	166	1	2933	2	N	4	4	8			156
							4	9									
04	3240	X	2776	-0-	-464	-0-	147	1	2588	2	N	37	145	1	4	8	44
							41	9									
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	165	1	3032	2	N	-0-					44
06	3000	X	1381	-0-	-1619	-0-	67	1	1313	2	N	1	1	8			44
							1	9									

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2619	-0-	-946	-0-	138	1	2481	2	N	-0-					50
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	154	1	2844	2	N	11	1	8			60
							12	9									
03	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	159	1	2813	2	N	4	2	8			62
							4	9									
04	3360	X	2204	-0-	-1156	-0-	119	1	2085	2	N	-0-					62
05	3348	X	1702	-0-	-1646	-0-	88	1	1613	2	N	1	1	8			62
							1	9									
06	3240	X	1506	-0-	-1734	-0-	74	1	1432	2	N	-0-					62

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	198	1	3575	2	N	8	8	8			134
							9	9									
02	3416	X	3410	-0-	-6	-0-	175	1	3232	2	N	3	3	8			134
							3	9									
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	209	1	3686	2	N	12	6	8			140
							13	9									
04	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	199	1	3494	2	N	6	6	8			140
							7	9									
05	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	191	1	3503	2	N	-0-					140
06	3780	X	3211	-0-	-569	-0-	156	1	3048	2	N	6	6	8			140
							7	9									

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
01	5208	X	3805	-0-	-1403	-0-	200	1	3596	2	N	8	1	8			35
							9	9									
02	4704	X	3246	-0-	-1458	-0-	165	1	3049	2	N	29					64
							32	9									
03	4619	X	4060	-0-	-559	-0-	216	1	3811	2	N	30	2	8			92
							33	9									
04	3780	X	3521	-0-	-259	-0-	189	1	3321	2	N	10					102
							11	9									
05	3844	X	1835	-0-	-2009	-0-	95	1	1737	2	N	3					105
							3	9									
06	3930	X	2782	-0-	-1148	-0-	133	1	2581	2	N	62	1	8			166
							68	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	128	1	2302	2	N	10	10	8			54
							11	9									
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	115	1	2129	2	N	7	4	8			57
							8	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	118	1	2086	2	N	18	3	8			72
							20	9									
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	130	1	2283	2	N	4	4	8			72
							4	9									
05	2480	N	1544	-0-	-936	-0-	80	1	1464	2	N	-0-					72
06	2160	N	386	-0-	-1774	-0-	19	1	364	2	N	3	3	8			72
							3	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
01	5797	X	2653	-0-	-3144	-0-	191	1	2421	2	Y	37	38	1			10
							41	9									
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	334	1	4042	2	Y	38					48
							42	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	320	1	3828	2	Y	40	40	1			48
							44	9									
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	334	1	3525	2	Y	9	38	1			19
							10	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	353	1	3921	2	Y	28	39	1			8
							31	9									
*06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	312	1	3528	2	Y	20					28
							22	9									

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1386	-0-	-9	-0-	66	1	1319	2	N	1	1	8			130
							1	9									
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	93	1	1752	2	N	2	2	8			130
							2	9									
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	2	N	-0-					130
04	1350	X	1250	-0-	-100	-0-	61	1	1189	2	N	-0-					130
05	2046	X	668	-0-	-1378	-0-	32	1	635	2	N	1	1	8			130
							1	9									
06	1980	X	567	-0-	-1413	-0-	29	1	538	2	N	-0-					130

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
01	3906	X	2965	-0-	-941	-0-	156	1	2807	2	N	2	2	8			117
							2	9									
*02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	138	1	2563	2	N	4	1	8			120
							4	9									
*03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	173	1	3060	2	N	27	2	8			145
							30	9									
*04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	105	1	1835	2	N	2	2	8			145
							2	9									
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	2	N	53					198
							58	9									
06	3150	X	2183	-0-	-967	-0-	106	1	2074	2	N	3	165	1	2	8	34
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	2294	X	1744	-0-	-550	-0-	92	1	1652	2	N	-0-					45
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	93	1	1713	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	N	10	2	8			53
							11	9									
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-					53
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	N	3					56
							3	9									
06	1830	N	1106	-0-	-724	-0-	54	1	1052	2	N	-0-					56

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	313	1	5640	2	N	4	4	8			67
							4	9									
02	5432	X	5126	-0-	-306	-0-	263	1	4860	2	N	3	3	8			67
							3	9									
03	6014	X	5695	-0-	-319	-0-	303	1	5355	2	N	34	4	8			97
							37	9									
04	5760	X	5373	-0-	-387	-0-	289	1	5069	2	N	14	6	8			105
							15	9									
05	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	286	1	5252	2	N	44					149
							48	9									
06	5760	X	5348	-0-	-412	-0-	257	1	5002	2	N	81	6	8			224
							89	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

01	4960	X	4476	-0-	-484	-0-	235	1	4230	2	N	10	10	8			129
							11	9									
02	4228	X	4098	-0-	-130	-0-	210	1	3884	2	N	4	3	8			130
							4	9									
03	4681	X	4381	-0-	-300	-0-	233	1	4120	2	N	25	3	8			152
							28	9									
04	4380	X	4061	-0-	-319	-0-	217	1	3816	2	N	25	5	8			172
							28	9									
05	4526	X	3937	-0-	-589	-0-	203	1	3734	2	N	-0-					172
06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	179	1	3486	2	N	8	8	8			172
							9	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

01	2697	X	1877	-0-	-820	-0-	99	1	1775	2	N	3	3	8			60
							3	9									
02	2296	X	1702	-0-	-594	-0-	87	1	1614	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	2480	X	1792	-0-	-688	-0-	95	1	1685	2	N	11	1	8			70
							12	9									
04	2340	X	1859	-0-	-481	-0-	100	1	1759	2	N	-0-					70
05	2356	X	1822	-0-	-534	-0-	94	1	1728	2	N	-0-					70
06	1830	X	1817	-0-	-13	-0-	89	1	1725	2	N	3	3	8			70
							3	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

01	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2897	2	7	9	N	6	6	8			95
02	2660	X	2634	-0-	-26	-0-	2633	2	1	9	N	1	1	8			95
03	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2877	2	29	9	N	26	4	8			117
04	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			117
05	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	2571	2			N	-0-					117
06	2820	X	2331	-0-	-489	-0-	2329	2	2	9	N	2	2	8			117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3999	X	3645	-0-	-354	-0-	191	1	3450	2	N	4	4	8			70
							4	9									
02	3612	X	3298	-0-	-314	-0-	169	1	3121	2	N	7	2	8			75
							8	9									
03	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	193	1	3413	2	N	30	3	8			102
							33	9									
04	3630	X	2515	-0-	-1115	-0-	135	1	2376	2	N	4	2	8			104
							4	9									
05	3658	X	1575	-0-	-2083	-0-	81	1	1494	2	N	-0-					104
*06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	209	1	4063	2	N	96	8	8			192
							106	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	146	1	2639	2	N	10	7	8			67
							11	9									
02	2464	X	2074	-0-	-390	-0-	105	1	1949	2	N	18	1	8			84
							20	9									
03	2697	X	1757	-0-	-940	-0-	93	1	1640	2	N	22	2	8			104
							24	9									
04	2700	X	885	-0-	-1815	-0-	48	1	837	2	N	-0-					104
05	2790	X	411	-0-	-2379	-0-	21	1	389	2	N	1					105
							1	9									
06	2700	X	1611	-0-	-1089	-0-	78	1	1527	2	N	5	5	8			105
							6	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

01	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	144	1	2603	2	N	8	8	8			184
							9	9									
02	INC G-10		2397	-0-	2397	2397	122	1	2263	2	N	11	2	8			193
							12	9									
03	INC G-10		2695	-0-	2695	5092	143	1	2524	2	N	25	170	1	4	8	44
							28	9									
04	6879	X	1787	-0-	-5092	-0-	96	1	1689	2	N	2	2	8			44
							2	9									
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	2	N	-0-					44
06	2670	X	1398	-0-	-1272	-0-	68	1	1330	2	N	-0-					44

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

01	6293	X	5940	-0-	-353	-0-	312	1	5626	2	N	2	2	8			33
							2	9									
02	5684	X	5353	-0-	-331	-0-	274	1	5078	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	6014	X	5858	-0-	-156	-0-	313	1	5531	2	N	13	4	8			42
							14	9									
04	5790	X	5031	-0-	-759	-0-	271	1	4756	2	N	4	1	8			45
							4	9									
05	5952	X	5415	-0-	-537	-0-	279	1	5130	2	N	5	2	8			48
							6	9									
06	5760	X	5295	-0-	-465	-0-	258	1	5029	2	N	7	2	8			53
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	3658	X	1542	-0-	-2116	-0-	81	1	1461	2	N	-0-					101
02	3304	X	2010	-0-	-1294	-0-	103	1	1903	2	N	4	2	8			103
							4	9									
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	152	1	2679	2	N	31	6	8			128
							34	9									
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	N	1	1	8			128
							1	9									
05	2232	X	954	-0-	-1278	-0-	49	1	905	2	N	-0-					128
*06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	171	1	3334	2	N	19	13	8			134
							21	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	223	1	4011	2	N	8	8	8			76
							9	9									
02	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	189	1	3503	2	N	2	2	8			76
							2	9									
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	225	1	3967	2	N	2	2	8			76
							2	9									
04	4110	X	3693	-0-	-417	-0-	198	1	3481	2	N	13	5	8			84
							14	9									
05	4247	X	3850	-0-	-397	-0-	198	1	3640	2	N	11					95
							12	9									
06	4110	X	3717	-0-	-393	-0-	181	1	3533	2	N	3	3	8			95
							3	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	54	-0-	-1589	-0-	3	1	50	2	N	1	1	8			71
							1	9									
02	1400	N	11	-0-	-1389	-0-	1	1	10	2	N	-0-					71
03	1085	N	20	-0-	-1065	-0-	1	1	19	2	N	-0-					71
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					71
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					71
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	24	1	247	2	N	14					56
							15	9									
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	7	1	70	2	N	-0-					56
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	18	1	182	2	N	-0-					56
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	17	1	161	2	N	-0-					56
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-					56
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-					56

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1331	1	2313	2	N	2	2	8			127
							2	9									
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	1232	1	2134	2	N	-0-					127
03	3224	X	2210	-0-	-1014	-0-	1327	1	881	2	N	2	2	8			127
							2	9									
04	3540	X	837	-0-	-2703	-0-	660	1	177	2	N	-0-					127
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					127
06	3600	X	289	-0-	-3311	-0-	198	1	91	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	9145	X	8132	-0-	-1013	-0-	570	1	7516	2	Y	42	1	8			103
							46	9									
02	8120	X	7135	-0-	-985	-0-	525	1	6608	2	Y	2	86	1	1	8	18
							2	9									
03	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	580	1	7215	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	8460	X	7539	-0-	-921	-0-	575	1	6957	2	Y	6	1	8			23
							7	9									
05	8556	X	7547	-0-	-1009	-0-	588	1	6958	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
06	7860	X	7406	-0-	-454	-0-	551	1	6853	2	Y	2	2	8			23
							2	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
01	10850	X	9343	-0-	-1507	-0-	548	1	8795	2	N	-0-					81
02	9436	X	8266	-0-	-1170	-0-	353	1	7891	2	N	20	78	1	1	8	22
							22	9									
03	10106	X	8465	-0-	-1641	-0-	350	1	8115	2	N	-0-					22
04	9450	X	7992	-0-	-1458	-0-	313	1	7679	2	N	-0-					22
05	9455	X	8262	-0-	-1193	-0-	302	1	7959	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	9030	X	8123	-0-	-907	-0-	300	1	7822	2	N	1	1	8			22
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2292	-0-	-1397	-0-	18	1	2274	2	Y	-0-					18
02	2912	X	2175	-0-	-737	-0-	16	1	2159	2	Y	-0-					18
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	22	1	2920	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	23	1	2861	2	Y	-0-					18
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	25	1	3100	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	2850	X	2273	-0-	-577	-0-	19	1	2253	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6524	-0-	-513	-0-	353	1	6149	2	N	20	1	8			31
							22	9									
02	6356	X	5250	-0-	-1106	-0-	259	1	4990	2	N	1	1	8			31
							1	9									
03	7037	X	5912	-0-	-1125	-0-	237	1	5674	2	N	1	1	8			31
							1	9									
04	6480	X	5503	-0-	-977	-0-	203	1	5255	2	N	41	1	8			71
							45	9									
05	6510	X	5958	-0-	-552	-0-	200	1	5756	2	N	2	2	8			71
							2	9									
06	6300	X	4685	-0-	-1615	-0-	172	1	4513	2	N	-0-					71

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2581	-0-	-612	-0-	2558	2	23	9	N	21	1	8			77
*02	2912	X	1868	-0-	-1044	-0-	1862	2	6	9	N	5	5	8			77
03	3224	X	2439	-0-	-785	-0-	2419	2	20	9	N	18	1	8			94
04	3120	X	2389	-0-	-731	-0-	2348	2	41	9	N	37	1	8			130
05	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	2453	2	66	9	N	60	163	1			27
06	2490	X	2327	-0-	-163	-0-	2321	2	6	9	N	5					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	27	1	3445	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
02	3752	X	2873	-0-	-879	-0-	22	1	2851	2	Y	-0-					20
03	4154	X	3183	-0-	-971	-0-	24	1	3158	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	3450	X	2666	-0-	-784	-0-	21	1	2645	2	Y	-0-					20
05	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	24	1	3019	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	3360	X	3006	-0-	-354	-0-	25	1	2980	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	229	1	4132	2	N	2	2	8			67
							2	9									
02	4060	X	3892	-0-	-168	-0-	199	1	3692	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	232	1	4100	2	N	13	2	8			78
							14	9									
04	4230	X	3710	-0-	-520	-0-	199	1	3500	2	N	10	1	8			87
							11	9									
05	4371	X	3012	-0-	-1359	-0-	155	1	2848	2	N	8					95
							9	9									
06	4230	X	3397	-0-	-833	-0-	165	1	3221	2	N	10	2	8			103
							11	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	1240	1	5258	2	Y	-0-					-0-
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1206	1	4907	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	1119	1	4253	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5066	-0-	-394	-0-	1088	1	3978	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4401	-0-	-1241	-0-	971	1	3430	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4477	-0-	-983	-0-	918	1	3559	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7581	-0-	-541	-0-	443	1	7109	2	N	26	1	8			89
							29	9									
02	7168	X	6759	-0-	-409	-0-	289	1	6466	2	N	4	70	1	1	8	22
							4	9									
03	7936	X	7084	-0-	-852	-0-	293	1	6789	2	N	2	2	8			22
							2	9									
04	7680	X	6615	-0-	-1065	-0-	259	1	6355	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	7812	X	6842	-0-	-970	-0-	250	1	6590	2	N	2	2	8			22
							2	9									
06	7350	X	6589	-0-	-761	-0-	243	1	6343	2	N	3	3	8			22
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

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
01	6479	X	6363	-0-	-116	-0-	450	1 7 9	5906	2	Y	6	2	8			72
02	5824	X	5217	-0-	-607	-0-	397	1 1 9	4819	2	Y	1	41	1	1	8	31
03	6448	X	5577	-0-	-871	-0-	433	1 1 9	5143	2	Y	1	1	8			31
04	6240	X	5432	-0-	-808	-0-	425	1 1 9	5006	2	Y	1	1	8			31
05	6448	X	5331	-0-	-1117	-0-	419	1 2 9	4910	2	Y	2	2	8			31
06	6150	X	4703	-0-	-1447	-0-	408	1 1 9	4294	2	Y	1	1	8			31

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

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
01	7781	X	7486	-0-	-295	-0-	406	1 1 9	7079	2	N	1	1	8			25
02	7028	X	6461	-0-	-567	-0-	319	1 1 9	6141	2	N	1	1	8			25
03	7781	X	6612	-0-	-1169	-0-	266	1 1 9	6345	2	N	1	1	8			25
04	7380	X	6492	-0-	-888	-0-	241	1 1 9	6250	2	N	1	1	8			25
05	7595	X	6148	-0-	-1447	-0-	206	1 1 9	5941	2	N	1	1	8			25
06	7230	X	6086	-0-	-1144	-0-	224	1 1 9	5861	2	N	1	1	8			25

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

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
01	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	165	1 1 9	3301	2	Y	1	1	8			30
02	3640	X	2795	-0-	-845	-0-	141	1 1 9	2653	2	Y	1	1	8			30
03	4030	X	2185	-0-	-1845	-0-	70	1 1 9	2114	2	Y	1	1	8			30
04	3900	X	2789	-0-	-1111	-0-	137	1	2652	2	Y	-0-					30
05	3503	X	2915	-0-	-588	-0-	141	1 1 9	2773	2	Y	1	1	8			30
06	3360	X	2217	-0-	-1143	-0-	113	1 1 9	2103	2	Y	1	1	8			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			140
02	1148	X	1016	-0-	-132	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			140
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			140
04	1140	X	961	-0-	-179	-0-	961	2			N	-0-					140
05	1178	X	896	-0-	-282	-0-	894	2	2	9	N	2	2	8			140
06	1170	X	675	-0-	-495	-0-	674	2	1	9	N	1	1	8			140

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	154	1	3077	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
02	3248	X	2179	-0-	-1069	-0-	110	1	2068	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	3193	X	2019	-0-	-1174	-0-	65	1	1953	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
04	3120	X	2065	-0-	-1055	-0-	102	1	1963	2	Y	-0-					19
05	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	121	1	2386	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	3120	X	2294	-0-	-826	-0-	116	1	2177	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	30	1	3896	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	28	1	3676	2	Y	-0-					12
03	4123	X	3786	-0-	-337	-0-	29	1	3756	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
04	3990	X	3151	-0-	-839	-0-	25	1	3126	2	Y	-0-					12
05	4123	X	3235	-0-	-888	-0-	26	1	3166	2	Y	39	39	8			12
							43	9									
06	3960	X	3011	-0-	-949	-0-	26	1	2984	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5678	-0-	-26	-0-	5664	2	14	9	N	13	1	8			40
02	5152	X	4940	-0-	-212	-0-	4888	2	52	9	N	47	7	8			80
03	5549	X	5068	-0-	-481	-0-	5066	2	2	9	N	2	2	8			80
04	5490	X	4586	-0-	-904	-0-	4584	2	2	9	N	2	2	8			80
05	5673	X	5244	-0-	-429	-0-	5243	2	1	9	N	1	1	8			80
06	5490	X	4888	-0-	-602	-0-	4888	2			N	-0-					80

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
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	206	1	3717	2	N	21	15	8			123
							23	9									
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	2	N	26	4	8			145
							29	9									
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	166	1	2933	2	N	18	4	8			159
							20	9									
04	2190	X	1386	-0-	-804	-0-	75	1	1308	2	N	3	3	8			159
							3	9									
05	2263	X	888	-0-	-1375	-0-	46	1	842	2	N	-0-					159
06	2190	X	1943	-0-	-247	-0-	95	1	1845	2	N	3	3	8			159
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9760	-0-	-1152	-0-	466	1	9294	2	Y	-0-					1
02	9828	X	7648	-0-	-2180	-0-	385	1	7259	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
03	10695	X	9151	-0-	-1544	-0-	295	1	8855	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	10110	X	8652	-0-	-1458	-0-	426	1	8226	2	Y	-0-					1
05	9889	X	9391	-0-	-498	-0-	455	1	8935	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	9450	X	8655	-0-	-795	-0-	440	1	8214	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

01	9486	X	9079	-0-	-407	-0-	673	1	8403	2	Y	3					70
							3	9									
02	8568	X	8054	-0-	-514	-0-	601	1	7447	2	Y	5					75
							6	9									
03	9393	X	8753	-0-	-640	-0-	646	1	8105	2	Y	2					77
							2	9									
04	9090	X	8251	-0-	-839	-0-	619	1	7630	2	Y	2					79
							2	9									
05	9238	X	8579	-0-	-659	-0-	631	1	7948	2	Y	-0-					79
06	8790	X	8060	-0-	-730	-0-	632	1	7425	2	Y	3	3	8			79
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

01	6851	X	6120	-0-	-731	-0-	431	1	5683	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
02	6104	X	5415	-0-	-689	-0-	398	1	5016	2	Y	1	9	1	1	8	2
							1	9									
03	6727	X	5900	-0-	-827	-0-	439	1	5460	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	6390	X	5465	-0-	-925	-0-	417	1	5047	2	Y	1					3
							1	9									
05	6138	X	5357	-0-	-781	-0-	418	1	4939	2	Y	-0-					3
06	5910	X	5134	-0-	-776	-0-	382	1	4752	2	Y	-0-					3

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

01	8556	X	7761	-0-	-795	-0-	420	1	7327	2	Y	13	2	8			63
							14	9									
02	7504	X	6716	-0-	-788	-0-	332	1	6382	2	Y	2	47	1	1	8	17
							2	9									
03	7843	X	7342	-0-	-501	-0-	295	1	7043	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
04	7590	X	6898	-0-	-692	-0-	256	1	6639	2	Y	3	1	8			22
							3	9									
05	7750	X	7194	-0-	-556	-0-	241	1	6951	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
06	7500	X	6774	-0-	-726	-0-	249	1	6523	2	Y	2	2	8			22
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

01	5332	X	4670	-0-	-662	-0-	346	1	4324	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4222	-0-	-594	-0-	315	1	3907	2	Y	-0-					-0-
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	379	1	4755	2	Y	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	368	1	4538	2	Y	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	365	1	4607	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4383	-0-	-597	-0-	344	1	4039	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	670	-0-	-43	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8			27
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					27
03	775	X	607	-0-	-168	-0-	606	2	1	9	N	1	1	8			27
04	750	X	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					27
05	806	X	445	-0-	-361	-0-	445	2			N	-0-					27
06	780	X	522	-0-	-258	-0-	522	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	10245	-0-	-2465	-0-	1273	1	8862	2	Y	100	163	1	2	8	62
							110	9									
02	9800	X	9714	-0-	-86	-0-	1315	1	8379	2	Y	18					80
							20	9									
03	10850	X	3637	-0-	-7213	-0-	465	1	3164	2	Y	7	1	8			86
							8	9									
04	10230	X	3633	-0-	-6597	-0-	460	1	3169	2	Y	4	1	8			89
							4	9									
05	10757	X	3553	-0-	-7204	-0-	461	1	3092	2	Y	-0-					89
06	10410	X	3494	-0-	-6916	-0-	446	1	2921	2	Y	115	120	1			84
							127	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8769	-0-	-1058	-0-	475	1	8280	2	Y	13	1	8			20
							14	9									
02	8596	X	7610	-0-	-986	-0-	375	1	7228	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
03	9331	X	8139	-0-	-1192	-0-	327	1	7803	2	Y	8	4	8			29
							9	9									
04	9000	X	7572	-0-	-1428	-0-	281	1	7279	2	Y	11					40
							12	9									
05	9114	X	7504	-0-	-1610	-0-	251	1	7251	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
06	8490	X	6370	-0-	-2120	-0-	234	1	6121	2	Y	14	4	8			50
							15	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	153	1	2659	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2940	X	2467	-0-	-473	-0-	121	1	2338	2	Y	7					7
							8	9									
03	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	115	1	2737	2	Y	-0-					7
04	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	96	1	2500	2	Y	3					10
							3	9									
05	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	89	1	2577	2	Y	21	1	8			30
							23	9									
06	2760	X	2504	-0-	-256	-0-	92	1	2409	2	Y	3	3	8			30
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

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
01	7595	X	7224	-0-	-371	-0-	423	1	6799	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
02	6860	X	6354	-0-	-506	-0-	272	1	6076	2	Y	5					44
							6	9									
03	7595	X	6605	-0-	-990	-0-	273	1	6330	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
04	7020	X	6407	-0-	-613	-0-	251	1	6156	2	Y	-0-					44
05	7254	X	6094	-0-	-1160	-0-	223	1	5871	2	Y	-0-					44
06	6990	X	5200	-0-	-1790	-0-	192	1	5007	2	Y	1	1	8			44
							1	9									

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

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
01	8990	X	6439	-0-	-2551	-0-	457	1	5982	2	N	-0-					70
02	7532	X	6961	-0-	-571	-0-	464	1	6412	2	N	77	1	8			146
							85	9									
03	8339	X	8129	-0-	-210	-0-	538	1	7589	2	N	2	2	8			146
							2	9									
04	8070	X	7606	-0-	-464	-0-	502	1	7100	2	N	4	4	8			146
							4	9									
05	7719	X	7564	-0-	-155	-0-	512	1	7050	2	N	2	2	8			146
							2	9									
06	7860	X	6815	-0-	-1045	-0-	444	1	6371	2	N	-0-					146

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

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
01	30070	X	29173	-0-	-897	-0-	217	1	28754	2	N	184	166	1	3	8	108
							202	9									
02	33180	X	25317	-0-	-7863	-0-	196	1	24978	2	N	130	179	1	5	8	54
							143	9									
03	36735	X	26967	-0-	-9768	-0-	217	1	26494	2	N	233	1	8			286
							256	9									
04	35550	X	25116	-0-	-10434	-0-	210	1	24853	2	N	48	177	1	2	8	155
							53	9									
05	31217	X	24968	-0-	-6249	-0-	217	1	24549	2	N	184	178	1	2	8	159
							202	9									
06	28230	X	24823	-0-	-3407	-0-	210	1	24445	2	N	153	175	1			137
							168	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

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
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	214	1	3729	2	Y	26	1	8			38
							29	9									
02	3780	X	3169	-0-	-611	-0-	156	1	3012	2	Y	1	29	1	1	8	9
							1	9									
03	4154	X	3374	-0-	-780	-0-	135	1	3236	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
04	4020	X	3332	-0-	-688	-0-	124	1	3206	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
05	3968	X	3266	-0-	-702	-0-	109	1	3156	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	3840	X	3032	-0-	-808	-0-	112	1	2920	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24355	X	24355	-0-	-0-	-0-	2474	1	21859	2	N	20	2	8			89
							22	9									
02	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	2288	1	19227	2	N	65	4	8			150
							72	9									
03	24893	X	23686	-0-	-1207	-0-	2538	1	21146	2	N	2	2	8			150
							2	9									
04	24090	X	22388	-0-	-1702	-0-	2411	1	19975	2	N	2	2	8			150
							2	9									
05	24893	X	22413	-0-	-2480	-0-	2479	1	19925	2	N	8	3	8			155
							9	9									
06	23580	X	21211	-0-	-2369	-0-	2388	1	18779	2	N	40					195
							44	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2264	-0-	-619	-0-	159	1	2087	2	Y	16					26
							18	9									
02	2688	N	1853	-0-	-835	-0-	141	1	1712	2	Y	-0-	26	1			-0-
03	2635	N	2096	-0-	-539	-0-	163	1	1933	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	156	1	1840	2	Y	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	162	1	1895	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	166	1	1752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	7945	-0-	-456	-0-	466	1	7477	2	N	2	2	8			67
							2	9									
02	7560	X	6990	-0-	-570	-0-	299	1	6674	2	N	15	1	8			81
							17	9									
03	8370	X	7337	-0-	-1033	-0-	303	1	7034	2	N	-0-					81
04	8070	X	6938	-0-	-1132	-0-	271	1	6666	2	N	1	1	8			81
							1	9									
05	8153	X	6954	-0-	-1199	-0-	254	1	6698	2	N	2	2	8			81
							2	9									
06	7680	X	6709	-0-	-971	-0-	248	1	6459	2	N	2	2	8			81
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7015	-0-	-952	-0-	381	1	6633	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
02	6776	X	6020	-0-	-756	-0-	297	1	5715	2	Y	7					42
							8	9									
03	7378	X	6172	-0-	-1206	-0-	248	1	5920	2	Y	4	4	8			42
							4	9									
04	7140	X	4963	-0-	-2177	-0-	184	1	4776	2	Y	3	1	8			44
							3	9									
05	7006	X	5822	-0-	-1184	-0-	194	1	5605	2	Y	21	1	8			64
							23	9									
06	6780	X	6457	-0-	-323	-0-	238	1	6216	2	Y	3	3	8			64
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	223	1	3584	2	Y	23	1	8			59
							25	9									
02	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	142	1	3173	2	Y	13					72
							14	9									
03	4092	X	3409	-0-	-683	-0-	141	1	3268	2	Y	-0-					72
04	3870	X	3099	-0-	-771	-0-	120	1	2955	2	Y	22					94
							24	9									
05	3844	X	2501	-0-	-1343	-0-	91	1	2410	2	Y	-0-					94
06	3720	X	2735	-0-	-985	-0-	101	1	2633	2	Y	1	1	8			94
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2075	-0-	-963	-0-	113	1	1961	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	2744	X	1763	-0-	-981	-0-	87	1	1676	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	83	1	1978	2	Y	3					3
							3	9									
04	2190	X	1893	-0-	-297	-0-	70	1	1823	2	Y	-0-					3
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	Y	-0-					3
*06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	78	1	2031	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26226	X	22608	-0-	-3618	-0-	1364	1	21124	2	N	109	191	1			70
							120	9									
02	23688	X	19950	-0-	-3738	-0-	1232	1	18469	2	N	226	179	1			117
							249	9									
03	24831	X	20963	-0-	-3868	-0-	1364	1	19389	2	N	191	178	1			130
							210	9									
04	23130	X	20516	-0-	-2614	-0-	1320	1	19038	2	N	144					274
							158	9									
05	22599	X	20130	-0-	-2469	-0-	1364	1	18623	2	N	130	172	1			232
							143	9									
06	21870	X	19449	-0-	-2421	-0-	1320	1	17987	2	N	129	179	1			182
							142	9									

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
01	135749	X	86077	-0-	-49672	-0-	155	1	83774	2	N	1953	1923	1	10	8	246
							2148	9									
02	110124	X	76013	-0-	-34111	-0-	140	1	73988	2	N	1714	1600	1	35	8	325
							1885	9									
03	104966	X	80192	-0-	-24774	-0-	155	1	78098	2	N	1763	1759	1	13	8	316
							1939	9									
04	91800	X	74168	-0-	-17632	-0-	300	1	72111	2	N	1597	1577	1	12	8	324
							1757	9									
05	94860	X	74311	-0-	-20549	-0-	310	1	72234	2	N	1606	1722	1	11	8	197
							1767	9									
06	83310	X	72019	-0-	-11291	-0-	300	1	70102	2	N	1470	1420	1	1	8	246
							1617	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161355	X	156278	-0-	-5077	-0-	242	1	155065	2	Y	883	853	1	10	8	133
							971	9									
02	145740	X	116276	-0-	-29464	-0-	188	1	115317	2	Y	701	694	1	45	8	95
							771	9									
03	161355	X	115802	-0-	-45553	-0-	196	1	114794	2	Y	738	701	1	23	8	109
							812	9									
04	156150	X	98854	-0-	-57296	-0-	182	1	97936	2	Y	669	677	1	2	8	99
							736	9									
05	161355	X	100583	-0-	-60772	-0-	181	1	99706	2	Y	633	610	1	6	8	116
							696	9									
06	151230	X	87452	-0-	-63778	-0-	173	1	86681	2	Y	544	571	1			89
							598	9									

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225985	X	225985	-0-	-0-	-0-	347	1	223110	2	Y	2298	2191	1	2	8	342
							2528	9									
02	214488	X	214488	-0-	-0-	-0-	344	1	211766	2	Y	2162	2148	1	62	8	294
							2378	9									
03	233663	X	233663	-0-	-0-	-0-	393	1	230827	2	Y	2221	2148	1	29	8	338
							2443	9									
04	211373	X	211373	-0-	-0-	-0-	388	1	208827	2	Y	1962	1989	1	18	8	293
							2158	9									
05	226457	X	226457	-0-	-0-	-0-	408	1	223909	2	Y	1945	1859	1	23	8	356
							2140	9									
*06	201862	X	201862	-0-	-0-	-0-	397	1	199668	2	Y	1634	1722	1	2	8	266
							1797	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	114	1	2084	2	Y	3					18
							3	9									
02	2128	N	2076	-0-	-52	-0-	101	1	1974	2	Y	1					19
							1	9									
03	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	101	1	2030	2	Y	1					20
							1	9									
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	108	1	2155	2	Y	1					21
							1	9									
05	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	108	1	2104	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	105	1	2059	2	Y	6	1	1			28
							7	9									

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
01	4247	X	4188	-0-	-59	-0-	217	1	3968	2	Y	3					22
							3	9									
02	3836	X	3828	-0-	-8	-0-	187	1	3638	2	Y	3	15	1			10
							3	9									
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	195	1	3928	2	Y	2					12
							2	9									
04	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	192	1	3825	2	Y	2					14
							2	9									
05	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	199	1	3885	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
06	4110	X	3907	-0-	-203	-0-	189	1	3714	2	Y	4	1	1			20
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 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
01	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	196	1	3596	2	Y	2					11
							2	9									
02	3500	X	3443	-0-	-57	-0-	168	1	3273	2	Y	2					13
							2	9									
03	3875	X	3628	-0-	-247	-0-	172	1	3455	2	Y	1					14
							1	9									
04	3750	X	3444	-0-	-306	-0-	165	1	3278	2	Y	1					15
							1	9									
05	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	164	1	3204	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
06	3690	X	2928	-0-	-762	-0-	142	1	2785	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

01	5239	X	4013	-0-	-1226	-0-	208	1	3805	2	Y	-0-					3
02	4648	X	4270	-0-	-378	-0-	208	1	4055	2	Y	6					9
							7	9									
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	218	1	4398	2	Y	-0-					9
04	4950	X	4177	-0-	-773	-0-	200	1	3977	2	Y	-0-					9
05	4743	X	4076	-0-	-667	-0-	199	1	3876	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	4590	X	3427	-0-	-1163	-0-	166	1	3260	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

01	2480	N	295	-0-	-2185	-0-	25	1	270	2	N	-0-					89
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	231	1	1663	2	N	-0-					89
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	279	1	1008	2	N	-0-					89
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	210	1	656	2	N	-0-					89
05	2108	N	709	-0-	-1399	-0-	108	1	551	2	N	45					134
							50	9									
06	1260	N	506	-0-	-754	-0-	93	1	413	2	N	-0-					134

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					1
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					1
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					1
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					1
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

01	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	237	1	4346	2	Y	8					29
							9	9									
02	4172	X	4139	-0-	-33	-0-	202	1	3936	2	Y	1					30
							1	9									
03	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	209	1	4211	2	Y	3					33
							3	9									
04	4470	X	4452	-0-	-18	-0-	213	1	4237	2	Y	2					35
							2	9									
05	4619	X	4550	-0-	-69	-0-	222	1	4324	2	Y	4	1	1			38
							4	9									
06	4440	X	4361	-0-	-79	-0-	211	1	4147	2	Y	3	1	1			40
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	198	1	3624	2	Y	1					21
							1	9									
02	3528	X	3524	-0-	-4	-0-	172	1	3350	2	Y	2					23
							2	9									
03	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	179	1	3615	2	Y	2	5	1			20
							2	9									
04	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	177	1	3532	2	Y	2					22
							2	9									
05	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	183	1	3571	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
06	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	178	1	3497	2	Y	4	1	1			14
							4	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
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	145	1	2658	2	Y	-0-					3
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	128	1	2499	2	Y	6					9
							7	9									
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	135	1	2725	2	Y	-0-					9
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	133	1	2657	2	Y	-0-					9
05	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	139	1	2699	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	2760	N	2739	-0-	-21	-0-	133	1	2605	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					19
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-	13	1			6
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					6
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					6
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
01	1023	N	766	-0-	-257	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					23
02	868	N	696	-0-	-172	-0-	34	1	658	2	Y	4	25	1			2
							4	9									
03	837	N	705	-0-	-132	-0-	33	1	672	2	Y	-0-					2
04	750	N	562	-0-	-188	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					2
05	775	N	42	-0-	-733	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	Y	-0-					2

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
01	4495	X	3555	-0-	-940	-0-	184	1	3371	2	Y	-0-					4
02	4088	X	3286	-0-	-802	-0-	160	1	3111	2	Y	14					18
							15	9									
03	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	188	1	3783	2	Y	-0-	13	1			5
04	4380	X	3973	-0-	-407	-0-	190	1	3783	2	Y	-0-					5
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1	4096	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	205	1	4013	2	Y	4	1	1			8
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	2	Y	-0-					15
02	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	84	1	1634	2	Y	-0-					15
03	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	90	1	1821	2	Y	-0-					15
04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	89	1	1762	2	Y	-0-					15
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	91	1	1768	2	Y	-0-					15
06	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	72	1	1421	2	Y	48					63
							53	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

01	4495	X	3759	-0-	-736	-0-	194	1	3563	2	Y	2					9
							2	9									
02	3920	X	3539	-0-	-381	-0-	173	1	3365	2	Y	1					10
							1	9									
03	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	182	1	3657	2	Y	4					14
							4	9									
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	178	1	3551	2	Y	1					15
							1	9									
05	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	184	1	3579	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
06	3780	X	3569	-0-	-211	-0-	173	1	3394	2	Y	2	1	1			19
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	223	1	4083	2	Y	-0-					3
02	4200	X	3756	-0-	-444	-0-	184	1	3572	2	Y	-0-					3
03	4650	X	4254	-0-	-396	-0-	199	1	4002	2	Y	48					51
							53	9									
04	4500	X	3754	-0-	-746	-0-	180	1	3574	2	Y	-0-					51
05	4557	X	4017	-0-	-540	-0-	196	1	3820	2	Y	1	1	1			51
							1	9									
06	4170	X	3970	-0-	-200	-0-	193	1	3776	2	Y	1	1	1			51
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

01	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	78	1	1432	2	Y	-0-					12
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	79	1	1533	2	Y	13					25
							14	9									
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	73	1	1461	2	Y	-0-					25
04	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-					25
05	1798	N	1363	-0-	-435	-0-	66	1	1286	2	Y	10					35
							11	9									
06	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	61	1	1196	2	Y	-0-					35

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	6					15
							7	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	57	1	1140	2	Y	2					17
							2	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	57	1	1142	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	Y	1					4
							1	9									
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	2	Y	7					11
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	110	1	938	2	Y	27	62	1			6
							30	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	109	1	798	2	Y	-0-					6
03	1054	N	971	-0-	-83	-0-	114	1	857	2	Y	-0-					6
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	117	1	929	2	Y	1					7
							1	9									
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	106	1	860	2	Y	-0-					7
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	88	1	834	2	Y	-0-					7

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	155	1	2835	2	Y	-0-					13
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	114	1	2214	2	Y	9					22
							10	9									
03	3379	X	2589	-0-	-790	-0-	122	1	2467	2	Y	-0-					22
04	3150	X	2193	-0-	-957	-0-	105	1	2088	2	Y	-0-					22
05	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	152	1	2953	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
06	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	133	1	2614	2	Y	1	1	1			22
							1	9									

NORRIS, N.C. GAS UNIT 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
01	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	81	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	77	1	1500	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	86	1	1731	2	Y	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1696	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	84	1	1644	2	Y	2					2
							2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	286	1	1760	2	N	36					158
							40	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	276	1	1600	2	N	9	155	1			12
							10	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	322	1	1780	2	N	-0-					12
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	318	1	1678	2	N	-0-					12
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	326	1	1765	2	N	-0-					12
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	312	1	1786	2	N	-0-					12

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	132	1	2422	2	Y	3					10
							3	9									
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	111	1	2161	2	Y	2					12
							2	9									
03	2418	X	2051	-0-	-367	-0-	97	1	1953	2	Y	1					13
							1	9									
04	2460	X	1748	-0-	-712	-0-	83	1	1662	2	Y	3					16
							3	9									
05	2542	X	2063	-0-	-479	-0-	101	1	1962	2	Y	-0-					16
06	2460	X	1866	-0-	-594	-0-	90	1	1775	2	Y	1	1	1			16
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					5
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	Y	-0-					5
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					5
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					5
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	Y	-0-					5
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085308 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9210 - 10445

01	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	200	1	3671	2	Y	2					18
							2	9									
02	3556	X	3044	-0-	-512	-0-	149	1	2894	2	Y	1					19
							1	9									
03	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	165	1	3325	2	Y	-0-					19
04	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	172	1	3428	2	Y	2					21
							2	9									
05	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	155	1	3011	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					22

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

01	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	71	1	1307	2	N	-0-					77
02	1484	N	1201	-0-	-283	-0-	59	1	1142	2	N	-0-					77
03	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	62	1	1244	2	N	-0-					77
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					77
05	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	53	1	1042	2	N	-0-					77
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	N	-0-					77

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	79	1	1456	2	Y	-0-					27
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	Y	-0-					27
03	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	71	1	1430	2	Y	-0-					27
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					27
05	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	54	1	1052	2	Y	-0-					27
06	1440	N	1101	-0-	-339	-0-	53	1	1048	2	Y	-0-					27

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

01	930	N	616	-0-	-314	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					1
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	39	1	767	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	987	2	Y	-0-					-0-
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	881	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	270	1	1662	2	Y	19					50
							21	9									
02	2044	X	1542	-0-	-502	-0-	227	1	1315	2	Y	-0-					50
03	2139	X	1750	-0-	-389	-0-	268	1	1482	2	Y	-0-					50
04	2010	X	1633	-0-	-377	-0-	257	1	1356	2	Y	18					68
							20	9									
05	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	296	1	1601	2	Y	-0-					68
*06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	279	1	1595	2	Y	18					86
							20	9									

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
01	5518	X	5401	-0-	-117	-0-	279	1	5122	2	Y	-0-					5
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	245	1	4770	2	Y	13					18
							14	9									
03	5487	X	5411	-0-	-76	-0-	256	1	5155	2	Y	-0-	13	1			5
04	5310	X	5281	-0-	-29	-0-	253	1	5028	2	Y	-0-					5
05	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	264	1	5150	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	5400	X	5124	-0-	-276	-0-	248	1	4872	2	Y	4	1	1			8
							4	9									

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
01	1333	N	235	-0-	-1098	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					18
02	1484	X	310	-0-	-1174	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					18
03	1643	X	317	-0-	-1326	-0-	15	1	295	2	Y	6					24
							7	9									
04	1590	X	377	-0-	-1213	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					24
05	806	X	343	-0-	-463	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					24
06	330	X	321	-0-	-9	-0-	15	1	303	2	Y	3	24	1			3
							3	9									

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
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	104	1	1899	2	Y	5					7
							6	9									
02	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	97	1	1891	2	Y	4					11
							4	9									
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	Y	-0-					11
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	104	1	2065	2	Y	2					13
							2	9									
05	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	103	1	2012	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	2130	X	2077	-0-	-53	-0-	101	1	1975	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

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
01	4309	X	4024	-0-	-285	-0-	208	1	3814	2	Y	2					12
							2	9									
02	3920	X	3657	-0-	-263	-0-	179	1	3477	2	Y	1					13
							1	9									
03	4340	X	3954	-0-	-386	-0-	187	1	3765	2	Y	2					15
							2	9									
04	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	184	1	3668	2	Y	1					16
							1	9									
05	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	189	1	3691	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
06	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	182	1	3567	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1501	-0-	-700	-0-	78	1	1423	2	Y	-0-					12
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-	8	1			4
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1568	2	Y	-0-					4
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1393	2	Y	3					7
							3	9									
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	57	1	1116	2	Y	2					9
							2	9									
06	1590	N	811	-0-	-779	-0-	39	1	770	2	Y	2					11
							2	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					25
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					25
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	6					31
							7	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-					31
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	1					32
							1	9									
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	833	2	Y	3	32	1			3
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3890	-0-	-109	-0-	201	1	3688	2	Y	1					20
							1	9									
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	177	1	3438	2	Y	3					23
							3	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	185	1	3727	2	Y	1	5	1			19
							1	9									
04	3780	X	3753	-0-	-27	-0-	179	1	3571	2	Y	3					22
							3	9									
05	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	173	1	3367	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
06	3870	X	3235	-0-	-635	-0-	157	1	3075	2	Y	3	1	1			13
							3	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	84	1	1539	2	Y	-0-					3
02	1512	N	1500	-0-	-12	-0-	73	1	1427	2	Y	-0-					3
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	77	1	1553	2	Y	7					10
							8	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	76	1	1507	2	Y	-0-					10
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	78	1	1517	2	Y	-0-					10
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	73	1	1437	2	Y	-0-					10

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	194	1	3562	2	Y	-0-					3
02	3556	X	3477	-0-	-79	-0-	170	1	3300	2	Y	6					9
							7	9									
03	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	179	1	3605	2	Y	1					10
							1	9									
04	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	175	1	3486	2	Y	-0-					10
05	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	179	1	3495	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	176	1	3452	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3373	-0-	-1153	-0-	174	1	3196	2	Y	3					18
							3	9									
02	3724	X	2813	-0-	-911	-0-	138	1	2675	2	Y	-0-					18
03	4092	X	3440	-0-	-652	-0-	163	1	3276	2	Y	1					19
							1	9									
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	196	1	3900	2	Y	2					21
							2	9									
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1	4095	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
*06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	194	1	3797	2	Y	6	1	1			27
							7	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	228	1	4171	2	Y	-0-					22
02	4312	X	4151	-0-	-161	-0-	203	1	3942	2	Y	5	25	1			2
							6	9									
03	4712	X	4090	-0-	-622	-0-	193	1	3897	2	Y	-0-					2
04	4440	X	4077	-0-	-363	-0-	195	1	3882	2	Y	-0-					2
05	4588	X	3575	-0-	-1013	-0-	174	1	3398	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	4440	X	2800	-0-	-1640	-0-	136	1	2663	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	256	1	4693	2	Y	-0-					4
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	218	1	4233	2	Y	14					18
							15	9									
03	4650	X	4286	-0-	-364	-0-	199	1	4014	2	Y	66	13	1			71
							73	9									
04	4800	X	4224	-0-	-576	-0-	202	1	4018	2	Y	4					75
							4	9									
05	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	209	1	4076	2	Y	1	1	1			75
							1	9									
06	4800	X	3969	-0-	-831	-0-	192	1	3773	2	Y	4	1	1			78
							4	9									

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
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	124	1	2269	2	Y	-0-					4
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	107	1	2082	2	Y	14					18
							15	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	112	1	2264	2	Y	-0-	13	1			5
04	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	106	1	2120	2	Y	-0-					5
05	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	111	1	2157	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	109	1	2129	2	Y	4	1	1			8
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	53	1	978	2	Y	-0-					24
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	46	1	889	2	Y	-0-					24
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	44	1	888	2	Y	-0-					24
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	43	1	862	2	Y	-0-					24
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	-0-					24
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	4					28
							4	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

01	6541	X	6315	-0-	-226	-0-	327	1	5988	2	Y	-0-					48
02	5852	X	5846	-0-	-6	-0-	283	1	5506	2	Y	52	15	1	49	8	36
							57	9									
03	6510	X	6374	-0-	-136	-0-	300	1	6034	2	Y	36	36	8			36
							40	9									
04	6300	X	6111	-0-	-189	-0-	292	1	5810	2	Y	8					44
							9	9									
05	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	305	1	5950	2	Y	73	2	1	71	8	44
							80	9									
06	6270	X	6131	-0-	-139	-0-	294	1	5757	2	Y	73	2	1	30	8	85
							80	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

01	2170	N	963	-0-	-1207	-0-	50	1	913	2	Y	-0-					3
02	2632	X	206	-0-	-2426	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					3
03	2170	X	177	-0-	-1993	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					3
04	1890	X	772	-0-	-1118	-0-	37	1	735	2	Y	-0-					3
05	1674	X	505	-0-	-1169	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					3
06	930	X	556	-0-	-374	-0-	27	1	529	2	Y	-0-					3

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

01	6138	X	5810	-0-	-328	-0-	301	1	5509	2	Y	-0-					34
02	5404	X	5204	-0-	-200	-0-	251	1	4874	2	Y	72	72	8			34
							79	9									
03	5952	X	5256	-0-	-696	-0-	246	1	4965	2	Y	41	37	8			38
							45	9									
04	5760	X	4790	-0-	-970	-0-	229	1	4561	2	Y	-0-					38
05	5890	X	5076	-0-	-814	-0-	245	1	4767	2	Y	58	1	1	55	8	40
							64	9									
06	5610	X	4810	-0-	-800	-0-	231	1	4524	2	Y	50	1	1	21	8	68
							55	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

01	6138	X	5584	-0-	-554	-0-	289	1	5293	2	Y	2					10
							2	9									
02	5404	X	5224	-0-	-180	-0-	253	1	4925	2	Y	42	37	8			15
							46	9									
03	5828	X	5523	-0-	-305	-0-	261	1	5260	2	Y	2					17
							2	9									
04	5430	X	5375	-0-	-55	-0-	257	1	5118	2	Y	-0-					17
05	5797	X	5737	-0-	-60	-0-	280	1	5455	2	Y	2	16	1			3
							2	9									
06	5610	X	5541	-0-	-69	-0-	269	1	5270	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2872	-0-	-1127	-0-	290	1	2580	2	Y	2					4
							2	9									
02	3612	X	2114	-0-	-1498	-0-	216	1	1895	2	Y	3					7
							3	9									
03	3844	X	3093	-0-	-751	-0-	301	1	2783	2	Y	8					15
							9	9									
04	3720	X	2229	-0-	-1491	-0-	222	1	2007	2	Y	-0-					15
05	3844	X	1541	-0-	-2303	-0-	151	1	1390	2	Y	-0-					15
*06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	508	1	5273	2	Y	2	2	1			15
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	234	1	4293	2	Y	-0-					3
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	204	1	3965	2	Y	6					9
							7	9									
03	4526	X	3875	-0-	-651	-0-	183	1	3691	2	Y	1					10
							1	9									
04	4380	X	4013	-0-	-367	-0-	192	1	3821	2	Y	-0-					10
05	4526	X	3573	-0-	-953	-0-	174	1	3398	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	4380	X	3408	-0-	-972	-0-	165	1	3242	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1410	-0-	-853	-0-	73	1	1337	2	Y	-0-					2
02	1708	N	1206	-0-	-502	-0-	59	1	1147	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1612	N	1238	-0-	-374	-0-	59	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	54	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	950	-0-	-383	-0-	46	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	58	1	1140	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
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	132	1	2414	2	Y	2					17
							2	9									
02	2464	X	2003	-0-	-461	-0-	98	1	1904	2	Y	1					18
							1	9									
03	2728	X	1866	-0-	-862	-0-	88	1	1778	2	Y	-0-					18
04	2640	X	1748	-0-	-892	-0-	84	1	1664	2	Y	-0-					18
05	2666	X	1698	-0-	-968	-0-	83	1	1614	2	Y	1					19
							1	9									
06	2460	X	1535	-0-	-925	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-					19

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
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	2036	2	Y	-0-					4
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	92	1	1785	2	Y	-0-					4
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	2	Y	17					21
							19	9									
04	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	85	1	1698	2	Y	-0-					21
05	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	88	1	1715	2	Y	-0-					21
06	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
01	992	N	770	-0-	-222	-0-	40	1	730	2	Y	-0-					4
02	840	N	721	-0-	-119	-0-	35	1	686	2	Y	-0-					4
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					4
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	-0-					4
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	2	Y	-0-					4
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					4

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

01	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	107	1	1964	2	Y	-0-					1
02	2016	X	1862	-0-	-154	-0-	91	1	1771	2	Y	-0-					1
03	2232	X	2171	-0-	-61	-0-	102	1	2063	2	Y	5					6
							6	9									
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	2038	2	Y	-0-					6
05	2108	X	2055	-0-	-53	-0-	100	1	1954	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	99	1	1942	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

01	2945	X	2555	-0-	-390	-0-	132	1	2423	2	Y	-0-					8
02	2408	N	2357	-0-	-51	-0-	115	1	2232	2	Y	9					17
							10	9									
03	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	121	1	2439	2	Y	-0-					17
04	2460	N	1905	-0-	-555	-0-	91	1	1814	2	Y	-0-					17
05	2604	N	2022	-0-	-582	-0-	99	1	1923	2	Y	-0-					17
06	2490	N	1368	-0-	-1122	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-					17

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

01	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	193	1	3535	2	Y	2					21
							2	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	167	1	3252	2	Y	2					23
							2	9									
03	3751	X	3708	-0-	-43	-0-	175	1	3531	2	Y	2	5	1			20
							2	9									
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	174	1	3454	2	Y	2					22
							2	9									
05	3782	X	3694	-0-	-88	-0-	180	1	3512	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
06	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	172	1	3380	2	Y	4	1	1			14
							4	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	146	1	2682	2	Y	1					20
							1	9									
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	131	1	2550	2	Y	3					23
							3	9									
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	140	1	2822	2	Y	1	5	1			19
							1	9									
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	138	1	2744	2	Y	3					22
							3	9									
05	2976	N	2969	-0-	-7	-0-	145	1	2822	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
*06	3000	N	3004	-0-	4	4	146	1	2855	2	Y	3	1	1			13
							3	9									

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
01	3441	X	2075	-0-	-1366	-0-	106	1	1935	2	Y	31					47
							34	9									
02	2576	X	1955	-0-	-621	-0-	96	1	1859	2	Y	-0-					47
03	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	117	1	2347	2	Y	5					52
							6	9									
04	2520	X	2266	-0-	-254	-0-	108	1	2158	2	Y	-0-					52
05	2418	X	2224	-0-	-194	-0-	107	1	2089	2	Y	25	72	1			5
							28	9									
06	2400	N	2181	-0-	-219	-0-	106	1	2074	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	-0-					-0-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	716	2	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
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	112	1	2053	2	Y	-0-					18
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	93	1	1807	2	Y	-0-					18
03	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	96	1	1932	2	Y	6					24
							7	9									
04	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	94	1	1865	2	Y	-0-					24
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	106	1	2068	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	100	1	1971	2	Y	4	25	1			3
							4	9									

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
01	3782	X	1893	-0-	-1889	-0-	98	1	1795	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		5535	-0-	5535	5535	271	1	5264	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		4227	-0-	4227	9762	199	1	4017	2	Y	10					10
							11	9									
04	13415	X	3653	-0-	-9762	-0-	175	1	3478	2	Y	-0-					10
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	181	1	3523	2	Y	25	30	1			5
							28	9									
06	5940	X	3086	-0-	-2854	-0-	150	1	2935	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					110
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
01	1643	N	865	-0-	-778	-0-	45	1	820	2	N	-0-					109
02	1232	N	540	-0-	-692	-0-	26	1	514	2	N	-0-					109
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	N	-0-					109
04	840	N	252	-0-	-588	-0-	12	1	240	2	N	-0-					109
05	589	N	238	-0-	-351	-0-	12	1	226	2	N	-0-					109
06	930	N	148	-0-	-782	-0-	7	1	141	2	N	-0-					109

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
01	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	213	1	3909	2	Y	-0-					21
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	185	1	3603	2	Y	-0-					21
03	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	193	1	3887	2	Y	-0-					21
04	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	191	1	3802	2	Y	6					27
							7	9									
05	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	199	1	3868	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
06	4050	X	3922	-0-	-128	-0-	190	1	3731	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	200	1	3664	2	N	-0-					34
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	173	1	3358	2	N	-0-					34
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	178	1	3579	2	N	-0-					34
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	170	1	3393	2	N	-0-					34
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	180	1	3509	2	N	1	1	1			34
							1	9									
*06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	174	1	3413	2	N	1	1	1			34
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	148	1	2705	2	Y	-0-					4
02	2632	X	2391	-0-	-241	-0-	117	1	2274	2	Y	-0-					4
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	143	1	2882	2	Y	17					21
							19	9									
04	2820	X	2588	-0-	-232	-0-	124	1	2464	2	Y	-0-					21
05	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	122	1	2376	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
06	2940	X	2316	-0-	-624	-0-	112	1	2203	2	Y	1	1	1			21
							1	9									

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
01	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	69	1	1270	2	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	72	1	1457	2	Y	4					4
							4	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	-0-					4
05	1643	N	1173	-0-	-470	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-					4
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	82	1	1609	2	Y	-0-					4

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
01	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	245	1	2185	2	Y	2					4
							2	9									
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	270	1	2368	2	Y	3					7
							3	9									
03	3100	N	3205	-0-	105	105	312	1	2886	2	Y	6					13
							7	9									
04	3000	N	3074	-0-	74	179	306	1	2768	2	Y	-0-					13
05	2914	N	2498	-0-	-416	-0-	245	1	2252	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
06	2940	X	2077	-0-	-863	-0-	182	1	1894	2	Y	1	1	1			13
							1	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	79	1	1443	2	N	-0-					129
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	N	-0-					129
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	72	1	1449	2	N	-0-					129
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1400	2	N	-0-					129
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	73	1	1421	2	N	-0-					129
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	70	1	1363	2	N	-0-					129

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
01	651	N	47	-0-	-604	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					74
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					74
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					74
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					74
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	280	1	1426	2	Y	-0-					74
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	166	1	736	2	Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					17
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					17
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	6					23
							7	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					23
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					23
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	20	1	390	2	Y	4	24	1			3
							4	9									

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
01	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	192	1	3518	2	Y	4					6
							4	9									
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	170	1	3316	2	Y	24	19	8			11
							26	9									
03	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	180	1	3632	2	Y	-0-					11
04	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	172	1	3428	2	Y	2					13
							2	9									
05	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	184	1	3580	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	176	1	3458	2	Y	1	1	1			14
							1	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
01	2821	N	2723	-0-	-98	-0-	140	1	2573	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
02	2548	N	2287	-0-	-261	-0-	111	1	2168	2	Y	7					16
							8	9									
03	2790	N	2459	-0-	-331	-0-	116	1	2335	2	Y	7					23
							8	9									
04	2640	N	1850	-0-	-790	-0-	88	1	1752	2	Y	9	23	1			9
							10	9									
05	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	117	1	2271	2	Y	10	1	1			18
							11	9									
06	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	114	1	2232	2	Y	9	1	1			26
							10	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2583	-0-	-703	-0-	133	1	2446	2	Y	4					6
							4	9									
02	2660	X	2282	-0-	-378	-0-	111	1	2167	2	Y	4					10
							4	9									
03	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	93	1	1879	2	Y	-0-					10
04	2490	X	1832	-0-	-658	-0-	88	1	1742	2	Y	2					12
							2	9									
05	2573	X	1780	-0-	-793	-0-	87	1	1692	2	Y	1					13
							1	9									
06	2490	X	1670	-0-	-820	-0-	81	1	1589	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	206	1	3771	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
02	3696	X	3665	-0-	-31	-0-	179	1	3478	2	Y	7					16
							8	9									
03	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	182	1	3669	2	Y	8					24
							9	9									
04	3930	X	3729	-0-	-201	-0-	178	1	3541	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
05	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	191	1	3716	2	Y	9	1	1			18
							10	9									
06	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	184	1	3616	2	Y	10	1	1			27
							11	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	149	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	133	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	149	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	142	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	146	1	1128	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	141	1	1067	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	131	1	2405	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	118	1	2304	2	Y	7					16
							8	9									
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	126	1	2534	2	Y	3					19
							3	9									
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	123	1	2452	2	Y	1	19	1			1
							1	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	129	1	2519	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	122	1	2400	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

01	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	338	1	2603	2	Y	5					12
							6	9									
02	2856	X	2158	-0-	-698	-0-	234	1	1922	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
03	3131	X	2317	-0-	-814	-0-	263	1	2053	2	Y	1					3
							1	9									
04	3030	X	2273	-0-	-757	-0-	257	1	2015	2	Y	1					4
							1	9									
05	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	266	1	2055	2	Y	-0-					4
06	2850	X	2097	-0-	-753	-0-	244	1	1851	2	Y	2					6
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	125	1	2283	2	N	-0-					112
02	2240	N	2237	-0-	-3	-0-	109	1	2128	2	N	-0-					112
03	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	116	1	2332	2	N	-0-					112
04	2340	N	2283	-0-	-57	-0-	109	1	2174	2	N	-0-					112
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	119	1	2320	2	N	1	1	1			112
							1	9									
06	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	112	1	2200	2	N	1	1	1			112
							1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	149	1	1274	2	Y	22					38
							24	9									
02	1568	X	245	-0-	-1323	-0-	26	1	194	2	Y	23	58	1			3
							25	9									
03	1705	X	917	-0-	-788	-0-	106	1	798	2	Y	12					15
							13	9									
04	1410	X	1292	-0-	-118	-0-	145	1	1146	2	Y	1					16
							1	9									
05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	179	1	1444	2	Y	31					47
							34	9									
*06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	138	1	1304	2	Y	-0-					47

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	84	-0-	-1125	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					9
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	252	1	1814	2	Y	21					30
							23	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	334	1	1203	2	Y	-0-					30
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	254	1	791	2	Y	-0-					30
05	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	223	1	1134	2	Y	-0-					30
06	1500	N	1104	-0-	-396	-0-	203	1	901	2	Y	-0-					30

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	101	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	90	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	100	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	101	1	779	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	95	1	719	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	336	1	2994	2	Y	2					4
							2	9									
02	3108	X	2974	-0-	-134	-0-	304	1	2667	2	Y	3					7
							3	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	328	1	3037	2	Y	1					8
							1	9									
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	283	1	2560	2	Y	1					9
							1	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	349	1	3203	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	3270	X	2978	-0-	-292	-0-	262	1	2715	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	112	1	2055	2	Y	-0-					39
02	2072	N	2005	-0-	-67	-0-	98	1	1907	2	Y	-0-					39
03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	99	1	1992	2	Y	-0-					39
04	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-					39
05	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	98	1	1900	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
06	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	91	1	1791	2	Y	1	1	1			39
							1	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	179	1	3280	2	Y	15					26
							17	9									
02	3192	X	3186	-0-	-6	-0-	156	1	3030	2	Y	-0-					26
03	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	161	1	3246	2	Y	-0-					26
04	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	161	1	3201	2	Y	-0-					26
05	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	168	1	3274	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
06	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	159	1	3128	2	Y	1	1	1			26
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	140	1	1080	2	Y	-0-					8
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	119	1	975	2	Y	9					17
							10	9									
03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	137	1	1071	2	Y	-0-					17
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	133	1	1039	2	Y	-0-					17
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	133	1	1030	2	Y	-0-					17
06	1170	N	969	-0-	-201	-0-	113	1	856	2	Y	-0-					17

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	163	1	2979	2	N	-0-					53
02	2996	X	2949	-0-	-47	-0-	144	1	2805	2	N	-0-					53
03	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	150	1	3021	2	N	-0-					53
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	150	1	2977	2	N	50					103
							55	9									
05	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	153	1	2973	2	N	1	1	1			103
							1	9									
06	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	144	1	2817	2	N	1	1	1			103
							1	9									

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	157	1	2878	2	N	-0-					17
02	2772	X	2767	-0-	-5	-0-	135	1	2632	2	N	-0-					17
03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	142	1	2860	2	N	-0-					17
04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	139	1	2771	2	N	-0-					17
05	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	135	1	2627	2	N	-0-	1	1			16
06	2970	X	2590	-0-	-380	-0-	124	1	2434	2	N	29	1	1			44
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4441	-0-	-147	-0-	507	1	3911	2	Y	21					53
							23	9									
02	4144	X	3983	-0-	-161	-0-	432	1	3541	2	Y	9	50	1			12
							10	9									
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	511	1	3985	2	Y	8					20
							9	9									
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	493	1	3861	2	Y	10					30
							11	9									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	531	1	4097	2	Y	-0-					30
*06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	527	1	3998	2	Y	10					40
							11	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
01	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	284	1	5199	2	Y	3					21
							3	9									
02	5180	X	4646	-0-	-534	-0-	227	1	4416	2	Y	3	15	1			9
							3	9									
03	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	224	1	4520	2	Y	2					11
							2	9									
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	288	1	5724	2	Y	2					13
							2	9									
05	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	269	1	5249	2	Y	4	1	1			16
							4	9									
06	5310	X	5309	-0-	-1	-0-	257	1	5048	2	Y	4	1	1			19
							4	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
01	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	228	1	4174	2	Y	3					18
							3	9									
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	199	1	3875	2	Y	1					19
							1	9									
03	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	202	1	4076	2	Y	-0-					19
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	202	1	4011	2	Y	2					21
							2	9									
05	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	211	1	4111	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
06	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	199	1	3911	2	Y	6	1	1			27
							7	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
01	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	211	1	3869	2	Y	2					21
							2	9									
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	184	1	3577	2	Y	2					23
							2	9									
03	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	193	1	3897	2	Y	2	5	1			20
							2	9									
04	3990	X	3981	-0-	-9	-0-	190	1	3789	2	Y	2					22
							2	9									
05	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	198	1	3860	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
06	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	189	1	3710	2	Y	4	1	1			14
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	116	1	2121	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	101	1	1971	2	Y	2					4
							2	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	109	1	2203	2	Y	-0-	2	1			2
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	109	1	2168	2	Y	-0-					2
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	113	1	2207	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	105	1	2052	2	Y	14	1	1			16
							15	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
01	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	58	1	1068	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
02	2128	X	1495	-0-	-633	-0-	73	1	1416	2	Y	5					10
							6	9									
03	2356	X	1296	-0-	-1060	-0-	61	1	1226	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
04	1710	X	1327	-0-	-383	-0-	62	1	1241	2	Y	22					33
							24	9									
05	1643	X	1640	-0-	-3	-0-	80	1	1558	2	Y	2	22	1			13
							2	9									
*06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	80	1	1566	2	Y	13					26
							14	9									

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
01	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	214	1	3924	2	Y	2					11
							2	9									
02	3892	X	3569	-0-	-323	-0-	174	1	3393	2	Y	2					13
							2	9									
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	192	1	3869	2	Y	1					14
							1	9									
04	4020	X	3923	-0-	-97	-0-	188	1	3734	2	Y	1					15
							1	9									
05	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	178	1	3476	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
06	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	184	1	3609	2	Y	1	1	1			3
							1	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
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	272	1	4994	2	Y	-0-					3
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	229	1	4452	2	Y	6					9
							7	9									
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	240	1	4834	2	Y	1					10
							1	9									
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	232	1	4620	2	Y	-0-					10
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	261	1	5089	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	242	1	4736	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
01	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	157	1	2885	2	Y	-0-					4
02	2912	X	2729	-0-	-183	-0-	133	1	2581	2	Y	14					18
							15	9									
03	3131	X	2797	-0-	-334	-0-	132	1	2665	2	Y	-0-	13	1			5
04	2970	X	2398	-0-	-572	-0-	115	1	2283	2	Y	-0-					5
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	145	1	2832	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	152	1	2977	2	Y	4	1	1			8
							4	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
01	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	184	1	3375	2	Y	-0-					17
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	160	1	3112	2	Y	-0-					17
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	168	1	3383	2	Y	-0-					17
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	166	1	3312	2	Y	21					38
							23	9									
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	171	1	3338	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
*06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	167	1	3269	2	Y	1	1	1			38
							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
01	3069	X	1771	-0-	-1298	-0-	92	1	1679	2	Y	-0-					23
02	1792	X	1614	-0-	-178	-0-	79	1	1529	2	Y	5	26	1			2
							6	9									
03	1984	X	1688	-0-	-296	-0-	80	1	1608	2	Y	-0-					2
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	78	1	1547	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	79	1	1536	2	Y	1					3
							1	9									
06	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	76	1	1495	2	Y	-0-					3

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
01	5208	X	4911	-0-	-297	-0-	254	1	4657	2	Y	-0-					4
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	212	1	4116	2	Y	24	21	8			7
							26	9									
03	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	211	1	4254	2	Y	20	20	8			7
							22	9									
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	228	1	4538	2	Y	15					22
							17	9									
05	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	221	1	4307	2	Y	64	1	1	49	8	36
							70	9									
06	4770	X	4498	-0-	-272	-0-	216	1	4231	2	Y	46	1	1	20	8	61
							51	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	209	1	3835	2	Y	2					17
							2	9									
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	182	1	3549	2	Y	1					18
							1	9									
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	200	1	4026	2	Y	1					19
							1	9									
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	193	1	3850	2	Y	2					21
							2	9									
05	4123	X	3626	-0-	-497	-0-	177	1	3446	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
06	4080	X	4059	-0-	-21	-0-	197	1	3855	2	Y	6	1	1			28
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					5
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	23	1	444	2	Y	1					6
							1	9									
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					6
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					6
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					6
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					6

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

01	4588	X	3470	-0-	-1118	-0-	179	1	3290	2	Y	1					20
							1	9									
02	3808	X	2889	-0-	-919	-0-	141	1	2746	2	Y	2					22
							2	9									
03	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	161	1	3241	2	Y	3	5	1			20
							3	9									
04	4080	X	3548	-0-	-532	-0-	170	1	3376	2	Y	2					22
							2	9									
05	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	177	1	3445	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
*06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	176	1	3452	2	Y	3	1	1			13
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

01	4216	X	3865	-0-	-351	-0-	200	1	3665	2	Y	-0-					4
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	189	1	3686	2	Y	14					18
							15	9									
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	195	1	3937	2	Y	-0-	13	1			5
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	189	1	3761	2	Y	-0-					5
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	199	1	3874	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	167	1	3272	2	Y	4	1	1			8
							4	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

01	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	153	1	2799	2	Y	2					12
							2	9									
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	151	1	2947	2	Y	1					13
							1	9									
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	170	1	3431	2	Y	2					15
							2	9									
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	175	1	3474	2	Y	-0-					15
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	188	1	3669	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
*06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	172	1	3364	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 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
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	187	1	3433	2	Y	7					29
							8	9									
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	161	1	3133	2	Y	2					31
							2	9									
03	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	168	1	3393	2	Y	4					35
							4	9									
04	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	161	1	3202	2	Y	2					37
							2	9									
05	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	177	1	3439	2	Y	3	1	1			39
							3	9									
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	167	1	3265	2	Y	4	1	1			42
							4	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

01	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	212	1	3884	2	Y	-0-					3
02	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	172	1	3354	2	Y	6					9
							7	9									
03	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	181	1	3638	2	Y	-0-					9
04	4020	X	3888	-0-	-132	-0-	186	1	3702	2	Y	-0-					9
05	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	191	1	3724	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	181	1	3557	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

01	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	161	1	2947	2	Y	-0-					4
02	2996	X	2867	-0-	-129	-0-	140	1	2727	2	Y	-0-					4
03	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	154	1	3107	2	Y	17					21
							19	9									
04	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	141	1	2804	2	Y	-0-					21
05	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	138	1	2685	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
06	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	129	1	2528	2	Y	1	1	1			21
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

01	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	160	1	2941	2	Y	-0-					23
02	3136	X	2832	-0-	-304	-0-	138	1	2688	2	Y	5	26	1			2
							6	9									
03	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	141	1	2830	2	Y	-0-					2
04	3300	X	2794	-0-	-506	-0-	134	1	2660	2	Y	-0-					2
05	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	137	1	2668	2	Y	7	1	1			8
							8	9									
06	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	122	1	2383	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	202	1	3703	2	Y	5					7
							6	9									
02	3696	X	3499	-0-	-197	-0-	171	1	3324	2	Y	4					11
							4	9									
03	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	179	1	3604	2	Y	-0-					11
04	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	176	1	3503	2	Y	2					13
							2	9									
05	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	183	1	3575	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	3780	X	3496	-0-	-284	-0-	170	1	3325	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

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
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	141	1	2589	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
02	2436	N	2386	-0-	-50	-0-	117	1	2268	2	Y	1					2
							1	9									
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	113	1	2286	2	Y	-0-					2
04	3000	N	3035	-0-	35	35	145	1	2889	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2982	N	2947	-0-	-35	-0-	144	1	2801	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	136	1	2672	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2336	2	Y	-0-					13
02	2828	X	1969	-0-	-859	-0-	96	1	1871	2	Y	2					15
							2	9									
03	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	112	1	2260	2	Y	-0-					15
04	2940	X	1815	-0-	-1125	-0-	87	1	1728	2	Y	-0-					15
05	2666	X	2043	-0-	-623	-0-	100	1	1943	2	Y	-0-					15
06	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	88	1	1724	2	Y	-0-					15

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
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	65	1	1196	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1082	-0-	-38	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	56	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	58	1	1138	2	Y	4					4
							4	9									
06	1170	N	765	-0-	-405	-0-	37	1	728	2	Y	-0-					4

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
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	495	1	4404	2	Y	22					40
							24	9									
02	4032	X	3844	-0-	-188	-0-	389	1	3416	2	Y	35					75
							39	9									
03	4464	X	2983	-0-	-1481	-0-	291	1	2691	2	Y	1					76
							1	9									
04	4770	X	3140	-0-	-1630	-0-	313	1	2827	2	Y	-0-					76
05	4929	X	2954	-0-	-1975	-0-	290	1	2663	2	Y	1	1	1			76
							1	9									
*06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	465	1	4828	2	Y	1	1	1			76
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2797	-0-	-830	-0-	282	1	2513	2	Y	2					3
							2	9									
02	2912	X	2839	-0-	-73	-0-	290	1	2545	2	Y	4					7
							4	9									
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	270	1	2497	2	Y	1					8
							1	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	387	1	3502	2	Y	-0-					8
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	452	1	4151	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
06	3030	X	2520	-0-	-510	-0-	221	1	2298	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	179	1	3284	2	N	-0-					80
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	162	1	3153	2	N	28					108
							31	9									
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	170	1	3415	2	N	-0-					108
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	158	1	3144	2	N	-0-					108
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	159	1	3092	2	N	3	1	1			110
							3	9									
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	185	1	3625	2	N	1	1	1			110
							1	9									

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
01	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	182	1	3330	2	N	1					28
							1	9									
02	3388	X	2923	-0-	-465	-0-	143	1	2780	2	N	-0-					28
03	3720	X	2798	-0-	-922	-0-	132	1	2664	2	N	2					30
							2	9									
04	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	163	1	3238	2	N	-0-					30
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	196	1	3822	2	Y	1	26	1			5
							1	9									
*06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	183	1	3585	2	Y	1	1	1			5
							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
01	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	203	1	3729	2	Y	-0-					4
02	3640	X	3595	-0-	-45	-0-	175	1	3405	2	Y	14					18
							15	9									
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	201	1	4047	2	Y	-0-	13	1			5
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	188	1	3734	2	Y	-0-					5
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	205	1	3999	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	212	1	4158	2	Y	4	1	1			8
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	4340	X	3937	-0-	-403	-0-	204	1	3730	2	Y	3					17
							3	9									
02	3752	X	3706	-0-	-46	-0-	181	1	3524	2	Y	1					18
							1	9									
03	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	176	1	3555	2	Y	-0-					18
04	4020	X	3698	-0-	-322	-0-	177	1	3519	2	Y	2					20
							2	9									
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	200	1	3899	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
06	3960	X	3914	-0-	-46	-0-	190	1	3717	2	Y	6	1	1			26
							7	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3824	-0-	-1012	-0-	198	1	3624	2	Y	2					21
							2	9									
02	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	190	1	3694	2	Y	3	15	1			9
							3	9									
03	4650	X	3128	-0-	-1522	-0-	148	1	2978	2	Y	2					11
							2	9									
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	187	1	3725	2	Y	2					13
							2	9									
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	212	1	4125	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	199	1	3904	2	Y	4	1	1			18
							4	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
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	167	1	3053	2	Y	-0-					23
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	145	1	2821	2	Y	5	26	1			2
							6	9									
03	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	151	1	3036	2	Y	-0-					2
04	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	138	1	2743	2	Y	-0-					2
05	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	134	1	2604	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
06	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	134	1	2630	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	123	1	2246	2	Y	-0-					3
02	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	96	1	1869	2	Y	-0-					3
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	118	1	2367	2	Y	7					10
							8	9									
04	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	107	1	2137	2	Y	-0-					10
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	2158	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	111	1	2168	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3689	X	2933	-0-	-756	-0-	152	1	2781	2	N	-0-					36
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	200	1	3896	2	Y	-0-					36
03	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	179	1	3596	2	Y	-0-					36
04	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	174	1	3464	2	Y	-0-					36
05	4092	X	3757	-0-	-335	-0-	183	1	3573	2	Y	1	1	1			36
							1	9									
06	3960	X	3575	-0-	-385	-0-	173	1	3401	2	Y	1	1	1			36
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	183	1	3358	2	Y	-0-					1
02	3220	X	3152	-0-	-68	-0-	154	1	2998	2	Y	-0-					1
03	3472	X	2842	-0-	-630	-0-	134	1	2704	2	Y	4					5
							4	9									
04	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	160	1	3178	2	Y	-0-					5
05	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	157	1	3063	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	140	1	2744	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
01	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	114	1	2097	2	Y	-0-					9
02	2744	X	2201	-0-	-543	-0-	107	1	2085	2	Y	8					17
							9	9									
03	3038	X	2289	-0-	-749	-0-	108	1	2181	2	Y	-0-					17
04	2940	X	2220	-0-	-720	-0-	106	1	2114	2	Y	-0-					17
05	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	110	1	2135	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	2370	X	2105	-0-	-265	-0-	102	1	2002	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4389	-0-	-292	-0-	227	1	4162	2	Y	-0-					3
02	4116	X	4028	-0-	-88	-0-	197	1	3824	2	Y	6					9
							7	9									
03	4557	X	4368	-0-	-189	-0-	207	1	4160	2	Y	1					10
							1	9									
04	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	195	1	3874	2	Y	-0-					10
05	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	217	1	4233	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	208	1	4079	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	191	1	3494	2	Y	5					7
							6	9									
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	167	1	3241	2	Y	4					11
							4	9									
03	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	174	1	3496	2	Y	-0-					11
04	3600	X	3262	-0-	-338	-0-	156	1	3104	2	Y	2					13
							2	9									
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	185	1	3607	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	3660	X	3437	-0-	-223	-0-	167	1	3269	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	159	1 9	2922	2	Y	1					20
02	2744	X	2728	-0-	-16	-0-	133	1 9	2592	2	Y	3					23
03	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	137	1 9	2753	2	Y	2	5	1			20
04	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	131	1 9	2599	2	Y	2					22
05	3007	N	2779	-0-	-228	-0-	136	1 9	2641	2	Y	2	13	1			11
06	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	135	1 9	2644	2	Y	4	1	1			14

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
01	5239	X	5085	-0-	-154	-0-	263	1 9	4813	2	Y	8					35
02	4648	X	4491	-0-	-157	-0-	219	1 9	4270	2	Y	2					37
03	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	235	1 9	4728	2	Y	3					40
04	4950	X	4909	-0-	-41	-0-	235	1 9	4672	2	Y	2					42
05	5115	X	4503	-0-	-612	-0-	220	1 9	4280	2	Y	3	1	1			44
06	4920	X	4399	-0-	-521	-0-	213	1 9	4183	2	Y	3	1	1			46

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
01	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	206	1 9	3781	2	N	6					120
02	4144	X	3648	-0-	-496	-0-	178	1 9	3462	2	N	7	106	1			21
03	4588	X	4009	-0-	-579	-0-	189	1 9	3800	2	N	18					39
04	4020	X	3607	-0-	-413	-0-	172	1 9	3433	2	Y	2					41
05	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	180	1 9	3507	2	Y	7	1	1			47
06	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	175	1 9	3430	2	Y	1	1	1			47

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
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	298	1 9	1246	2	Y	19					66
02	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	220	1 9	773	2	Y	6					72
03	1364	N	950	-0-	-414	-0-	210	1 9	729	2	Y	10					82
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	239	1 9	901	2	Y	19					101
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1398	2	Y	5	81	1			25
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1003	2	Y	1					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	148	1	2710	2	Y	-0-					16
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	149	1	2901	2	Y	-0-					16
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	157	1	3155	2	Y	-0-					16
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	156	1	3102	2	Y	10					26
							11	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	163	1	3179	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	1	1	1			26
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1114	-0-	-219	-0-	58	1	1056	2	Y	-0-					16
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	50	1	975	2	Y	-0-					16
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	53	1	1061	2	Y	1					17
							1	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	88	1	1742	2	Y	-0-					17
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	93	1	1808	2	Y	-0-					17
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1315	2	Y	5					22
							6	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	205	1	3764	2	Y	-0-					2
02	3752	X	3504	-0-	-248	-0-	170	1	3314	2	Y	18					20
							20	9									
03	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	180	1	3636	2	Y	-0-					20
04	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	188	1	3736	2	Y	-0-					20
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	196	1	3814	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
06	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	183	1	3590	2	Y	15	32	1			3
							17	9									

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
01	4061	X	4000	-0-	-61	-0-	207	1	3791	2	Y	2					11
							2	9									
02	3640	X	3609	-0-	-31	-0-	176	1	3431	2	Y	2					13
							2	9									
03	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	183	1	3694	2	Y	2					15
							2	9									
04	3870	X	3693	-0-	-177	-0-	177	1	3516	2	Y	-0-					15
05	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	178	1	3475	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
06	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	174	1	3421	2	Y	1	1	1			3
							1	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
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					4
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	182	1	3340	2	Y	-0-					3
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	154	1	2986	2	Y	-0-					3
03	3813	X	3142	-0-	-671	-0-	148	1	2988	2	Y	5					8
							6	9									
04	3690	X	3326	-0-	-364	-0-	159	1	3167	2	Y	-0-					8
05	3813	X	3357	-0-	-456	-0-	164	1	3192	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
06	3420	X	2664	-0-	-756	-0-	129	1	2534	2	Y	1	1	1			8
							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
01	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	150	1	2751	2	Y	2					18
							2	9									
02	2800	X	2524	-0-	-276	-0-	123	1	2400	2	Y	1					19
							1	9									
03	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	137	1	2758	2	Y	1					20
							1	9									
04	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	137	1	2729	2	Y	1					21
							1	9									
05	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	143	1	2779	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
06	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	130	1	2542	2	Y	6	1	1			28
							7	9									

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
01	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	116	1	2120	2	Y	-0-					97
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	104	1	2029	2	Y	-0-					97
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	108	1	2183	2	Y	10					107
							11	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	121	1	2401	2	Y	-0-					107
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	123	1	2403	2	Y	1	1	1			107
							1	9									
06	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	104	1	2039	2	Y	3	1	1			109
							3	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	102	1	1875	2	Y	-0-					9
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	118	1	2290	2	Y	8					17
							9	9									
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	117	1	2349	2	Y	-0-					17
04	2370	X	2346	-0-	-24	-0-	112	1	2234	2	Y	-0-					17
05	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	114	1	2230	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	2580	X	2036	-0-	-544	-0-	99	1	1936	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 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
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	Y	1					11
							1	9									
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	28	1	552	2	Y	-0-					11
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	30	1	611	2	Y	1					12
							1	9									
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					12
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					12
06	630	N	396	-0-	-234	-0-	19	1	371	2	Y	5					17
							6	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

01	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	195	1	3574	2	Y	-0-					27
02	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	168	1	3274	2	Y	-0-					27
03	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	177	1	3571	2	Y	-0-					27
04	3720	X	3677	-0-	-43	-0-	176	1	3501	2	Y	-0-					27
05	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	183	1	3560	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
06	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	174	1	3417	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	165	1	3025	2	Y	-0-					3
02	2772	X	2751	-0-	-21	-0-	134	1	2610	2	Y	6					9
							7	9									
03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	142	1	2860	2	Y	-0-					9
04	3090	X	2638	-0-	-452	-0-	126	1	2512	2	Y	-0-					9
05	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	137	1	2667	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	116	1	2284	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164831 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9200 - 10605

01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	127	1	2320	2	Y	5					7
							6	9									
02	2352	X	2250	-0-	-102	-0-	110	1	2136	2	Y	4					11
							4	9									
03	2542	X	2471	-0-	-71	-0-	117	1	2354	2	Y	-0-					11
04	2460	X	2367	-0-	-93	-0-	113	1	2252	2	Y	2					13
							2	9									
05	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	118	1	2293	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	2400	X	2311	-0-	-89	-0-	112	1	2198	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	159	1	2913	2	Y	-0-					6
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	144	1	2809	2	Y	-0-					6
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	156	1	3137	2	Y	-0-					6
04	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	141	1	2809	2	Y	6					12
							7	9									
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	160	1	3114	2	Y	-0-					12
*06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	152	1	2979	2	Y	-0-					12

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	201	1	3678	2	Y	3					20
							3	9									
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	165	1	3210	2	Y	3	14	1			9
							3	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	177	1	3559	2	Y	1					10
							1	9									
04	3750	X	3685	-0-	-65	-0-	176	1	3506	2	Y	3					13
							3	9									
05	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	186	1	3631	2	Y	4	1	1			16
							4	9									
06	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	181	1	3540	2	Y	3	1	1			18
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	52	1	958	2	Y	1					28
							1	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	Y	-0-					28
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	49	1	995	2	Y	2					30
							2	9									
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					30
05	1116	N	839	-0-	-277	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					30
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	Y	4					34
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	227	1	1747	2	Y	10					35
							11	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	204	1	1671	2	Y	9	33	1			11
							10	9									
03	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	222	1	1732	2	Y	7					18
							8	9									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1801	2	Y	4					22
							4	9									
05	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	222	1	1712	2	Y	-0-					22
06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	204	1	1552	2	Y	18					40
							20	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
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	227	1	4152	2	Y	14					25
							15	9									
02	3808	X	3792	-0-	-16	-0-	185	1	3607	2	Y	-0-					25
03	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	195	1	3923	2	Y	-0-					25
04	4110	X	4040	-0-	-70	-0-	193	1	3847	2	Y	-0-					25
05	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	201	1	3920	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
06	4110	X	3782	-0-	-328	-0-	183	1	3598	2	Y	1	1	1			25
							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
01	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	179	1	3273	2	Y	13	23	1			16
							14	9									
02	3276	X	3148	-0-	-128	-0-	153	1	2980	2	Y	14					30
							15	9									
03	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	159	1	3208	2	Y	3	20	1			13
							3	9									
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	158	1	3154	2	Y	5					18
							6	9									
05	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	163	1	3166	2	Y	-0-	12	1			6
06	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	156	1	3066	2	Y	9	1	1			14
							10	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
01	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	64	1	1177	2	Y	-0-					46
02	1344	N	1024	-0-	-320	-0-	50	1	974	2	Y	-0-					46
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	2	Y	1					47
							1	9									
04	1200	N	978	-0-	-222	-0-	47	1	931	2	Y	-0-					47
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	Y	-0-					47
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	73	1	1424	2	Y	5					52
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	106	1	1935	2	Y	-0-					97
02	1988	N	1808	-0-	-180	-0-	88	1	1720	2	Y	-0-					97
03	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	99	1	1986	2	Y	10					107
							11	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-					107
05	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	93	1	1803	2	Y	-0-					107
06	2040	N	1511	-0-	-529	-0-	73	1	1437	2	Y	1					108
							1	9									

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
01	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	134	1	2455	2	Y	-0-					27
02	2464	N	2426	-0-	-38	-0-	119	1	2307	2	Y	-0-					27
03	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-					27
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	123	1	2449	2	Y	-0-					27
05	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	129	1	2507	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	123	1	2420	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	474	1	2917	2	Y	20					61
							22	9									
02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	465	1	2693	2	Y	-0-					61
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	519	1	2869	2	Y	-0-					61
04	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	509	1	2687	2	Y	16					77
							18	9									
05	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	520	1	2814	2	Y	-0-					77
06	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	490	1	2804	2	Y	18					95
							20	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	109	1	1991	2	Y	-0-					5
02	2352	X	1826	-0-	-526	-0-	89	1	1737	2	Y	-0-					5
03	2604	X	1756	-0-	-848	-0-	83	1	1673	2	Y	-0-					5
04	2520	X	1701	-0-	-819	-0-	81	1	1620	2	Y	-0-					5
05	2201	X	1762	-0-	-439	-0-	86	1	1676	2	Y	-0-					5
06	2040	X	1612	-0-	-428	-0-	78	1	1534	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	164	1	1264	2	Y	10					29
							11	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	167	1	1373	2	Y	7	28	1			8
							8	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	186	1	1454	2	Y	4					12
							4	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	183	1	1434	2	Y	1					13
							1	9									
05	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	187	1	1439	2	Y	-0-					13
06	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	176	1	1334	2	Y	7					20
							8	9									

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
01	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	104	1	1900	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
02	1820	X	1796	-0-	-24	-0-	87	1	1701	2	Y	7					16
							8	9									
03	2015	X	2001	-0-	-14	-0-	94	1	1898	2	Y	8					24
							9	9									
04	1950	X	1934	-0-	-16	-0-	92	1	1832	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
05	2015	X	1914	-0-	-101	-0-	93	1	1812	2	Y	8					18
							9	9									
06	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	92	1	1800	2	Y	9	1	1			26
							10	9									

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
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	65	1	1198	2	Y	-0-					3
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	58	1	1132	2	Y	-0-					3
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	61	1	1223	2	Y	7					10
							8	9									
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-					10
05	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	58	1	1131	2	Y	-0-					10
06	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	56	1	1106	2	Y	-0-					10

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	613	-0-	-100	-0-	32	1	581	2	Y	-0-					17
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	-0-					17
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	22	1	445	2	Y	6					23
							7	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					23
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					23
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	4	24	1			3
							4	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	137	1	2512	2	Y	-0-					15
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	114	1	2216	2	Y	14					29
							15	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	127	1	2560	2	Y	-0-					29
04	2550	N	2128	-0-	-422	-0-	102	1	2026	2	Y	-0-					29
05	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	126	1	2457	2	Y	11	1	1			39
							12	9									
06	2610	N	2493	-0-	-117	-0-	121	1	2371	2	Y	1	1	1			39
							1	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171164 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10365 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	90	1	1658	2	Y	-0-					41
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	Y	19					60
							21	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	Y	-0-					60
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	85	1	1685	2	Y	-0-					60
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	81	1	1584	2	Y	-0-					60
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	2	Y	9					69
							10	9									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					2
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					2
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					2
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					2
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					2
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	5					7
							6	9									

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
01	2635	N	2457	-0-	-178	-0-	127	1	2330	2	Y	-0-					16
02	2268	N	2265	-0-	-3	-0-	110	1	2141	2	Y	13					29
							14	9									
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	118	1	2374	2	Y	-0-					29
04	2370	N	2044	-0-	-326	-0-	98	1	1946	2	Y	-0-					29
05	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	113	1	2194	2	Y	11	1	1			39
							12	9									
06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	105	1	2054	2	Y	1	1	1			39
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	169	1	3092	2	Y	8					29
							9	9									
02	2968	X	2789	-0-	-179	-0-	136	1	2652	2	Y	1					30
							1	9									
03	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	148	1	2986	2	Y	4					34
							4	9									
04	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	150	1	2982	2	Y	2					36
							2	9									
05	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	155	1	3017	2	Y	3	1	1			38
							3	9									
06	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	147	1	2892	2	Y	4	1	1			41
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	987	-0-	-532	-0-	51	1	936	2	Y	-0-					5
02	1176	N	749	-0-	-427	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					5
03	992	N	706	-0-	-286	-0-	33	1	673	2	Y	-0-					5
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1107	2	Y	-0-					5
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	Y	-0-					5
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	Y	-0-					5

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

01	2418	X	2374	-0-	-44	-0-	123	1	2251	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1745	-0-	-299	-0-	85	1	1660	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2046	-0-	-217	-0-	97	1	1949	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	110	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2108	-0-	-279	-0-	103	1	2004	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2310	X	1846	-0-	-464	-0-	90	1	1755	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

01	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	129	1	2371	2	Y	-0-					15
02	2828	X	2509	-0-	-319	-0-	122	1	2373	2	Y	13					28
							14	9									
03	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	132	1	2653	2	Y	-0-					28
04	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	137	1	2734	2	Y	-0-					28
05	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	143	1	2777	2	Y	11	1	1			38
							12	9									
*06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2597	2	Y	1	1	1			38
							1	9									

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	66	1	1207	2	Y	-0-					3
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-					3
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1292	2	Y	7					10
							8	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	82	1	1641	2	Y	-0-					10
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	102	1	1983	2	Y	-0-					10
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	79	1	1558	2	Y	-0-					10

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	113	1	2075	2	Y	17					19
							19	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	96	1	1869	2	Y	-0-					19
03	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	97	1	1959	2	Y	1					20
							1	9									
04	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	100	1	1983	2	Y	-0-					20
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	101	1	1958	2	Y	4	23	1			1
							4	9									
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3110	-0-		-455	-0-		161	1 2 9	2947	2	Y	2					9
02	3136	X	3045	-0-		-91	-0-		149	1 1 9	2895	2	Y	1					10
03	3472	X	3135	-0-		-337	-0-		148	1 4 9	2983	2	Y	4					14
04	3180	X	3035	-0-		-145	-0-		145	1 1 9	2889	2	Y	1					15
05	3379	X	2542	-0-		-837	-0-		124	1 3 9	2415	2	Y	3	1	1			17
06	3270	X	3198	-0-		-72	-0-		155	1 2 9	3041	2	Y	2	1	1			18

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-		173	1 3 9	3174	2	Y	3					17
02	2968	X	2391	-0-		-577	-0-		117	1	2274	2	Y	-0-					17
03	3255	X	2776	-0-		-479	-0-		131	1 1 9	2644	2	Y	1					18
04	3240	X	3068	-0-		-172	-0-		147	1 1 9	2920	2	Y	1					19
05	3348	X	3265	-0-		-83	-0-		159	1 3 9	3103	2	Y	3	1	1			21
06	3240	X	2533	-0-		-707	-0-		123	1 6 9	2404	2	Y	5	1	1			25

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4096	-0-		-151	-0-		212	1	3884	2	Y	-0-					4
02	3780	X	3726	-0-		-54	-0-		182	1	3544	2	Y	-0-					4
03	4154	X	3656	-0-		-498	-0-		172	1 18 9	3466	2	Y	16					20
04	4020	X	3736	-0-		-284	-0-		179	1	3557	2	Y	-0-					20
05	4123	X	3800	-0-		-323	-0-		185	1 1 9	3614	2	Y	1	1	1			20
06	3990	X	3584	-0-		-406	-0-		174	1 1 9	3409	2	Y	1	1	1			20

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2933	-0-		-1221	-0-		152	1	2781	2	N	-0-					51
02	3696	X	3552	-0-		-144	-0-		173	1 7 9	3372	2	N	6					57
03	4092	X	3811	-0-		-281	-0-		180	1 6 9	3625	2	N	5					62
04	3891	X	3891	-0-		-0-	-0-		186	1 2 9	3703	2	N	2					64
05	3937	X	3264	-0-		-673	-0-		159	1 1 9	3104	2	Y	1	55	1			10
06	3810	X	3204	-0-		-606	-0-		155	1 1 9	3048	2	Y	1	1	1			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	212	1	3887	2	Y	-0-					4
02	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	184	1	3580	2	Y	14					18
							15	9									
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	193	1	3897	2	Y	-0-	13	1			5
04	4020	X	3785	-0-	-235	-0-	181	1	3604	2	Y	-0-					5
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	207	1	4029	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	4050	X	3949	-0-	-101	-0-	191	1	3754	2	Y	4	1	1			8
							4	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	200	1	3658	2	Y	-0-					29
02	3752	X	3553	-0-	-199	-0-	174	1	3378	2	Y	1					30
							1	9									
03	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	187	1	3764	2	Y	1					31
							1	9									
04	4020	X	3612	-0-	-408	-0-	172	1	3432	2	Y	7					38
							8	9									
*05	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	195	1	3793	2	Y	5	29	1			14
							6	9									
06	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	181	1	3552	2	Y	2	1	1			15
							2	9									

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
01	4092	X	3346	-0-	-746	-0-	173	1	3173	2	Y	-0-					3
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	190	1	3687	2	Y	6					9
							7	9									
03	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	180	1	3619	2	Y	-0-					9
04	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	184	1	3668	2	Y	-0-					9
05	4185	X	3918	-0-	-267	-0-	191	1	3726	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	4050	X	3716	-0-	-334	-0-	180	1	3535	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	224	1	4106	2	Y	1					20
							1	9									
02	3976	X	3942	-0-	-34	-0-	193	1	3746	2	Y	3					23
							3	9									
03	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	203	1	4093	2	Y	2	5	1			20
							2	9									
04	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	197	1	3913	2	Y	3					23
							3	9									
05	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	205	1	3997	2	Y	2	13	1			12
							2	9									
06	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	202	1	3951	2	Y	3	1	1			14
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	60	1	1104	2	Y	4					25
							4	9									
02	1176	X	1040	-0-	-136	-0-	51	1	989	2	Y	-0-					25
03	1302	X	1078	-0-	-224	-0-	50	1	1008	2	Y	18					43
							20	9									
04	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	Y	-0-					43
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	2	Y	-0-					43
06	1140	X	1131	-0-	-9	-0-	55	1	1072	2	Y	4					47
							4	9									

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
01	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	221	1	4057	2	Y	3					21
							3	9									
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	191	1	3713	2	Y	3	15	1			9
							3	9									
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	200	1	4037	2	Y	2					11
							2	9									
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	197	1	3918	2	Y	3					14
							3	9									
05	4247	X	4175	-0-	-72	-0-	204	1	3967	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
06	4110	X	3613	-0-	-497	-0-	175	1	3435	2	Y	3	1	1			19
							3	9									

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
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	103	1	1889	2	Y	-0-					31
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	104	1	2016	2	Y	-0-					31
03	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	100	1	2024	2	Y	-0-					31
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	96	1	1902	2	Y	4					35
							4	9									
05	2356	N	2038	-0-	-318	-0-	99	1	1938	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
06	2070	N	1772	-0-	-298	-0-	86	1	1686	2	Y	-0-					35

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
01	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	159	1	2916	2	Y	-0-					3
02	3444	X	3062	-0-	-382	-0-	150	1	2912	2	Y	-0-					3
03	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	140	1	2827	2	Y	15					18
							17	9									
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	171	1	3398	2	Y	-0-					18
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	170	1	3308	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	163	1	3193	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3534	X	2358	-0-	-1176	-0-	122	1	2236	2	Y	-0-					2
02	2324	X	2216	-0-	-108	-0-	107	1	2089	2	Y	18					20
							20	9									
03	2573	X	2128	-0-	-445	-0-	101	1	2027	2	Y	-0-					20
04	2490	X	2086	-0-	-404	-0-	100	1	1986	2	Y	-0-					20
05	2449	X	2225	-0-	-224	-0-	109	1	2115	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
06	2370	X	2276	-0-	-94	-0-	110	1	2149	2	Y	15	32	1			3
							17	9									

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
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	250	1	4581	2	Y	-0-					4
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	220	1	4279	2	Y	14					18
							15	9									
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	229	1	4622	2	Y	-0-	13	1			5
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	227	1	4516	2	Y	-0-					5
05	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	235	1	4576	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	223	1	4368	2	Y	4	1	1			8
							4	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
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	138	1	2522	2	Y	-0-					2
02	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	121	1	2354	2	Y	18					20
							20	9									
03	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	126	1	2540	2	Y	-0-					20
04	2700	X	2577	-0-	-123	-0-	123	1	2454	2	Y	-0-					20
05	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	130	1	2535	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
06	2670	X	2545	-0-	-125	-0-	123	1	2405	2	Y	15	32	1			3
							17	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	200	1	3665	2	Y	3					18
							3	9									
02	3500	X	3490	-0-	-10	-0-	171	1	3318	2	Y	1					19
							1	9									
03	3875	X	3836	-0-	-39	-0-	181	1	3655	2	Y	-0-					19
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	180	1	3576	2	Y	1					20
							1	9									
05	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	183	1	3560	2	Y	3	1	1			22
							3	9									
*06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	198	1	3874	2	Y	6	1	1			27
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3007	X	2316	-0-	-691	-0-	120	1	2193	2	Y	3					21
							3	9									
02	3052	X	1947	-0-	-1105	-0-	95	1	1850	2	Y	2	14	1			9
							2	9									
03	3379	X	2438	-0-	-941	-0-	115	1	2322	2	Y	1					10
							1	9									
04	3270	X	2837	-0-	-433	-0-	136	1	2699	2	Y	2					12
							2	9									
05	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	146	1	2847	2	Y	4	1	1			15
							4	9									
*06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	142	1	2779	2	Y	4	1	1			18
							4	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1206	-0-	-902	-0-	62	1	1144	2	N	-0-					80
02	1876	N	980	-0-	-896	-0-	48	1	932	2	N	-0-					80
03	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	48	1	959	2	N	2					82
							2	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1241	2	N	-0-					82
05	3100	N	3185	-0-	85	85	155	1	3027	2	N	3	1	1			84
							3	9									
*06	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	131	1	2573	2	N	1	1	1			84
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	41	1	756	2	Y	-0-					30
02	1064	N	727	-0-	-337	-0-	36	1	691	2	Y	-0-					30
03	806	N	449	-0-	-357	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					30
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	32	1	646	2	Y	5					35
							6	9									
05	806	N	688	-0-	-118	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					35
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4477	-0-	-235	-0-	232	1	4243	2	Y	2					17
							2	9									
02	4228	X	4072	-0-	-156	-0-	199	1	3872	2	Y	1					18
							1	9									
03	4743	X	4587	-0-	-156	-0-	217	1	4369	2	Y	1					19
							1	9									
04	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	212	1	4210	2	Y	1					20
							1	9									
05	4743	X	4613	-0-	-130	-0-	225	1	4386	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
*06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	232	1	4552	2	Y	6	1	1			26
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	83	1	1521	2	N	-0-					87
02	1596	N	1505	-0-	-91	-0-	74	1	1431	2	N	-0-					87
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	74	1	1492	2	N	4					91
							4	9									
04	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	68	1	1363	2	N	1					92
							1	9									
05	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	76	1	1477	2	N	-0-					92
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	2	N	-0-					92

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	N	-0-					23
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	N	-0-					23
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1506	2	N	2					25
							2	9									
04	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	71	1	1405	2	N	3					28
							3	9									
05	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	64	1	1241	2	N	-0-					28
06	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	56	1	1108	2	N	-0-					28

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
01	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	116	1	2121	2	Y	-0-					20
02	2044	N	1936	-0-	-108	-0-	95	1	1841	2	Y	-0-					20
03	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	95	1	1908	2	Y	-0-					20
04	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	96	1	1906	2	Y	25					45
							28	9									
05	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	102	1	1983	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	99	1	1935	2	Y	1	1	1			45
							1	9									

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
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	187	1	3431	2	Y	-0-					4
02	3360	X	3291	-0-	-69	-0-	160	1	3116	2	Y	14					18
							15	9									
03	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	166	1	3339	2	Y	-0-	13	1			5
04	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	163	1	3254	2	Y	-0-					5
05	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	169	1	3297	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	154	1	3019	2	Y	4	1	1			8
							4	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
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3169	2	Y	5					7
							6	9									
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	148	1	2887	2	Y	4					11
							4	9									
03	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	146	1	2942	2	Y	-0-					11
04	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	145	1	2886	2	Y	2					13
							2	9									
05	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	152	1	2955	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	146	1	2858	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	187	1	3424	2	Y	-0-					5
02	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	160	1	3113	2	Y	7					12
							8	9									
03	3658	X	3095	-0-	-563	-0-	146	1	2949	2	Y	-0-					12
04	3540	X	2974	-0-	-566	-0-	142	1	2832	2	Y	-0-					12
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	187	1	3635	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
06	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	153	1	2996	2	Y	1	1	1			12
							1	9									

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
01	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	182	1	3328	2	Y	1					20
							1	9									
02	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	157	1	3051	2	Y	2					22
							2	9									
03	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	167	1	3365	2	Y	2	5	1			19
							2	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	163	1	3253	2	Y	3					22
							3	9									
05	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	171	1	3323	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
06	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	164	1	3207	2	Y	3	1	1			13
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	180	1	3296	2	N	6					98
							7	9									
02	3220	X	3077	-0-	-143	-0-	150	1	2927	2	N	-0-					98
03	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	155	1	3114	2	Y	1	20	1			79
							1	9									
04	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	158	1	3136	2	Y	2					81
							2	9									
05	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	165	1	3223	2	Y	3	46	1			38
							3	9									
06	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	158	1	3101	2	Y	3	1	1			40
							3	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1917	-0-	-935	-0-	193	1	1722	2	Y	2					4
							2	9									
02	2940	X	1663	-0-	-1277	-0-	170	1	1490	2	Y	3					7
							3	9									
03	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	275	1	2543	2	Y	7					14
							8	9									
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	262	1	2367	2	Y	-0-					14
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	282	1	2588	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
06	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	199	1	2063	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	194	1	3550	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
02	3444	X	3416	-0-	-28	-0-	167	1	3241	2	Y	7					16
							8	9									
03	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	175	1	3521	2	Y	8					24
							9	9									
04	3750	X	2588	-0-	-1162	-0-	123	1	2457	2	Y	7	23	1			8
							8	9									
05	3875	X	3192	-0-	-683	-0-	155	1	3027	2	Y	9	1	1			16
							10	9									
06	3660	X	2326	-0-	-1334	-0-	112	1	2205	2	Y	8	1	1			23
							9	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4618	-0-	-156	-0-	239	1	4376	2	Y	3					21
							3	9									
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	207	1	4019	2	Y	2	14	1			9
							2	9									
03	4681	X	4548	-0-	-133	-0-	215	1	4331	2	Y	2					11
							2	9									
04	4530	X	4027	-0-	-503	-0-	192	1	3832	2	Y	3					14
							3	9									
05	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	226	1	4411	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
06	4530	X	4357	-0-	-173	-0-	211	1	4143	2	Y	3	1	1			19
							3	9									

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
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	188	1	3445	2	Y	7					29
							8	9									
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	158	1	3079	2	Y	2					31
							2	9									
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	167	1	3361	2	Y	3					34
							3	9									
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	165	1	3290	2	Y	3					37
							3	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	169	1	3290	2	Y	3	1	1			39
							3	9									
06	3240	X	3148	-0-	-92	-0-	153	1	2992	2	Y	3	1	1			41
							3	9									

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
01	5208	X	5025	-0-	-183	-0-	260	1	4764	2	Y	1					20
							1	9									
02	4648	X	4470	-0-	-178	-0-	218	1	4249	2	Y	3					23
							3	9									
03	5115	X	4229	-0-	-886	-0-	200	1	4027	2	Y	2	5	1			20
							2	9									
04	4950	X	4483	-0-	-467	-0-	214	1	4266	2	Y	3					23
							3	9									
05	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	204	1	3969	2	Y	3	14	1			12
							3	9									
06	4860	X	4714	-0-	-146	-0-	229	1	4482	2	Y	3	1	1			14
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	135	1	2469	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
02	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	116	1	2247	2	Y	6					15
							7	9									
03	2883	X	2118	-0-	-765	-0-	100	1	2010	2	Y	7					22
							8	9									
04	2790	X	2397	-0-	-393	-0-	114	1	2273	2	Y	9	22	1			9
							10	9									
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	136	1	2645	2	Y	10	1	1			18
							11	9									
*06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2450	2	Y	9	1	1			26
							10	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

01	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	219	1	1690	2	Y	-0-					19
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	265	1	2171	2	Y	9					28
							10	9									
03	2418	X	2316	-0-	-102	-0-	263	1	2053	2	Y	-0-					28
04	2340	X	2207	-0-	-133	-0-	250	1	1957	2	Y	-0-					28
05	2697	X	2239	-0-	-458	-0-	257	1	1982	2	Y	-0-					28
06	2610	X	2459	-0-	-151	-0-	286	1	2173	2	Y	-0-					28

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

01	3689	X	3267	-0-	-422	-0-	167	1	3061	2	Y	35					40
							39	9									
02	3276	X	3027	-0-	-249	-0-	148	1	2879	2	Y	-0-					40
03	3565	X	3266	-0-	-299	-0-	154	1	3106	2	Y	5					45
							6	9									
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	165	1	3277	2	Y	-0-					45
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	175	1	3406	2	Y	9	52	1			2
							10	9									
*06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	162	1	3182	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	103	1	1893	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1568	-0-	-224	-0-	77	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1725	-0-	-321	-0-	82	1	1643	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1670	-0-	-310	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1783	-0-	-263	-0-	87	1	1696	2	Y	-0-					-0-
*06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	108	1	2113	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

01	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	127	1	2319	2	Y	-0-					27
02	2324	N	1934	-0-	-390	-0-	95	1	1839	2	Y	-0-					27
03	2480	N	1935	-0-	-545	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-					27
04	2370	N	1851	-0-	-519	-0-	89	1	1762	2	Y	-0-					27
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	138	1	2698	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2459	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					49
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					49
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					49
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

01	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	198	1	3635	2	Y	-0-					72
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	172	1	3352	2	Y	2					74
							2	9									
03	3813	X	3711	-0-	-102	-0-	176	1	3535	2	Y	-0-					74
04	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	173	1	3444	2	Y	8					82
							9	9									
*05	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	186	1	3620	2	Y	5	61	1			26
							6	9									
06	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	174	1	3420	2	Y	2	1	1			27
							2	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

01	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	242	1	4438	2	Y	-0-					11
02	4760	X	3949	-0-	-811	-0-	193	1	3755	2	Y	1					12
							1	9									
03	5239	X	3882	-0-	-1357	-0-	183	1	3692	2	Y	6					18
							7	9									
04	5070	X	3511	-0-	-1559	-0-	165	1	3276	2	Y	64					82
							70	9									
*05	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	232	1	4525	2	Y	7	61	1			28
							8	9									
06	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	201	1	3932	2	Y	2	1	1			29
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1233	2	Y	3					47
							3	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	4	33	1			18
							4	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	Y	2					20
							2	9									
04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	59	1	1169	2	Y	2					22
							2	9									
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	62	1	1201	2	Y	3					25
							3	9									
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	59	1	1148	2	Y	3					28
							3	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					6
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					6
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					6
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					6
05	868	N	689	-0-	-179	-0-	34	1	655	2	Y	-0-	5	1			1
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	2	Y	-0-					1

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
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	116	1	2125	2	Y	-0-					4
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	101	1	1974	2	Y	14					18
							15	9									
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	106	1	2144	2	Y	-0-	13	1			5
04	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	102	1	2021	2	Y	-0-					5
05	2294	N	1995	-0-	-299	-0-	97	1	1897	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	94	1	1846	2	Y	4	1	1			8
							4	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
01	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	154	1	2816	2	Y	-0-					1
02	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	129	1	2502	2	Y	2					3
							2	9									
03	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	138	1	2774	2	Y	1					4
							1	9									
04	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	140	1	2779	2	Y	7					11
							8	9									
*05	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	141	1	2754	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	150	1	2935	2	Y	2	1	1			4
							2	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
01	4154	X	3256	-0-	-898	-0-	168	1	3088	2	Y	-0-					18
02	3192	X	3166	-0-	-26	-0-	155	1	3011	2	Y	-0-					18
03	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-					18
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	175	1	3484	2	Y	-0-					18
05	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	169	1	3287	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
06	3390	X	3047	-0-	-343	-0-	148	1	2898	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	228	1	4188	2	Y	3					13
							3	9									
02	4312	X	4134	-0-	-178	-0-	202	1	3928	2	Y	4					17
							4	9									
03	4774	X	4501	-0-	-273	-0-	213	1	4286	2	Y	2					19
							2	9									
04	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	202	1	4028	2	Y	5					24
							6	9									
05	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	220	1	4282	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
06	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	211	1	4140	2	Y	1	1	1			24
							1	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	201	1	3693	2	Y	-0-					79
02	3668	X	3556	-0-	-112	-0-	174	1	3382	2	Y	-0-					79
03	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	165	1	3330	2	Y	-0-					79
04	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	176	1	3500	2	Y	-0-					79
05	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	159	1	3099	2	Y	-0-	1	1			78
06	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	171	1	3356	2	Y	52	1	1			129
							57	9									

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
01	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	178	1	3255	2	Y	-0-					2
02	3416	X	3069	-0-	-347	-0-	149	1	2902	2	Y	16					18
							18	9									
03	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	170	1	3423	2	Y	-0-					18
04	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	163	1	3246	2	Y	-0-					18
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	175	1	3416	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	193	1	3777	2	Y	16	31	1			3
							18	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
01	4805	X	4707	-0-	-98	-0-	596	1	4111	2	Y	-0-					56
02	4228	X	4200	-0-	-28	-0-	547	1	3653	2	Y	-0-					56
03	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	606	1	4044	2	Y	-0-					56
04	4560	X	4347	-0-	-213	-0-	558	1	3789	2	Y	-0-					56
05	4712	X	3887	-0-	-825	-0-	195	1	3692	2	Y	-0-					56
06	4560	X	4089	-0-	-471	-0-	266	1	3823	2	Y	-0-					56

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
01	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	254	1	1751	2	Y	2	57	1			12
							2	9									
02	1820	N	1755	-0-	-65	-0-	226	1	1509	2	Y	18					30
							20	9									
03	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	245	1	1635	2	Y	12					42
							13	9									
04	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	245	1	1665	2	Y	8					50
							9	9									
05	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	87	1	1641	2	Y	14	54	1			10
							15	9									
06	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	111	1	1592	2	Y	14					24
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	226	1	1740	2	Y	-0-					15
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	204	1	1676	2	Y	36					51
							40	9									
03	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	230	1	1797	2	Y	-0-					51
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	221	1	1732	2	Y	-0-					51
05	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	232	1	1788	2	Y	-0-					51
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	228	1	1729	2	Y	-0-					51

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
01	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	165	1	3021	2	Y	-0-					2
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	145	1	2823	2	Y	18					20
							20	9									
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	154	1	3101	2	Y	-0-					20
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	153	1	3040	2	Y	-0-					20
05	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	150	1	2932	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
06	3210	X	2693	-0-	-517	-0-	130	1	2546	2	Y	15	32	1			3
							17	9									

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
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	186	1	3403	2	Y	12	28	1			17
							13	9									
02	3416	X	3039	-0-	-377	-0-	148	1	2877	2	Y	13					30
							14	9									
03	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	165	1	3315	2	Y	7	21	1			16
							8	9									
04	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	162	1	3215	2	Y	29					45
							32	9									
05	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	170	1	3318	2	Y	3	30	1			18
							3	9									
06	3480	X	2940	-0-	-540	-0-	142	1	2783	2	Y	14	1	1			31
							15	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
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	212	1	3891	2	Y	25	47	1			32
							28	9									
02	4032	X	3162	-0-	-870	-0-	153	1	2979	2	Y	27					59
							30	9									
03	4464	X	4151	-0-	-313	-0-	196	1	3943	2	Y	11	41	1			29
							12	9									
04	4320	X	3693	-0-	-627	-0-	176	1	3499	2	Y	16					45
							18	9									
05	4216	X	3713	-0-	-503	-0-	181	1	3530	2	Y	2	30	1			17
							2	9									
06	4020	X	3606	-0-	-414	-0-	174	1	3417	2	Y	14	1	1			30
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	296	1	2251	2	N	15					82
							17	9									
02	2380	X	2326	-0-	-54	-0-	277	1	2032	2	N	15					97
							17	9									
03	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	307	1	2095	2	N	5					102
							6	9									
04	2550	X	2201	-0-	-349	-0-	313	1	1888	2	N	-0-					102
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	309	1	2332	2	N	28					130
							31	9									
06	2490	X	2115	-0-	-375	-0-	272	1	1843	2	N	-0-					130

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
01	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	176	1	3227	2	Y	-0-					2
02	3304	X	3250	-0-	-54	-0-	158	1	3072	2	Y	18					20
							20	9									
03	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	157	1	3165	2	Y	-0-					20
04	3540	X	3370	-0-	-170	-0-	161	1	3209	2	Y	-0-					20
05	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	163	1	3171	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
06	3480	X	3179	-0-	-301	-0-	154	1	3024	2	Y	1	21	1			-0-
							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
01	4216	X	3735	-0-	-481	-0-	193	1	3542	2	Y	-0-					3
02	6188	X	4059	-0-	-2129	-0-	198	1	3849	2	Y	11					14
							12	9									
03	6851	X	4140	-0-	-2711	-0-	196	1	3943	2	Y	1					15
							1	9									
04	6330	X	3049	-0-	-3281	-0-	145	1	2878	2	Y	24					39
							26	9									
05	5549	X	4102	-0-	-1447	-0-	200	1	3899	2	Y	3	1	1			41
							3	9									
06	4350	X	4261	-0-	-89	-0-	207	1	4053	2	Y	1	1	1			41
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1668	-0-	-223	-0-	86	1	1582	2	Y	-0-					2
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1678	2	Y	23					25
							25	9									
03	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	65	1	1311	2	Y	-0-					25
04	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	72	1	1432	2	Y	-0-					25
05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	85	1	1657	2	Y	16	22	1			19
							18	9									
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-					19

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
01	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	123	1	2247	2	Y	-0-					5
02	2408	X	1020	-0-	-1388	-0-	49	1	954	2	Y	15					20
							17	9									
03	2666	X	848	-0-	-1818	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					20
04	2280	X	927	-0-	-1353	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					20
05	2356	X	1091	-0-	-1265	-0-	52	1	1022	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
06	2280	X	1068	-0-	-1212	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	216	-0-	-218	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		39	-0-	39	84	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	134	X	50	-0-	-84	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

01	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	77	1	1408	2	Y	-0-			6
02	1568	N	1306	-0-	-262	-0-	64	1	1242	2	Y	-0-			6
03	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-			6
04	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	67	1	1342	2	Y	-0-			6
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	65	1	1270	2	Y	-0-			6
06	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-			6

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

01	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	163	1	2992	2	Y	3			21
							3	9							
02	3108	X	2799	-0-	-309	-0-	137	1	2659	2	Y	3	15	1	9
							3	9							
03	3286	X	3198	-0-	-88	-0-	151	1	3044	2	Y	3			12
							3	9							
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	149	1	2963	2	Y	2			14
							2	9							
05	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	143	1	2785	2	Y	4	1	1	17
							4	9							
06	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	130	1	2540	2	Y	4	1	1	20
							4	9							

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

01	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	80	1	1474	2	Y	12	5	1	13
							13	9							
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	80	1	1560	2	Y	14			27
							15	9							
03	1767	X	1308	-0-	-459	-0-	62	1	1242	2	Y	4	18	1	13
							4	9							
04	1710	X	1583	-0-	-127	-0-	76	1	1504	2	Y	3			16
							3	9							
05	1829	X	1370	-0-	-459	-0-	67	1	1302	2	Y	1	11	1	6
							1	9							
06	1770	X	1092	-0-	-678	-0-	53	1	1032	2	Y	6			12
							7	9							

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

01	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	134	1	2465	2	Y	-0-			19
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	133	1	2594	2	Y	2			21
							2	9							
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	153	1	3088	2	Y	2			23
							2	9							
04	2520	X	1901	-0-	-619	-0-	91	1	1810	2	Y	-0-			23
05	3007	X	1046	-0-	-1961	-0-	51	1	994	2	Y	1			24
							1	9							
06	3150	X	840	-0-	-2310	-0-	41	1	799	2	Y	-0-			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	157	1	2874	2	Y	-0-					50
02	3976	X	1863	-0-	-2113	-0-	91	1	1769	2	Y	3					53
							3	9									
03	3565	X	1574	-0-	-1991	-0-	74	1	1500	2	Y	-0-					53
04	3300	X	1681	-0-	-1619	-0-	80	1	1601	2	Y	-0-					53
05	3038	X	2008	-0-	-1030	-0-	98	1	1906	2	Y	4	47	1			10
							4	9									
06	2940	X	2004	-0-	-936	-0-	97	1	1906	2	Y	1	1	1			10
							1	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
01	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	404	1	2783	2	Y	2	74	1			15
							2	9									
02	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	367	1	2451	2	Y	17					32
							19	9									
03	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	409	1	2733	2	Y	12					44
							13	9									
04	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	378	1	2568	2	Y	8					52
							9	9									
05	3193	X	2651	-0-	-542	-0-	132	1	2504	2	Y	14	56	1			10
							15	9									
06	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	186	1	2672	2	Y	14					24
							15	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	250	1	4583	2	N	-0-					120
02	4508	X	4421	-0-	-87	-0-	216	1	4205	2	N	-0-					120
03	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	227	1	4567	2	N	-0-					120
04	4830	X	4666	-0-	-164	-0-	223	1	4443	2	N	-0-					120
05	4898	X	4687	-0-	-211	-0-	229	1	4457	2	N	1	1	1			120
							1	9									
06	4740	X	4544	-0-	-196	-0-	220	1	4323	2	N	1	1	1			120
							1	9									

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
01	4743	X	4438	-0-	-305	-0-	230	1	4208	2	Y	-0-					58
02	4256	X	2816	-0-	-1440	-0-	138	1	2678	2	Y	-0-					58
03	4712	X	3841	-0-	-871	-0-	182	1	3659	2	Y	-0-					58
04	4560	X	3599	-0-	-961	-0-	172	1	3427	2	Y	-0-					58
05	4681	X	3735	-0-	-946	-0-	182	1	3552	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
06	4290	X	3366	-0-	-924	-0-	163	1	3202	2	Y	1	1	1			58
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	60	1	1098	2	Y	-0-					5
02	1792	X	706	-0-	-1086	-0-	34	1	670	2	Y	2					7
							2	9									
03	1488	X	747	-0-	-741	-0-	35	1	710	2	Y	2					9
							2	9									
04	1290	X	633	-0-	-657	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					9
05	1209	X	655	-0-	-554	-0-	32	1	622	2	Y	1					10
							1	9									
06	1110	X	616	-0-	-494	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					10

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
01	3689	X	2989	-0-	-700	-0-	155	1	2834	2	Y	-0-					55
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	226	1	4393	2	Y	4					59
							4	9									
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	241	1	4848	2	Y	2					61
							2	9									
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	250	1	4969	2	Y	-0-					61
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	233	1	4538	2	Y	2	1	1			62
							2	9									
*06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	185	1	3624	2	Y	1	1	1			62
							1	9									

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
01	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	70	1	1287	2	Y	-0-					1
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	127	1	2472	2	Y	15					16
							17	9									
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	108	1	2185	2	Y	-0-					16
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	120	1	2386	2	Y	-0-					16
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	142	1	2762	2	Y	15	14	1			17
							17	9									
*06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	140	1	2747	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

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
01	1829	X	1545	-0-	-284	-0-	80	1	1464	2	Y	1					9
							1	9									
02	1624	N	1307	-0-	-317	-0-	64	1	1242	2	Y	1					10
							1	9									
03	1612	N	1380	-0-	-232	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					10
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	67	1	1342	2	Y	-0-					10
05	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	65	1	1270	2	Y	1					11
							1	9									
06	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-					11

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
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	71	1	1295	2	Y	-0-					3
02	1428	N	686	-0-	-742	-0-	33	1	650	2	Y	3					6
							3	9									
03	1426	N	724	-0-	-702	-0-	34	1	689	2	Y	1					7
							1	9									
04	1320	N	738	-0-	-582	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					7
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	34	1	665	2	Y	1					8
							1	9									
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	160	1	2936	2	N	-0-					102
02	2940	X	2919	-0-	-21	-0-	141	1	2748	2	N	27	75	1			54
							30	9									
03	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	143	1	2873	2	N	-0-					54
04	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	149	1	2959	2	Y	-0-					54
05	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	139	1	2715	2	Y	6	1	1			59
							7	9									
06	3120	X	3106	-0-	-14	-0-	151	1	2954	2	Y	1	1	1			59
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	174	1	3197	2	N	-0-					141
02	3080	X	2848	-0-	-232	-0-	139	1	2709	2	N	-0-					141
03	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	157	1	3161	2	N	-0-					141
04	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	155	1	3084	2	N	-0-					141
05	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	161	1	3146	2	N	1	1	1			141
							1	9									
06	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	153	1	3010	2	N	1	1	1			141
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	209	1	3839	2	N	-0-					20
02	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	161	1	3124	2	N	-0-					20
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	195	1	3923	2	N	-0-					20
04	3930	X	3650	-0-	-280	-0-	175	1	3475	2	N	-0-					20
05	4061	X	3958	-0-	-103	-0-	193	1	3751	2	N	13	1	1			32
							14	9									
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	181	1	3543	2	N	1	1	1			32
							1	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	79	1	1449	2	Y	-0-					41
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	2	Y	19					60
							21	9									
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	73	1	1469	2	Y	-0-					60
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					60
05	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	74	1	1449	2	Y	-0-					60
06	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	67	1	1312	2	Y	9					69
							10	9									

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
01	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	443	1	3417	2	Y	21					52
							23	9									
02	3556	X	3537	-0-	-19	-0-	382	1	3135	2	Y	18	49	1			21
							20	9									
03	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	424	1	3309	2	Y	6					27
							7	9									
04	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	407	1	3187	2	Y	9					36
							10	9									
05	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	420	1	3239	2	Y	-0-					36
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	419	1	3180	2	Y	13					49
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	86	1	1573	2	N	-0-					22
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	72	1	1400	2	N	3					25
							3	9									
03	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	76	1	1522	2	N	-0-					25
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	75	1	1485	2	N	-0-					25
05	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	77	1	1502	2	N	-0-					25
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	74	1	1449	2	N	-0-					25

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

01	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	510	1	3517	2	Y	-0-					80
02	3724	X	3577	-0-	-147	-0-	466	1	3111	2	Y	-0-					80
03	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	510	1	3409	2	Y	-0-					80
04	3930	X	3757	-0-	-173	-0-	482	1	3275	2	Y	-0-					80
05	4030	X	3520	-0-	-510	-0-	176	1	3344	2	Y	-0-					80
06	3900	X	3677	-0-	-223	-0-	239	1	3438	2	Y	-0-					80

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

01	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	254	1	4653	2	Y	-0-					3
02	4648	X	4471	-0-	-177	-0-	218	1	4240	2	Y	12					15
							13	9									
03	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	216	1	4341	2	Y	2					17
							2	9									
04	4890	X	4589	-0-	-301	-0-	219	1	4363	2	Y	6					23
							7	9									
05	4960	X	3924	-0-	-1036	-0-	192	1	3731	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
06	4800	X	4527	-0-	-273	-0-	220	1	4306	2	Y	1	1	1			23
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

01	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	221	1	4043	2	Y	-0-					65
02	4004	X	3840	-0-	-164	-0-	188	1	3652	2	Y	-0-					65
03	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	202	1	4062	2	Y	-0-					65
04	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	187	1	3726	2	Y	-0-					65
05	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	206	1	4008	2	Y	1	1	1			65
							1	9									
06	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	187	1	3665	2	Y	1	1	1			65
							1	9									

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

01	1705	X	1110	-0-	-595	-0-	57	1	1053	2	Y	-0-					6
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	72	1	1410	2	Y	9					15
							10	9									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	2012	2	Y	-0-					15
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	2040	2	Y	-0-					15
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	89	1	1742	2	Y	10	13	1			12
							11	9									
06	2040	N	1409	-0-	-631	-0-	68	1	1341	2	Y	-0-					12

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	105	1	1931	2	Y	-0-					33
02	2016	N	1157	-0-	-859	-0-	56	1	1081	2	Y	18					51
							20	9									
03	2015	N	1487	-0-	-528	-0-	70	1	1417	2	Y	-0-					51
04	1980	N	896	-0-	-1084	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					51
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1435	2	Y	24	45	1			30
							26	9									
06	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-					30

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
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					1
02	252	N	63	-0-	-189	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	46	1	837	2	Y	-0-					1
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	949	2	Y	2					3
							2	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					3
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					3
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	52	1	1022	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					2

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
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	50	1	923	2	Y	-0-					3
02	1036	N	757	-0-	-279	-0-	37	1	719	2	Y	1					4
							1	9									
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					4
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	41	1	816	2	Y	-0-					4
05	837	N	720	-0-	-117	-0-	35	1	684	2	Y	1					5
							1	9									
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	44	1	861	2	Y	-0-					5

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
01	496	N	363	-0-	-133	-0-	19	1	344	2	N	-0-					138
02	364	N	245	-0-	-119	-0-	12	1	233	2	N	-0-					138
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	2	N	-0-					138
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	17	1	337	2	N	-0-					138
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	N	-0-					138
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-					138

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	129	1	2365	2	Y	-0-					17
02	2548	N	1685	-0-	-863	-0-	82	1	1597	2	Y	5					22
							6	9									
03	2604	N	1777	-0-	-827	-0-	84	1	1691	2	Y	2					24
							2	9									
04	2400	N	1812	-0-	-588	-0-	87	1	1725	2	Y	-0-					24
05	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	84	1	1633	2	Y	2					26
							2	9									
06	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	71	1	1396	2	Y	-0-					26

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	207	-0-	-521	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	219	-0-	-494	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	202	-0-	-458	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

01	465	N	318	-0-	-147	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	85	1	1660	2	Y	1					1
							1	9									
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	122	1	2453	2	Y	-0-					1
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	134	1	2673	2	Y	-0-					1
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	124	1	2431	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

01	837	N	723	-0-	-114	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					5
02	756	N	586	-0-	-170	-0-	28	1	554	2	Y	4					9
							4	9									
03	744	N	550	-0-	-194	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					9
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					9
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	15	8	1			16
							17	9									
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					16

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

01	2728	X	2384	-0-	-344	-0-	123	1	2261	2	Y	-0-					3
02	2548	X	2224	-0-	-324	-0-	109	1	2115	2	Y	-0-					3
03	2914	X	2286	-0-	-628	-0-	108	1	2174	2	Y	4					7
							4	9									
04	2820	X	2105	-0-	-715	-0-	101	1	2004	2	Y	-0-					7
05	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	132	1	2577	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	121	1	2371	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	489	1	3772	2	N	-0-					142
02	3976	X	3895	-0-	-81	-0-	423	1	3472	2	N	-0-					142
03	4340	X	4246	-0-	-94	-0-	483	1	3763	2	N	-0-					142
04	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	466	1	3649	2	N	-0-					142
05	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	476	1	3669	2	N	-0-					142
06	4170	X	3963	-0-	-207	-0-	461	1	3502	2	N	-0-					142

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	936	-0-	-149	-0-	48	1	888	2	Y	-0-					1
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					2
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	Y	-0-					2
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1050	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-					2

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4694	-0-	-731	-0-	243	1	4451	2	Y	-0-					5
02	4704	X	4372	-0-	-332	-0-	213	1	4147	2	Y	11					16
							12	9									
03	5177	X	4387	-0-	-790	-0-	207	1	4179	2	Y	1					17
							1	9									
04	4860	X	4366	-0-	-494	-0-	209	1	4156	2	Y	1					18
							1	9									
05	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	225	1	4387	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
06	4680	X	4063	-0-	-617	-0-	197	1	3865	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	128	1	2337	2	Y	-0-					3
02	2576	N	1771	-0-	-805	-0-	86	1	1682	2	Y	3					6
							3	9									
03	2573	N	1953	-0-	-620	-0-	92	1	1858	2	Y	3					9
							3	9									
04	2400	N	1990	-0-	-410	-0-	95	1	1895	2	Y	-0-					9
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	92	1	1794	2	Y	2					11
							2	9									
06	1890	N	1611	-0-	-279	-0-	78	1	1533	2	Y	-0-					11

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5895	-0-	-119	-0-	304	1	5578	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
02	5376	X	5342	-0-	-34	-0-	258	1	5022	2	Y	56	43	8			25
							62	9									
03	5952	X	5742	-0-	-210	-0-	269	1	5425	2	Y	44	39	8			30
							48	9									
04	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	265	1	5267	2	Y	-0-	23	1			7
05	5952	X	5797	-0-	-155	-0-	276	1	5383	2	Y	125	1	1	82	8	49
							138	9									
06	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	260	1	5100	2	Y	89	1	1	35	8	102
							98	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 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
01	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	237	1	4343	2	Y	-0-					21
02	4284	X	4082	-0-	-202	-0-	200	1	3882	2	Y	-0-					21
03	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	212	1	4269	2	Y	-0-					21
04	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	208	1	4145	2	Y	-0-					21
05	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	219	1	4270	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
06	4440	X	4113	-0-	-327	-0-	200	1	3912	2	Y	1	1	1			21
							1	9									

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
01	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	204	1	3739	2	Y	5					7
							6	9									
02	3668	X	3618	-0-	-50	-0-	177	1	3437	2	Y	4					11
							4	9									
03	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	181	1	3655	2	Y	-0-					11
04	3900	X	3361	-0-	-539	-0-	161	1	3198	2	Y	2					13
							2	9									
05	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	189	1	3692	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	168	1	3285	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	29	1	527	2	Y	-0-					2
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	Y	14					16
							15	9									
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					16
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	-0-					16
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	31	1	608	2	Y	15	14	1			17
							17	9									
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					17

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
01	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	154	1	2826	2	Y	-0-					15
02	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	140	1	2715	2	Y	-0-					15
03	3255	X	2982	-0-	-273	-0-	141	1	2841	2	Y	-0-					15
04	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	143	1	2853	2	Y	17					32
							19	9									
05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	148	1	2883	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
06	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	140	1	2750	2	Y	1	1	1			32
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	754	1	3148	2	Y	20					66
							22	9									
02	3668	X	3430	-0-	-238	-0-	759	1	2665	2	Y	5					71
							6	9									
03	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	833	1	2891	2	Y	10					81
							11	9									
04	3870	X	3597	-0-	-273	-0-	749	1	2827	2	Y	19					100
							21	9									
05	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	152	1	3509	2	Y	6	81	1			25
							7	9									
06	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	248	1	3252	2	Y	1					26
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	961	N	646	-0-	-315	-0-	90	1	556	2	N	-0-					33
02	644	N	432	-0-	-212	-0-	64	1	368	2	N	-0-					33
03	620	N	21	-0-	-599	-0-	3	1	18	2	N	-0-					33
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					33
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

01	6262	X	4650	-0-	-1612	-0-	241	1	4409	2	Y	-0-					13
02	5656	X	4535	-0-	-1121	-0-	219	1	4251	2	Y	59	55	8			17
							65	9									
03	5735	X	5015	-0-	-720	-0-	237	1	4777	2	Y	1					18
							1	9									
04	5550	X	3763	-0-	-1787	-0-	180	1	3575	2	Y	7					25
							8	9									
*05	5022	X	3955	-0-	-1067	-0-	193	1	3758	2	Y	4	19	1			10
							4	9									
06	4860	X	3682	-0-	-1178	-0-	179	1	3501	2	Y	2	1	1			11
							2	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	674	1	5754	2	Y	105					185
							116	9									
02	5656	X	5148	-0-	-508	-0-	607	1	4457	2	Y	76	122	1	65	8	74
							84	9									
03	6293	X	5308	-0-	-985	-0-	615	1	4635	2	Y	53	48	8			79
							58	9									
04	6240	X	5216	-0-	-1024	-0-	585	1	4631	2	Y	-0-					79
05	6448	X	5421	-0-	-1027	-0-	582	1	4704	2	Y	123	1	1	118	8	83
							135	9									
*06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	721	1	6814	2	Y	170	2	1	70	8	181
							187	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

01	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					5
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					5
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					5
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					5
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					5
06	810	N	427	-0-	-383	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					5

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

01	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	211	1	3875	2	Y	25	29	1			29
							28	9									
02	3836	X	3786	-0-	-50	-0-	184	1	3571	2	Y	28					57
							31	9									
03	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	192	1	3876	2	Y	10	39	1			28
							11	9									
04	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	190	1	3783	2	Y	32					60
							35	9									
05	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	197	1	3843	2	Y	4	40	1			24
							4	9									
06	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	187	1	3671	2	Y	13	1	1			36
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	294	1	5386	2	Y	-0-					4
02	5320	X	5196	-0-	-124	-0-	253	1	4930	2	Y	12					16
							13	9									
03	5797	X	5328	-0-	-469	-0-	252	1	5074	2	Y	2					18
							2	9									
04	5580	X	5249	-0-	-331	-0-	251	1	4998	2	Y	-0-					18
05	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	243	1	4743	2	Y	4	1	1			21
							4	9									
06	5580	X	4373	-0-	-1207	-0-	212	1	4160	2	Y	1	1	1			21
							1	9									

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
01	5673	X	5027	-0-	-646	-0-	260	1	4767	2	N	-0-					20
02	5124	X	4484	-0-	-640	-0-	219	1	4265	2	N	-0-					20
03	5673	X	4892	-0-	-781	-0-	231	1	4661	2	N	-0-					20
*04	5160	X	4302	-0-	-858	-0-	206	1	4094	2	N	2					22
							2	9									
*05	5115	X	4482	-0-	-633	-0-	218	1	4252	2	N	11	1	1			32
							12	9									
*06	4860	X	4603	-0-	-257	-0-	223	1	4379	2	N	1	1	1			32
							1	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
01	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	281	1	1937	2	Y	3	56	1			12
							3	9									
02	2016	N	1828	-0-	-188	-0-	235	1	1571	2	Y	20					32
							22	9									
03	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	271	1	1811	2	Y	24					56
							26	9									
04	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	250	1	1699	2	Y	16					72
							18	9									
05	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	87	1	1647	2	Y	24	79	1			17
							26	9									
06	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	117	1	1680	2	Y	14					31
							15	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	194	1	3555	2	Y	24	40	1			31
							26	9									
02	3584	X	3435	-0-	-149	-0-	166	1	3239	2	Y	27					58
							30	9									
03	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	171	1	3436	2	Y	11	40	1			29
							12	9									
04	3840	X	3434	-0-	-406	-0-	163	1	3238	2	Y	30					59
							33	9									
05	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	167	1	3244	2	Y	3	39	1			23
							3	9									
06	3690	X	3037	-0-	-653	-0-	147	1	2875	2	Y	14	1	1			36
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	154	1	2821	2	Y	27	86	1			6
							30	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	139	1	2696	2	Y	-0-					6
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	141	1	2847	2	Y	-0-					6
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	142	1	2820	2	Y	51					57
							56	9									
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	148	1	2878	2	Y	1	1	1			57
							1	9									
06	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	139	1	2719	2	Y	2	1	1			58
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2699	-0-	-432	-0-	140	1	2559	2	Y	-0-					22
02	2912	X	2461	-0-	-451	-0-	120	1	2340	2	Y	1	23	1			-0-
							1	9									
03	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	128	1	2579	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	126	1	2502	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	134	1	2607	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
*06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4678	-0-	-561	-0-	242	1	4436	2	Y	-0-					5
02	4536	X	4478	-0-	-58	-0-	218	1	4246	2	Y	13					18
							14	9									
03	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	220	1	4432	2	Y	-0-	13	1			5
04	4740	X	4575	-0-	-165	-0-	219	1	4356	2	Y	-0-					5
05	4960	X	4576	-0-	-384	-0-	223	1	4352	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	220	1	4319	2	Y	4	1	1			8
							4	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	245	1	4486	2	Y	-0-					3
02	4424	X	4388	-0-	-36	-0-	214	1	4167	2	Y	6					9
							7	9									
03	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	228	1	4589	2	Y	1					10
							1	9									
04	4710	X	4626	-0-	-84	-0-	221	1	4405	2	Y	-0-					10
05	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	227	1	4414	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	4710	X	4560	-0-	-150	-0-	221	1	4338	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					30
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	124	2	55	9	N	50					80
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					80
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					95
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					95
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					95
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					95
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					95
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	2			N	-0-					95
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					95
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					95
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1989	-0-	-167	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1990	-0-	-273	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1733	-0-	-457	-0-	1648	2	85	9	Y	77					77

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
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3	9	Y	3					3
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	Y	2					5
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	Y	7					12
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					12
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	3	12	9	Y	11					23
06	330	N	184	-0-	-146	-0-	181	2	3	9	Y	3					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					32
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					32
03	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					32
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					32
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					32
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					32

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

01	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			Y	-0-					-0-
02	2890	X	2811	-0-	-79	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3022	3	1	9	Y	1					1
04	3090	X	2836	-0-	-254	-0-	2836	3			Y	-0-					1
05	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	2862	3	31	9	Y	28					29
06	3090	X	2476	-0-	-614	-0-	2474	2	2	9	Y	2					31

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

01	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1469	3	10	9	N	9					53
02	1400	N	1087	-0-	-313	-0-	1077	3	10	9	N	9					62
03	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	1222	3	10	9	N	9	1	8			70
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1170	3	7	9	N	6	1	8			75
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1144	3	4	9	N	4					79
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1074	2	11	9	N	10					89

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3205	3	2	9	Y	2					93
02	3696	X	2769	-0-	-927	-0-	2768	3	1	9	Y	1					94
03	4092	X	2913	-0-	-1179	-0-	2912	3	1	9	Y	1					95
04	3960	X	2931	-0-	-1029	-0-	2930	3	1	9	Y	1					96
05	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	2935	3	19	9	Y	17					113
06	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	2538	2	21	9	Y	19					132

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

01	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	2824	3	6	9	N	5					68
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2606	3	3	9	N	3					71
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2889	3	6	9	N	5					76
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2774	3	8	9	N	7					83
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2952	3	6	9	N	5					88
06	2790	N	2380	-0-	-410	-0-	2374	2	6	9	N	5					93

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

01	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	2411	3	3	9	N	3					98
02	1764	N	1624	-0-	-140	-0-	1624	3			N	-0-					98
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					98
04	2340	N	1782	-0-	-558	-0-	1782	3			N	-0-					98
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1939	3	18	9	N	16					114
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2191	2	11	9	N	10					124

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2178	3	20	9	N	18					176
02	1848	N	1782	-0-	-66	-0-	1771	3	11	9	N	10					186
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2267	3	6	9	N	5					191
04	2130	N	2121	-0-	-9	-0-	2115	3	6	9	N	5	1	8			195
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2159	3	13	9	N	12	182	1			25
06	2190	N	1930	-0-	-260	-0-	1929	2	1	9	N	1					26

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

01	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	2028	3			N	-0-					53
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	3	2	9	N	2					55
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	3	1	9	N	1	1	8			55
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	N	1	1	8			55
05	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					55
06	2100	N	1782	-0-	-318	-0-	1782	2			N	-0-					55

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

01	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	2874	3	1	9	Y	1					57
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2987	3	1	9	Y	1					58
03	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	2827	3	9	9	Y	8					66
04	3180	X	2584	-0-	-596	-0-	2561	3	23	9	Y	21					87
05	3286	X	2540	-0-	-746	-0-	2519	3	21	9	Y	19					106
06	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	2584	2	1	9	Y	1					107

FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 10340

01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2173	3	15	9	N	14					14
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	3	3	9	N	3					17
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1772	3	7	9	N	6	1	8			22
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	3	10	9	N	9					31
05	2232	N	1563	-0-	-669	-0-	1556	3	7	9	N	6	1	8			36
06	1710	N	1219	-0-	-491	-0-	1219	2			N	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					189
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	1069	3			N	-0-					189
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					189
04	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	8			189
05	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1001	3	1	9	N	1					190
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	995	2	3	9	N	3					193

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					46
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					46
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	3	1	9	Y	1					47
04	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			Y	-0-					47
05	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3			Y	-0-					47
06	1800	N	1532	-0-	-268	-0-	1532	2			Y	-0-					47

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

01	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	3			N	-0-					80
02	1708	N	774	-0-	-934	-0-	774	3			N	-0-					80
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	3	17	9	N	15					95
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	3	24	9	N	22					117
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2005	3	33	9	N	30	1	8			146
06	2100	N	1588	-0-	-512	-0-	1587	2	1	9	N	1					147

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					55
02	2520	N	2326	-0-	-194	-0-	2326	3			N	-0-					55
03	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	3			N	-0-					55
04	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	2231	3			N	-0-					55
05	2573	N	2227	-0-	-346	-0-	2226	3	1	9	N	1	1	8			55
06	2400	N	2093	-0-	-307	-0-	2093	2			N	-0-					55

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

01	1953	X	1659	-0-	-294	-0-	1659	3			Y	-0-					47
02	1820	N	1485	-0-	-335	-0-	1484	3	1	9	Y	1					48
03	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	1355	3	3	9	Y	3					51
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1580	3	8	9	Y	7					58
05	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1548	3	7	9	Y	6					64
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					64

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

01	2874	N	2840	-0-	-34	-0-	2834	3	6	9	N	5					68
02	2576	N	2487	-0-	-89	-0-	2484	3	3	9	N	3					71
03	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2835	3	13	9	N	12					83
04	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	2667	3	3	9	N	3					86
05	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	2728	3	8	9	N	7					93
06	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	2469	2	13	9	N	12					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					43
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	3			N	-0-					43
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					43
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					43
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					43
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					43

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1729	-0-	-231	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

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
01	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2822	3	54	9	Y	49	59	1			38
02	2856	X	2504	-0-	-352	-0-	2450	3	54	9	Y	49					87
03	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2664	3	31	9	Y	28	56	1			59
04	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2538	3	39	9	Y	35	52	1			42
05	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2609	3	55	9	Y	50					92
06	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2390	2	42	9	Y	38	56	1			74

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2144	-0-	-367	-0-	2142	3	2	9	Y	2					92
02	2268	X	1910	-0-	-358	-0-	1909	3	1	9	Y	1					93
03	2511	X	2046	-0-	-465	-0-	2045	3	1	9	Y	1					94
04	2310	X	1919	-0-	-391	-0-	1919	3			Y	-0-					94
05	2263	X	1911	-0-	-352	-0-	1892	3	19	9	Y	17					111
06	2070	X	1734	-0-	-336	-0-	1711	2	23	9	Y	21					132

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	1725	3	3	9	Y	3					55
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	3	2	9	Y	2					57
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	3	8	9	Y	7					64
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					64
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2124	3	12	9	Y	11					75
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					75

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1006	-0-	-170	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					46
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					46
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	3	1	9	Y	1					47
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					47
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					47
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					47

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	2169	3			Y	-0-					30
02	1988	N	1908	-0-	-80	-0-	1908	3			Y	-0-					30
03	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2143	3	1	9	Y	1					31
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	3			Y	-0-					31
05	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2061	3	31	9	Y	28					59
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	1908	2	2	9	Y	2					61

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
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3241	3	4	9	Y	4					54
02	2968	X	2744	-0-	-224	-0-	2744	3			Y	-0-					54
03	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	2622	3	1	9	Y	1					55
04	3180	X	2289	-0-	-891	-0-	2277	3	12	9	Y	11					66
05	3255	X	2595	-0-	-660	-0-	2574	3	21	9	Y	19					85
06	3150	X	1695	-0-	-1455	-0-	1695	2			Y	-0-					76

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	21	1	1998	2	N	5					45
							6	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	14	1	1544	2	N	-0-					45
03	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	65	1	1486	2	N	2					47
							2	9									
04	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					47
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	44	1	1424	2	N	-0-					47
06	1500	N	1282	-0-	-218	-0-	1282	2			N	-0-					47

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2756	3	54	9	Y	49	59	1			39
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2941	3	54	9	Y	49					88
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3114	3	31	9	Y	28	56	1			60
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2825	3	39	9	Y	35	52	1			43
05	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2888	3	55	9	Y	50					93
06	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	2705	2	41	9	Y	37	56	1			74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4613	3	4	9	N	4					28
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	3	1	9	N	1					29
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	3	1	9	N	1					30
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3643	3	13	9	N	12					42
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3886	3	23	9	N	21					63
*06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3097	2	6	9	N	5					68

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	2272	3	3	9	Y	3					35
02	2100	X	1934	-0-	-166	-0-	1932	3	2	9	Y	2					37
03	2325	X	1975	-0-	-350	-0-	1967	3	8	9	Y	7					44
04	2190	X	1888	-0-	-302	-0-	1888	3			Y	-0-					44
05	2263	X	2084	-0-	-179	-0-	2072	3	12	9	Y	11					55
06	2190	X	1955	-0-	-235	-0-	1955	2			Y	-0-					55

HILL, W.D. WELL #: 3 RRCID -> 150620 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10017 - 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
01	1085	N	482	-0-	-603	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1877	3	13	9	N	12					32
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	3	2	9	N	2					34
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	3	13	9	N	12					46
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6					52
05	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1546	3	2	9	N	2					54
06	2070	N	1408	-0-	-662	-0-	1408	2			N	-0-					54

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
01	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2192	3	18	9	N	16					69
02	2016	N	1927	-0-	-89	-0-	1917	3	10	9	N	9					78
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2125	3	14	9	N	13					91
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	2109	3	10	9	N	9	1	8			99
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	3	15	9	N	14	1	8			112
06	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	1946	2	11	9	N	10					122

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1908	3	11	9	N	10					109
02	1792	N	1695	-0-	-97	-0-	1676	3	19	9	N	17					126
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1968	3	64	9	N	58					184
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	3	9	N	3					187
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	3	2	9	N	2					189
06	1980	N	1702	-0-	-278	-0-	1702	2			N	-0-	151	1			38

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1347	3	3	9	N	3					36
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	1191	3	11	9	N	10					46
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	3	11	9	N	10	1	8			55
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	3	3	9	N	3	1	8			57
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1388	3	7	9	N	6	1	8			62
06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1239	2	6	9	N	5					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

01	2294	X	1591	-0-	-703	-0-	1591	3			Y	-0-					23
02	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	1553	3	1	9	Y	1					24
03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1605	3			Y	-0-					24
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1459	3	1	9	Y	1					25
05	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1468	3	8	9	Y	7					32
06	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

01	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2556	3	2	9	Y	2					46
02	2352	N	2324	-0-	-28	-0-	2322	3	2	9	Y	2					48
03	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2569	3	6	9	Y	5	1	8			52
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					52
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2734	3	67	9	Y	61					113
06	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	2377	2	3	9	Y	3					116

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2030	3	3	9	N	3					63
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	3	1	9	N	1	1	8			63
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	N	5	3	8			65
04	1980	N	1175	-0-	-805	-0-	1174	3	1	9	N	1	1	8			65
05	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	1188	3	1	9	N	1	1	8			65
06	1410	N	656	-0-	-754	-0-	656	2			N	-0-					65

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

01	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3016	3	2	9	N	2					174
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2475	3	1	9	N	1					175
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2579	3	1	9	N	1	1	8			175
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2519	3	6	9	N	5					180
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	3	21	9	N	19					199
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2143	2	69	9	N	63					262

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					98
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					98
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			N	-0-					98
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	3			N	-0-					98
05	1860	N	1088	-0-	-772	-0-	1088	3			N	-0-					98
06	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					98

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

01	2976	N	2831	-0-	-145	-0-	2820	3	11	9	N	10					131
02	2632	N	2518	-0-	-114	-0-	2508	3	10	9	N	9					140
03	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	2801	3	22	9	N	20					160
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	3	12	9	N	11					171
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	3	14	9	N	13					184
06	2730	N	2529	-0-	-201	-0-	2507	2	22	9	N	20					204

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2628	3	8	9	N	7					161
02	2604	N	1290	-0-	-1314	-0-	1290	3			N	-0-					161
03	2387	N	1756	-0-	-631	-0-	1756	3			N	-0-					161
04	2550	N	665	-0-	-1885	-0-	665	3			N	-0-					161
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					161
06	1710	N	1268	-0-	-442	-0-	1268	2			N	-0-					161

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	3622	3	9	9	Y	8					72
02	3696	X	3239	-0-	-457	-0-	3238	3	1	9	Y	1					73
03	4092	X	2674	-0-	-1418	-0-	2672	3	2	9	Y	2					75
04	3600	X	2989	-0-	-611	-0-	2967	3	22	9	Y	20					95
05	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	3480	3	43	9	Y	39					134
06	3510	X	3076	-0-	-434	-0-	3057	2	19	9	Y	17					151

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2543	3	9	9	N	8					35
02	2660	N	2513	-0-	-147	-0-	2494	3	19	9	N	17					52
03	2697	N	2413	-0-	-284	-0-	2406	3	7	9	N	6					58
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	3	2	9	N	2					60
05	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2540	3	52	9	N	47					107
*06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	25					132

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
01	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1895	3	12	9	Y	11					81
02	1792	N	1640	-0-	-152	-0-	1629	3	11	9	Y	10					91
03	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	1803	3	17	9	Y	15					106
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2020	3	28	9	Y	25					131
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2063	3	31	9	Y	28					159
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1817	2	9	9	Y	8					167

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
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					60
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	3	13	9	Y	12					72
03	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1127	3	1	9	Y	1					73
04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1180	3	12	9	Y	11	1	8			83
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1252	3	11	9	Y	10					93
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	2	17	9	Y	15					108

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
01	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2364	3	26	9	Y	24					124
02	2296	N	1935	-0-	-361	-0-	1926	3	9	9	Y	8					132
03	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	2307	3	66	9	Y	60					192
04	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2289	3	11	9	Y	10	1	8			201
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2348	3	31	9	Y	28	165	1			64
06	2310	N	2184	-0-	-126	-0-	2173	2	11	9	Y	10					74

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	3501	3	17	9	Y	15					79
02	3276	X	2938	-0-	-338	-0-	2920	3	18	9	Y	16					95
03	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3366	3	32	9	Y	29					124
04	3510	X	3279	-0-	-231	-0-	3258	3	21	9	Y	19					143
05	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3295	3	35	9	Y	32	1	8			174
06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3087	2	12	9	Y	11	165	1			20

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
01	8711	X	8374	-0-	-337	-0-	8291	3	83	9	N	75	1	8			134
02	8512	X	7955	-0-	-557	-0-	7889	3	66	9	N	60					194
03	9424	X	8369	-0-	-1055	-0-	8322	3	47	9	N	43	188	1	1	8	48
04	9120	X	7882	-0-	-1238	-0-	7834	3	48	9	N	44					92
05	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	7978	3	108	9	N	98	1	8			189
06	8520	X	7446	-0-	-1074	-0-	7372	2	74	9	N	67					256

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
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2	2	8			20
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					20
03	1426	N	980	-0-	-446	-0-	43	1	937	2	N	-0-					20
04	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	33	1	977	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	1333	N	636	-0-	-697	-0-	634	2	2	9	N	2	2	8			20
06	960	N	692	-0-	-268	-0-	656	2	36	9	N	33					53

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	195431	X	191878	-0-	-3553	-0-	190891	3	987	9	N	897	773	1	11	8	113
04	254910	X	179131	-0-	-75779	-0-	178195	3	936	9	N	851	765	1	12	8	187
05	263407	X	153112	-0-	-110295	-0-	152275	3	837	9	N	761	769	1	6	8	173
06	254910	X	126462	-0-	-128448	-0-	125851	2	611	9	N	555	589	1			139

TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC 862623
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
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	190	1	3489	2	N	-0-					115
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	171	1	3335	2	N	28					143
							31	9									
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	211	1	4267	2	N	7					150
							8	9									
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	194	1	3860	2	N	-0-					150
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	212	1	4127	2	N	-0-					150
*06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	213	1	4185	2	N	4					154
							4	9									

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
01	1085	N	782	-0-	-303	-0-	40	1	742	2	N	-0-					27
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	N	-0-					27
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	2	N	15					42
							17	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	N	-0-					42
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	59	1	1146	2	N	-0-					42
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
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
01	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	135	1	2476	2	N	-0-					80
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	158	1	3078	2	N	-0-					80
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	164	1	3312	2	N	18					98
							20	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	170	1	3384	2	N	10					108
							11	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	168	1	3278	2	N	-0-					108
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	159	1	3120	2	N	-0-					108

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
01	3961	X	2963	-0-	-998	-0-	153	1	2810	2	N	-0-					97
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	131	1	2552	2	N	15					112
							17	9									
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	142	1	2877	2	N	-0-					112
04	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	122	1	2423	2	N	-0-					112
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	147	1	2859	2	N	-0-					112
*06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	145	1	2840	2	N	-0-					112

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
01	3069	X	2217	-0-	-852	-0-	115	1	2102	2	N	-0-					51
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	137	1	2670	2	N	25					76
							28	9									
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	145	1	2926	2	N	-0-					76
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	133	1	2644	2	N	-0-					76
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	137	1	2662	2	N	-0-					76
06	2970	X	2620	-0-	-350	-0-	127	1	2493	2	N	-0-					76

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
01	2170	N	1158	-0-	-1012	-0-	60	1	1098	2	N	-0-					80
02	1624	N	1336	-0-	-288	-0-	65	1	1271	2	N	-0-					80
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	72	1	1460	2	N	-0-					80
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-					80
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	69	1	1336	2	N	-0-					80
06	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	55	1	1079	2	N	5					85
							6	9									

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
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	211	1	3863	2	N	-0-					40
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	181	1	3530	2	N	25					65
							28	9									
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	170	1	3434	2	N	-0-					65
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					65
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	187	1	3637	2	N	-0-					65
*06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	184	1	3604	2	N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
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
01	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	75	1	1377	2	N	-0-					16
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	86	1	1667	2	N	-0-					16
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	85	1	1718	2	N	-0-					16
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1663	2	N	-0-					16
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	93	1	1818	2	N	57					73
							63	9									
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	82	1	1614	2	N	-0-					73

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
01	2883	X	490	-0-	-2393	-0-	487	3	3	9	Y	3	4	1			4
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1					5
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1	5	1			1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	Y	1					2
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	3	2	9	Y	2	2	1			2
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	Y	1					3

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	226	-0-	-208	-0-	224	3	2	9	Y	2	5	1			3
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					4
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	Y	3	5	1			2
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3					5
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	3	8	9	Y	7	6	1			6
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	Y	3					9

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
01	6448	X	2490	-0-	-3958	-0-	129	1	2361	2	Y	-0-					15
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	188	1	3665	2	Y	16					31
							18	9									
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	166	1	3345	2	Y	-0-					31
04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	154	1	3072	2	Y	-0-					31
05	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	148	1	2892	2	Y	-0-					31
06	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	158	1	3105	2	Y	-0-					31

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
01	1054	N	994	-0-	-60	-0-	126	1	868	2	N	-0-					-0-
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	120	1	802	2	N	-0-					-0-
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	129	1	860	2	N	-0-					-0-
04	960	N	845	-0-	-115	-0-	108	1	737	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	762	-0-	-261	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
06	960	N	676	-0-	-284	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623

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
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	Y	9	21	1			12
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6					18
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11	20	1			9
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	359	3	8	9	Y	7					16
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	362	3	13	9	Y	12	18	1			10
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4					14

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

01	620	N	518	-0-	-102	-0-	514	3	4	9	Y	4	10	1			5
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	Y	3					8
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	Y	7	9	1			6
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	477	3	6	9	Y	5					11
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	809	3	13	9	Y	12	13	1			10
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	3	4	9	Y	4					14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

01	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	112	1	2047	2	Y	-0-					18
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	168	1	3263	2	Y	18					36
							20	9									
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	154	1	3110	2	Y	-0-					36
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	153	1	3044	2	Y	-0-					36
05	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	154	1	2995	2	Y	-0-					36
06	3270	X	3135	-0-	-135	-0-	152	1	2983	2	Y	-0-					36

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

01	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	2189	3			Y	-0-					20
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					20
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2141	3	6	9	Y	5	21	1			4
04	2820	X	1550	-0-	-1270	-0-	1549	3	1	9	Y	1					5
05	2914	X	1076	-0-	-1838	-0-	1074	3	2	9	Y	2					7
06	2340	X	1632	-0-	-708	-0-	1630	3	2	9	Y	2					9

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

01	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	302	1	5534	2	N	-0-					102
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	270	1	5252	2	N	29					131
							32	9									
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	270	1	5451	2	N	3					134
							3	9									
04	5820	X	5346	-0-	-474	-0-	256	1	5090	2	N	-0-					134
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	296	1	5772	2	N	-0-					134
*06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	291	1	5697	2	N	5					139
							6	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

01	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1094	3	8	9	Y	7	18	1			10
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	3	7	9	Y	6					16
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	3	11	9	Y	10	17	1			9
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1154	3	8	9	Y	7					16
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1150	3	12	9	Y	11	17	1			10
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	927	3	6	9	Y	5					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1540	3	13	9	Y	12	28	1			16
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	3	9	9	Y	8					24
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1378	3	17	9	Y	15	26	1			13
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	1200	3	10	9	Y	9					22
05	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	1117	3	17	9	Y	15	24	1			13
06	1350	N	1033	-0-	-317	-0-	1026	3	7	9	Y	6					19

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

01	496	N	342	-0-	-154	-0-	338	3	4	9	Y	4	5	1			5
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1					6
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	3	4	9	Y	4	7	1			3
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	164	3	4	9	Y	4					7
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	8	1			3
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	165	3	1	9	Y	1					4

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

01	775	N	617	-0-	-158	-0-	606	3	11	9	Y	10	25	1			13
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9	9	Y	8					21
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	514	3	14	9	Y	13	23	1			11
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	587	3	9	9	Y	8					19
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	595	3	15	9	Y	14	21	1			12
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	471	3	7	9	Y	6					18

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

01	3937	X	2458	-0-	-1479	-0-	127	1	2331	2	Y	-0-					23
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	176	1	3425	2	Y	24					47
							26	9									
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	157	1	3171	2	Y	-0-					47
04	3630	X	3047	-0-	-583	-0-	146	1	2901	2	Y	-0-					47
05	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	159	1	3105	2	Y	-0-					47
06	3900	X	2840	-0-	-1060	-0-	138	1	2702	2	Y	-0-					47

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2454	3	12	9	Y	11	26	1			14
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1179	3	9	9	Y	8					22
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1061	3	15	9	Y	14	24	1			12
04	1830	N	928	-0-	-902	-0-	918	3	10	9	Y	9					21
05	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1045	3	17	9	Y	15	23	1			13
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	3	6	9	Y	5					18

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	63	1	1546	2	Y	13					31
							14	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	51	1	1250	2	Y	-0-					31
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	2	Y	19					50
							21	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	63	1	1529	2	Y	-0-					50
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	64	1	1559	2	Y	-0-					50
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	67	1	1637	2	Y	20					70
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 142338 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1594	3	7	9	Y	6	22	1			9
02	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	Y	5					14
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1525	3	10	9	Y	9	15	1			8
04	1830	X	1385	-0-	-445	-0-	1374	3	11	9	Y	10					18
05	1891	X	1351	-0-	-540	-0-	1330	3	21	9	Y	19	20	1			17
06	1740	X	1551	-0-	-189	-0-	1543	3	8	9	Y	7					24

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	3	13	9	Y	12	28	1			16
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	3	9	9	Y	8					24
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	3	15	9	Y	14	26	1			12
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1339	3	11	9	Y	10					22
05	1705	N	1394	-0-	-311	-0-	1377	3	17	9	Y	15	24	1			13
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1349	3	7	9	Y	6					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					13
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					13
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	14	1			2
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	289	3	1	9	Y	1					3
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7					10
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	226	3	1	9	Y	1					11

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	117	1	2866	2	Y	4					10
							4	9									
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	99	1	2418	2	Y	-0-					10
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	97	1	2361	2	Y	7					17
							8	9									
04	2880	X	2485	-0-	-395	-0-	98	1	2387	2	Y	-0-					17
05	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	95	1	2329	2	Y	-0-					17
06	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	101	1	2473	2	Y	6					23
							7	9									

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

01	1860	N	898	-0-	-962	-0-	35	1	848	2	Y	14					37
							15	9									
02	1344	N	885	-0-	-459	-0-	35	1	850	2	Y	-0-					37
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	45	1	1101	2	Y	26					63
							29	9									
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					63
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					63
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623

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
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					21
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					21
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	3	7	9	Y	6	22	1			5
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	Y	1					6
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	476	3	20	9	Y	18					24
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	200	3	3	9	Y	3					27

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
01	3100	X	493	-0-	-2607	-0-	493	3			Y	-0-					20
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					20
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2	20	1			2
04	2670	X	1196	-0-	-1474	-0-	1195	3	1	9	Y	1					3
05	2418	X	1588	-0-	-830	-0-	1573	3	15	9	Y	14					17
*06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2510	3	2	9	Y	2					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			Y	-0-					5
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					5
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1	5	1			1
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	Y	1					2
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	3	11	9	Y	10					12
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	3	1	9	Y	1					13

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2250	3			Y	-0-					21
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					21
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2838	3	6	9	Y	5	22	1			4
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	3	1	9	Y	1					5
05	2697	N	1599	-0-	-1098	-0-	1587	3	12	9	Y	11					16
06	2610	N	1051	-0-	-1559	-0-	1049	3	2	9	Y	2					18

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			Y	-0-					12
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					12
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2528	3	3	9	Y	3	12	1			3
04	3060	X	2215	-0-	-845	-0-	2215	3			Y	-0-					3
05	3162	X	1945	-0-	-1217	-0-	1938	3	7	9	Y	6					9
06	3060	X	2331	-0-	-729	-0-	2330	3	1	9	Y	1					10

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					16
02	2800	N	3174	-0-	374	374	3174	3			Y	-0-					16
03	3100	N	3669	-0-	569	943	3663	3	6	9	Y	5	17	1			4
04	3000	N	2894	-0-	-106	837	2893	3	1	9	Y	1					5
05	3316	X	2479	-0-	-837	-0-	2467	3	12	9	Y	11					16
*06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1591	3	1	9	Y	1					17

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
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			Y	-0-					13
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					13
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4	14	1			3
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					3
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	3	9	9	Y	8					11
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	288	3	1	9	Y	1					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	3			Y	-0-					16
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					16
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	3	4	9	Y	4	17	1			3
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1454	3	1	9	Y	1					4
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2256	3	10	9	Y	9					13
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	3	2	9	Y	2					15

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					14
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					14
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	768	3	7	9	Y	6	15	1			5
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	3	1	9	Y	1					6
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	3	20	9	Y	18					24
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	3	2	9	Y	2					26

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PAGE UNIT 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
01	14384	X	14188	-0-	-196	-0-	14146	2	42	9	N	38					177
02	12992	X	11221	-0-	-1771	-0-	11192	2	29	9	N	26	160	1			43
03	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	2	2	8			43
04	21540	X	11202	-0-	-10338	-0-	10710	2	492	9	N	447	390	8			100
*05	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18194	2	65	9	N	59	14	8			145
*06	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	18214	2	111	9	N	101	22	8			224

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1186	-0-	-643	-0-	39	1	1147	2	Y	-0-					6
02	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	56	1	1507	2	Y	2					8
							2	9									
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	66	1	1617	2	Y	52	1	8			59
							57	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	73	1	1815	2	Y	37					96
							41	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	74	1	1795	2	Y	1	1	8			96
							1	9									
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	61	1	1671	2	Y	39					135
							43	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	736	2	Y	3					8
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	744	2	Y	2					10
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	793	2	Y	2					12
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	841	2	Y	2					14
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	916	2	Y	2					16
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	764	2	Y	1					17

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 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
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	18	1	1363	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	9	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	810	-0-	-120	-0-	9	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	748	-0-	-212	-0-	9	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	9	1	738	2	Y	-0-					-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	10	1	867	2	Y	-0-					-0-

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
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	8	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	10	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	11	1	836	2	Y	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	9	1	727	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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	7	1 7 9	498	2	Y	6					13
02	INC G-10		451	-0-	451	451	5	1 6 9	440	2	Y	5	15	1			3
03	INC G-10		382	-0-	382	833	4	1 6 9	372	2	Y	5					8
04	1182	N	349	-0-	-833	-0-	4	1 6 9	339	2	Y	5					13
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	290	2	Y	3	14	1			2
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	3	1 9 9	275	2	Y	8	4	8			6

RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 096513 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9885 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098677 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9097 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	14	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	14	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	14	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	12	1	583	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

01	465	N	232	-0-	-233	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	Y	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1501	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	28	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	30	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	25	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	32	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	28	1	1291	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	56 94	1 9	2787	2	Y	85	51	1			37
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	47 74	1 9	2252	2	Y	67	84	1			20
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	50 80	1 9	2411	2	Y	73	57	1			36
04	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	48 83	1 9	2303	2	Y	75	83	1			28
05	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	50 69	1 9	2414	2	Y	63	77	1			14
06	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	49 64	1 9	2289	2	Y	58	53	1			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	5	1	218	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 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
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 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
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5					11
02	924	N	743	-0-	-181	-0-	741	2	2	9	Y	2	11	1			2
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	867	2	4	9	Y	4					6
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	766	2	3	9	Y	3					9
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	Y	5					14
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	759	2	4	9	Y	4	13	1			5

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 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
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-

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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	219	2	14	9	Y	13					42
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	526	2	21	9	Y	19	45	1	2	8	14
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	487	2	23	9	Y	21	1	8			34
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	434	2	22	9	Y	20					54
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	Y	21					75
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	67	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	106	1	3095	2	Y	-0-					6
02	2912	X	2789	-0-	-123	-0-	99	1	2690	2	Y	-0-					6
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	131	1	3209	2	Y	-0-					6
04	3180	X	2882	-0-	-298	-0-	112	1	2770	2	Y	-0-					6
05	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	125	1	3033	2	Y	-0-					6
06	3240	X	2884	-0-	-356	-0-	102	1	2782	2	Y	-0-					6

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
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2694	2	22	9	Y	20	2	8			33
02	2548	X	2445	-0-	-103	-0-	2435	2	10	9	Y	9	34	1	1	8	7
03	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	2793	2	17	9	Y	15	1	8			21
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2761	2	17	9	Y	15					36
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2740	2	20	9	Y	18					54
*06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2845	2	23	9	Y	21	49	1	2	8	24

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
01	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					26
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	1204	2			N	-0-					26
03	1767	N	1318	-0-	-449	-0-	1318	2			N	-0-					26
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					26
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					26
06	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1091	2			N	-0-					26

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
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2694	2	67	9	N	61	47	1			39
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2525	2	58	9	N	53	51	1	1	8	40
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2540	2	43	9	N	39	50	1	2	8	27
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3023	2	66	9	N	60	54	1			33
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2444	2	29	9	Y	26	1	8			58
*06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2241	2	22	9	Y	20	68	1			10

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
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3764	-0-	964	964	3764	2			Y	-0-					-0-
03	5094	X	4130	-0-	-964	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
*06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-

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
01	3596	X	2349	-0-	-1247	-0-	2347	2	2	9	Y	2					6
02	3528	X	2865	-0-	-663	-0-	2863	2	2	9	Y	2	6	1			2
03	3906	X	2866	-0-	-1040	-0-	2864	2	2	9	Y	2					4
04	3780	X	2672	-0-	-1108	-0-	2670	2	2	9	Y	2					6
05	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	2751	2	2	9	Y	2					8
*06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3121	2	3	9	Y	3	7	1			4

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2192	-0-	-846	-0-	73	1	2119	2	Y	-0-					8
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	70	1	1888	2	Y	-0-					8
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	88	1	2154	2	Y	-0-					8
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	80	1	1985	2	Y	-0-					8
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	82	1	1980	2	Y	-0-					8
*06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	87	1	2394	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	991	2	Y	10					11
02	T. A.		792	-0-	792	792	9 9	1 9	774	2	Y	8	14	1			5
03	T. A.		769	-0-	769	1561	9 8	1 9	752	2	Y	7					12
04	2283	X	722	-0-	-1561	-0-	8 8	1 9	706	2	Y	7	15	1			4
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	762	2	Y	8					12
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	827	2	Y	8	17	1			3

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	76 28	1 9	5004	2	Y	25					48
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	78 32	1 9	4067	2	Y	29					77
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	82 40	1 9	4165	2	Y	36	4	8			109
04	4950	X	3698	-0-	-1252	-0-	70 34	1 9	3594	2	Y	31	2	8			138
05	5115	X	3834	-0-	-1281	-0-	72 28	1 9	3734	2	Y	25	135	1	2	8	26
06	4950	X	3638	-0-	-1312	-0-	68 37	1 9	3533	2	Y	34	9	8			51

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					52
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-	52	1			-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

01	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	36 3	1 9	2323	2	Y	3					8
02	2268	N	2074	-0-	-194	-0-	39 4	1 9	2031	2	Y	4					12
03	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	42 6	1 9	2114	2	Y	5					17
04	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	44 6	1 9	2225	2	Y	5					22
05	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	42 4	1 9	2140	2	Y	4	21	1			5
06	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	36 6	1 9	1909	2	Y	5	1	8			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	44	1	2171	2	Y	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	37	1	1775	2	Y	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	52	1	2502	2	Y	-0-					-0-
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	57	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3117	-0-	17	17	64	1	3053	2	Y	-0-					-0-
*06	2913	N	2896	-0-	-17	-0-	61	1	2835	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF. 10220 - 10240

01	4836	X	4175	-0-	-661	-0-	82	1	4054	2	Y	35	29	1			21
							39	9									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	88	1	4248	2	Y	35	31	1			25
							39	9									
03	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	92	1	4395	2	Y	38	32	1			31
							42	9									
04	4530	X	4195	-0-	-335	-0-	84	1	4072	2	Y	35	60	1			6
							39	9									
05	4836	X	4304	-0-	-532	-0-	87	1	4171	2	Y	42	32	1			16
							46	9									
06	4680	X	4355	-0-	-325	-0-	90	1	4230	2	Y	32	34	1			14
							35	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	84	1	4146	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	68	1	3294	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
03	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	70	1	3349	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	65	1	3143	2	Y	13	23	1			2
							14	9									
05	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	69	1	3323	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
06	3420	X	3374	-0-	-46	-0-	70	1	3291	2	Y	12	13	1			5
							13	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	41	1	3115	2	Y	28					57
							31	9									
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	34	1	2864	2	Y	25	66	1			16
							28	9									
03	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	25	1	2176	2	Y	21					37
							23	9									
04	2370	X	2185	-0-	-185	-0-	25	1	2138	2	Y	20					57
							22	9									
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	32	1	2478	2	Y	16	56	1			17
							18	9									
*06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	30	1	2467	2	Y	21	2	8			36
							23	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2270	2	22	9	N	20	14	1			13
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2205	2	20	9	N	18	17	1			14
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2223	2	14	9	N	13	18	1	1	8	8
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2767	2	24	9	N	22	18	1			12
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2675	2	12	9	Y	11					23
06	1950	N	1583	-0-	-367	-0-	1577	2	6	9	Y	5	26	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	32	1	2461	2	Y	19					43
							21	9									
02	2212	N	2151	-0-	-61	-0-	25	1	2107	2	Y	17	50	1			10
							19	9									
03	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	27	1	2345	2	Y	21					31
							23	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	29	1	2469	2	Y	22					53
							24	9									
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	32	1	2460	2	Y	15	52	1			16
							17	9									
06	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	26	1	2132	2	Y	15					31
							17	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	32	1	2380	2	Y	18					27
							20	9									
02	3416	X	2227	-0-	-1189	-0-	26	1	2182	2	Y	17	33	1			11
							19	9									
03	3782	X	2121	-0-	-1661	-0-	24	1	2080	2	Y	15					26
							17	9									
04	2340	X	1233	-0-	-1107	-0-	14	1	1208	2	Y	10	30	1			6
							11	9									
05	2480	X	557	-0-	-1923	-0-	7	1	546	2	Y	4					10
							4	9									
06	2400	X	2347	-0-	-53	-0-	27	1	2300	2	Y	18	21	1			7
							20	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	39	1	2944	2	Y	18					46
							20	9									
02	3024	X	2615	-0-	-409	-0-	31	1	2567	2	Y	15	52	1			9
							17	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	43	1	3695	2	Y	24					33
							26	9									
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	42	1	3640	2	Y	23					56
							25	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	48	1	3729	2	Y	17	55	1			18
							19	9									
06	3240	X	3229	-0-	-11	-0-	38	1	3170	2	Y	19	2	8			35
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	21	1	1568	2	Y	20					62
								22	9									
02	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	20	1	1668	2	Y	12					74
								13	9									
03	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	24	1	2102	2	Y	16					90
								18	9									
04	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	18	1	1538	2	Y	13					103
								14	9									
05	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	23	1	1764	2	Y	11					114
								12	9									
*06	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	21	1	1747	2	Y	8					122
								9	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	(I) 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	5952	X	5029	-0-		-923	-0-	99	1	4900	2	Y	27	19	1			12
								30	9									
02	5295	X	5295	-0-		-0-	-0-	107	1	5157	2	Y	28	32	1			8
								31	9									
03	5394	X	5247	-0-		-147	-0-	106	1	5110	2	Y	28	22	1			14
								31	9									
04	4860	X	4731	-0-		-129	-0-	95	1	4606	2	Y	27	31	1			10
								30	9									
05	5394	X	4728	-0-		-666	-0-	96	1	4608	2	Y	22	27	1			5
								24	9									
06	5220	X	3252	-0-		-1968	-0-	68	1	3169	2	Y	14	15	1			4
								15	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	(I) 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	5828	X	4702	-0-		-1126	-0-	93	1	4573	2	Y	33	24	1			14
								36	9									
02	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	96	1	4623	2	Y	32	37	1			9
								35	9									
03	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-	91	1	4366	2	Y	31	25	1			15
								34	9									
04	4131	X	4131	-0-		-0-	-0-	83	1	4014	2	Y	31	34	1			12
								34	9									
05	4046	X	4046	-0-		-0-	-0-	82	1	3938	2	Y	24	31	1			5
								26	9									
06	3900	X	3658	-0-		-242	-0-	76	1	3559	2	Y	21	19	1			7
								23	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4464	X	4461	-0-		-3	-0-	87	1	4313	2	Y	55	53	1			32
								61	9									
02	4032	X	3986	-0-		-46	-0-	80	1	3853	2	Y	48	46	1			34
								53	9									
03	4464	X	3745	-0-		-719	-0-	75	1	3618	2	Y	47	42	1			39
								52	9									
04	4320	X	3399	-0-		-921	-0-	68	1	3285	2	Y	42	74	1			7
								46	9									
05	4464	X	3461	-0-		-1003	-0-	69	1	3337	2	Y	50	38	1			19
								55	9									
06	4320	X	3806	-0-		-514	-0-	79	1	3681	2	Y	42	43	1			18
								46	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2958	-0-	-1134	-0-	51	1	2844	2	Y	57	69	1			45
							63	9									
02	3696	X	2842	-0-	-854	-0-	47	1	2736	2	Y	54	63	1			36
							59	9									
03	3689	X	2999	-0-	-690	-0-	54	1	2887	2	Y	53	71	1			18
							58	9									
04	3180	X	2936	-0-	-244	-0-	52	1	2792	2	Y	84	76	1			26
							92	9									
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	56	1	3161	2	Y	53	70	1			9
							58	9									
06	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	53	1	2886	2	Y	43					52
							47	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
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	75	1	3719	2	Y	30	28	1			18
							33	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	73	1	3520	2	Y	28	26	1			20
							31	9									
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	87	1	4192	2	Y	34	26	1			28
							37	9									
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	84	1	4057	2	Y	33	55	1			6
							36	9									
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	87	1	4154	2	Y	39	30	1			15
							43	9									
*06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	88	1	4094	2	Y	29	32	1			12
							32	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
01	5363	X	4368	-0-	-995	-0-	4362	2	6	9	Y	5					11
02	4788	X	3713	-0-	-1075	-0-	3711	2	2	9	Y	2	11	1			2
03	5301	X	4104	-0-	-1197	-0-	4100	2	4	9	Y	4					6
04	5130	X	3739	-0-	-1391	-0-	3736	2	3	9	Y	3					9
05	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	3964	2	4	9	Y	4					13
06	4230	X	3874	-0-	-356	-0-	3870	2	4	9	Y	4	12	1			5

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
01	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5323	2	17	9	Y	15					30
02	5656	X	4166	-0-	-1490	-0-	4159	2	7	9	Y	6	31	1	1	8	4
03	6262	X	4311	-0-	-1951	-0-	4301	2	10	9	Y	9					13
04	6060	X	4024	-0-	-2036	-0-	4015	2	9	9	Y	8					21
05	5921	X	4720	-0-	-1201	-0-	4707	2	13	9	Y	12					33
06	5160	X	4861	-0-	-299	-0-	4847	2	14	9	Y	13	30	1			16

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
01	5177	X	5030	-0-	-147	-0-	89	1	4902	2	Y	35	42	1			29
							39	9									
02	4788	X	4234	-0-	-554	-0-	72	1	4131	2	Y	28	39	1			18
							31	9									
03	4929	X	4210	-0-	-719	-0-	76	1	4105	2	Y	26	35	1			9
							29	9									
04	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	79	1	4225	2	Y	44	40	1			13
							48	9									
05	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	85	1	4825	2	Y	28	36	1			5
							31	9									
*06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	90	1	4927	2	Y	25					30
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	12369	X	11226	-0-	-1143	-0-	198	1	10961	2	N	61	177	1			43
							67	9									
02	9828	X	9778	-0-	-50	-0-	165	1	9545	2	N	62					105
							68	9									
03	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	201	1	10839	2	N	65					170
							72	9									
04	10530	X	10442	-0-	-88	-0-	190	1	10189	2	N	57	177	1			50
							63	9									
05	10881	X	10394	-0-	-487	-0-	180	1	10155	2	N	54					104
							59	9									
06	10530	X	9841	-0-	-689	-0-	175	1	9613	2	N	48					152
							53	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

01	6417	X	6180	-0-	-237	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5576	-0-	-192	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6074	-0-	-343	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5408	-0-	-802	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4753	-0-	-1664	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5025	-0-	-945	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

01	6386	X	4952	-0-	-1434	-0-	98	1	4829	2	Y	23	16	1			10
							25	9									
02	5068	X	4215	-0-	-853	-0-	85	1	4109	2	Y	19	23	1			6
							21	9									
03	5115	X	4724	-0-	-391	-0-	96	1	4604	2	Y	22	17	1			11
							24	9									
04	4950	X	4696	-0-	-254	-0-	95	1	4576	2	Y	23	25	1			9
							25	9									
05	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	98	1	4698	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
*06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	102	1	4765	2	Y	19	17	1			6
							21	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6128	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5749	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4245	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4954	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5640	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5418	2	6	9	N	5	5	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	119	1	5900	2	Y	36	25	1			16
							40	9									
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	105	1	5052	2	Y	30	37	1			9
							33	9									
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	119	1	5704	2	Y	35	27	1			17
							39	9									
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	109	1	5288	2	Y	35	39	1			13
							39	9									
05	5301	X	4630	-0-	-671	-0-	94	1	4510	2	Y	24	31	1			6
							26	9									
*06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	112	1	5227	2	Y	26	24	1			8
							29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	57	1	4312	2	Y	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	55	1	4651	2	Y	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	47	1	4094	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	42	1	3640	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3285	-0-	-838	-0-	42	1	3243	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3598	-0-	-392	-0-	43	1	3555	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

01	7006	X	6638	-0-	-368	-0-	86	1	6467	2	Y	77					124
							85	9									
02	6328	X	5865	-0-	-463	-0-	68	1	5723	2	Y	67	150	1			41
							74	9									
03	7006	X	6315	-0-	-691	-0-	71	1	6166	2	Y	71					112
							78	9									
04	6780	X	5473	-0-	-1307	-0-	62	1	5336	2	Y	68	142	1			38
							75	9									
05	7006	X	5383	-0-	-1623	-0-	68	1	5245	2	Y	64					102
							70	9									
06	6420	X	5377	-0-	-1043	-0-	63	1	5246	2	Y	62	139	1			25
							68	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

01	8370	X	8001	-0-	-369	-0-	158	1	7787	2	Y	51	36	1			22
							56	9									
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	125	1	6025	2	Y	38	49	1			11
							42	9									
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	140	1	6700	2	Y	43	33	1			21
							47	9									
04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	155	1	7484	2	Y	52	53	1			20
							57	9									
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	149	1	7154	2	Y	40	51	1			9
							44	9									
*06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	166	1	7774	2	Y	42	38	1			13
							46	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

01	6696	X	4893	-0-	-1803	-0-	64	1	4829	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3630	-0-	-1746	-0-	43	1	3587	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	64	1	5582	2	Y	-0-					-0-
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	70	1	6044	2	Y	-0-					-0-
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	73	1	5704	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5375	-0-	-85	-0-	64	1	5311	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

01	8339	X	7814	-0-	-525	-0-	153	1	7569	2	Y	84	74	1			48
							92	9									
02	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	140	1	6743	2	Y	74	68	1			54
							81	9									
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	161	1	7712	2	Y	87	69	1			72
							96	9									
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	145	1	7036	2	Y	77	138	1			11
							85	9									
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	141	1	6769	2	Y	88	66	1			33
							97	9									
06	6570	X	5968	-0-	-602	-0-	124	1	5781	2	Y	57	65	1			25
							63	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4496	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	4144	X	3949	-0-	-195	-0-	3930	2	19	9	N	17	17	1			-0-
03	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4354	2	20	9	N	18	18	1			-0-
04	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	4128	2	21	9	N	19	19	1			-0-
05	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4151	2	24	9	N	22	22	1			-0-
06	4380	X	3961	-0-	-419	-0-	3940	2	21	9	N	19	19	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	11830	-0-	-3205	-0-	233 68	1 9	11529	2	Y	62	45	1			27
02	11648	X	10502	-0-	-1146	-0-	212 59	1 9	10231	2	Y	54	65	1			16
03	12400	X	11375	-0-	-1025	-0-	231 65	1 9	11079	2	Y	59	46	1			29
04	11880	X	10302	-0-	-1578	-0-	208 64	1 9	10030	2	Y	58	65	1			22
05	11842	X	10656	-0-	-1186	-0-	216 69	1 9	10371	2	Y	63	71	1			14
06	11460	X	9697	-0-	-1763	-0-	202 61	1 9	9434	2	Y	55	52	1			17

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12097	-0-	-1388	-0-	238 89	1 9	11770	2	Y	81	57	1			35
02	11256	X	9923	-0-	-1333	-0-	200 70	1 9	9653	2	Y	64	80	1			19
03	12462	X	11502	-0-	-960	-0-	233 84	1 9	11185	2	Y	76	58	1			37
04	11700	X	11103	-0-	-597	-0-	223 87	1 9	10793	2	Y	79	86	1			30
05	12090	X	10028	-0-	-2062	-0-	203 67	1 9	9758	2	Y	61	77	1			14
06	11700	X	8973	-0-	-2727	-0-	187 57	1 9	8729	2	Y	52	50	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	10311	-0-	-6863	-0-	202 152	1 9	9957	2	Y	138	105	1			59
02	15512	X	8912	-0-	-6600	-0-	178 130	1 9	8604	2	Y	118	141	1			36
03	17174	X	9263	-0-	-7911	-0-	186 135	1 9	8942	2	Y	123	100	1			59
04	11850	X	7898	-0-	-3952	-0-	158 125	1 9	7615	2	Y	114	130	1			43
05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	209 109	1 9	10013	2	Y	99	123	1			19
06	9990	X	9892	-0-	-98	-0-	205 100	1 9	9587	2	Y	91	82	1			28

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

01	18414	X	6706	-0-	-11708	-0-	6656	2	50	9	N	45	37	1			29
02	16240	X	6139	-0-	-10101	-0-	6097	2	42	9	N	38	38	1			29
03	12183	X	6859	-0-	-5324	-0-	6825	2	34	9	N	31	37	1	1	8	22
04	9630	X	6524	-0-	-3106	-0-	6482	2	42	9	N	38	40	1			20
05	7657	X	5019	-0-	-2638	-0-	4987	2	32	9	Y	29	1	8			48
06	6630	X	4513	-0-	-2117	-0-	4490	2	23	9	Y	21	58	1			11

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

01	527	N	435	-0-	-92	-0-	434	2	1	9	Y	1					8
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	320	2			Y	-0-	5	1			3
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	8			3
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					4
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					5
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	353	2	1	9	Y	1	2	1			4

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 10212 - 10433

01	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	2700	2	9	9	Y	8	21	1			5
02	2576	X	2449	-0-	-127	-0-	2445	2	4	9	Y	4					9
03	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2774	2	7	9	Y	6	1	8			14
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2841	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	3
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	2	2	9	Y	2					5
06	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	2452	2	6	9	Y	5					10

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

01	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1273	2	1	9	Y	1	1	8			8
02	1344	N	1115	-0-	-229	-0-	1113	2	2	9	Y	2					10
03	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1356	2	1	9	Y	1					11
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	Y	4	11	1			4
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1196	2	2	9	Y	2					6
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	Y	2					8

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
01	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3281	2	4	9	Y	4					12
02	3584	X	2656	-0-	-928	-0-	2653	2	3	9	Y	3					15
03	3968	X	3700	-0-	-268	-0-	3686	2	14	9	Y	13	14	1	2	8	12
04	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	3013	2	9	9	Y	8	2	8			18
05	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3185	2	9	9	Y	8	13	1			13
06	3570	X	2869	-0-	-701	-0-	2867	2	2	9	Y	2	1	8			14

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			Y	-0-					17
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1013	2	1	9	Y	1					18
03	1178	N	976	-0-	-202	-0-	975	2	1	9	Y	1					19
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			Y	-0-	4	1			15
05	1116	N	810	-0-	-306	-0-	803	2	7	9	Y	6	4	1			17
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	758	2	2	9	Y	2					19

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
01	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			Y	-0-					10
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					10
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	Y	6	10	1	1	8	5
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1					6
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2					8

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
01	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	3034	2	3	9	Y	3	1	8			19
02	2912	X	2450	-0-	-462	-0-	2447	2	3	9	Y	3	1	8			21
03	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2663	2	3	9	Y	3	1	8			23
04	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2625	2	9	9	Y	8	22	1			9
05	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2638	2	6	9	Y	5					14
06	2940	X	2138	-0-	-802	-0-	2135	2	3	9	Y	3					17

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
01	2883	X	1497	-0-	-1386	-0-	1491	2	6	9	Y	5	13	1			7
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3159	2	6	9	Y	5					12
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2487	2	6	9	Y	5					17
04	2130	X	1087	-0-	-1043	-0-	1083	2	4	9	Y	4	16	1			5
05	3503	X	704	-0-	-2799	-0-	703	2	1	9	Y	1					6
06	3390	X	978	-0-	-2412	-0-	976	2	2	9	Y	2					8

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
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2850	2	4	9	Y	4					11
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2366	2	3	9	Y	3					14
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2499	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	10
04	2760	N	2484	-0-	-276	-0-	2476	2	8	9	Y	7	2	8			15
05	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	2524	2	8	9	Y	7	11	1			11
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	2	2	9	Y	2	1	8			12

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
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					7
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					7
03	713	N	108	-0-	-605	-0-	108	2			Y	-0-					7
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4	9	Y	4	7	1			4
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	Y	1					5
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2					7

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
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					12
02	2268	N	2049	-0-	-219	-0-	2047	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	1885	2	3	9	Y	3	1	8			15
04	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	1724	2	1	9	Y	1	7	1			9
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2269	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	13
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2001	2	4	9	Y	4	1	8			16

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	Y	3					8
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	633	2	4	9	Y	4					12
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	649	2	1	9	Y	1	12	1			1
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	575	2	3	9	Y	3					4
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	518	2	1	9	Y	1					5
06	630	N	389	-0-	-241	-0-	388	2	1	9	Y	1					6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

01	2573	N	2192	-0-	-381	-0-	2190	2	2	9	Y	2	1	8			15
02	1960	N	1577	-0-	-383	-0-	1575	2	2	9	Y	2	1	8			16
03	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	1820	2	2	9	Y	2					18
04	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1880	2	6	9	Y	5	14	1			9
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3					12
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1688	2	2	9	Y	2					14

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4458	2	20	9	Y	18	34	1			12
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3712	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3893	2	9	9	Y	8	3	8			18
04	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	3555	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	9
05	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	3707	2	13	9	Y	12	1	8			20
06	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3512	2	10	9	Y	9	1	8			28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

01	3658	X	3280	-0-	-378	-0-	3276	2	4	9	Y	4					12
02	3052	X	2606	-0-	-446	-0-	2603	2	3	9	Y	3	1	8			14
03	3317	X	2891	-0-	-426	-0-	2881	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	10
04	3180	X	2921	-0-	-259	-0-	2913	2	8	9	Y	7	2	8			15
05	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3057	2	9	9	Y	8	13	1			10
06	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	3177	2	2	9	Y	2	1	8			11

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	Y	3	8	1			5
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1					6
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					8
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	Y	3	5	1			6
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					7
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1					8

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					19
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					19
03	2449	X	2331	-0-	-118	-0-	2330	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2462	2	14	9	Y	13	21	1	2	8	9
05	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	2341	2	2	9	Y	2					11
*06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2580	2	3	9	Y	3					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					35
02	5432	X	4829	-0-	-603	-0-	4823	2	6	9	Y	5	1	8			39
03	6014	X	4617	-0-	-1397	-0-	4609	2	8	9	Y	7	2	8			44
04	5820	X	3758	-0-	-2062	-0-	3757	2	1	9	Y	1	14	1			31
05	5332	X	3390	-0-	-1942	-0-	3368	2	22	9	Y	20	13	1	2	8	36
06	5160	X	2538	-0-	-2622	-0-	2532	2	6	9	Y	5	1	8			40

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
01	2511	X	1612	-0-	-899	-0-	1610	2	2	9	Y	2					9
02	1764	N	1412	-0-	-352	-0-	1410	2	2	9	Y	2					11
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1838	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	9
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	Y	4	1	8			12
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	Y	3	7	1			8
*06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1					9

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
01	3100	N	3729	-0-	629	629	3727	2	2	9	Y	2	2	8			20
02	2800	N	3729	-0-	929	1558	3728	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	3100	N	3995	-0-	895	2453	3993	2	2	9	Y	2	2	8			20
04	6169	X	3716	-0-	-2453	-0-	3697	2	19	9	Y	17	28	1	2	8	7
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4491	2	4	9	Y	4					11
*06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4423	2	6	9	Y	5					16

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 094019 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10177 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					22
02	1372	X	1350	-0-	-22	-0-	1338	2	12	9	Y	11					33
03	1612	X	1174	-0-	-438	-0-	1171	2	3	9	Y	3					36
04	1560	X	1124	-0-	-436	-0-	1124	2			Y	-0-					36
05	1612	X	1016	-0-	-596	-0-	1016	2			Y	-0-					36
06	1500	X	944	-0-	-556	-0-	944	2			Y	-0-					36

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
01	3410	X	2490	-0-	-920	-0-	2487	2	3	9	Y	3	1	8			24
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	Y	5	1	8			28
03	3255	X	2462	-0-	-793	-0-	2460	2	2	9	Y	2					30
04	3150	X	2496	-0-	-654	-0-	2488	2	8	9	Y	7	22	1			15
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5069	2	10	9	Y	9					24
*06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4348	2	8	9	Y	7					31

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
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5946	2	1	9	Y	1	1	8			39
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5079	2	6	9	Y	5	1	8			43
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6356	2	11	9	Y	10	3	8			50
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5601	2	2	9	Y	2	22	1			30
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5111	2	34	9	Y	31	20	1	3	8	38
*06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5508	2	12	9	Y	11	3	8			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					27
02	700	N	561	-0-	-139	-0-	561	2			Y	-0-					27
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					27
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					27
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					27
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					27
01	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	1989	2	23	9	Y	21					24
02	2100	X	1665	-0-	-435	-0-	1656	2	9	9	Y	8					32
03	2232	X	1305	-0-	-927	-0-	1304	2	1	9	Y	1	1	8			32
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2199	2	11	9	Y	10	23	1	2	8	17
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1					18
*06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2264	2	18	9	Y	16	1	8			33

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
01	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	1989	2	23	9	Y	21					24
02	2100	X	1665	-0-	-435	-0-	1656	2	9	9	Y	8					32
03	2232	X	1305	-0-	-927	-0-	1304	2	1	9	Y	1	1	8			32
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2199	2	11	9	Y	10	23	1	2	8	17
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1					18
*06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2264	2	18	9	Y	16	1	8			33

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
01	3069	X	2513	-0-	-556	-0-	2507	2	6	9	Y	5					93
02	2492	X	1960	-0-	-532	-0-	1960	2			Y	-0-					93
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					93
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4846	2	1	9	Y	1	1	8			93
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5028	2	6	9	Y	5	5	8			93
*06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					93

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
01	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	8401	2	29	9	Y	26	111	1	1	8	17
02	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7979	2	107	9	Y	97	3	8			111
03	8897	X	8453	-0-	-444	-0-	8422	2	31	9	Y	28	119	1	3	8	17
04	8610	X	8527	-0-	-83	-0-	8476	2	51	9	Y	46	5	8			58
05	8959	X	8574	-0-	-385	-0-	8556	2	18	9	Y	16	3	8			71
06	8670	X	8011	-0-	-659	-0-	8008	2	3	9	Y	3	2	8			72

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
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-					14
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	Y	5					19
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					21
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			Y	-0-					21
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					21
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					21

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
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-	18	1			12
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2859	2	19	9	Y	17					29
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2893	2	3	9	Y	3					32
04	3000	N	3839	-0-	839	839	3833	2	6	9	Y	5	28	1			9
05	5341	X	4502	-0-	-839	-0-	4499	2	3	9	Y	3					12
*06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3367	2	1	9	Y	1	1	8			12

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
01	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4034	2	2	9	Y	2	1	8			46
02	3808	X	3519	-0-	-289	-0-	3516	2	3	9	Y	3	1	8			48
03	4495	X	3770	-0-	-725	-0-	3766	2	4	9	Y	4	1	8			51
04	4350	X	3522	-0-	-828	-0-	3519	2	3	9	Y	3	1	8			53
05	4495	X	3387	-0-	-1108	-0-	3377	2	10	9	Y	9	3	8			59
06	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3700	2	7	9	Y	6	1	8			64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3916	2	1	9	Y	1	27	1			6
02	4004	X	3388	-0-	-616	-0-	3366	2	22	9	Y	20					26
03	4433	X	3600	-0-	-833	-0-	3597	2	3	9	Y	3					29
04	4290	X	3811	-0-	-479	-0-	3805	2	6	9	Y	5	28	1	1	8	5
05	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3643	2	2	9	Y	2					7
06	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	3085	2	1	9	Y	1	1	8			7

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
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2111	2	3	9	Y	3	1	8			7
02	2436	X	1853	-0-	-583	-0-	1852	2	1	9	Y	1					8
03	2697	X	1671	-0-	-1026	-0-	1669	2	2	9	Y	2					10
04	2310	X	1812	-0-	-498	-0-	1806	2	6	9	Y	5	1	8			14
05	2294	X	1776	-0-	-518	-0-	1773	2	3	9	Y	3					17
06	2040	X	1658	-0-	-382	-0-	1651	2	7	9	Y	6	2	8			21

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
01	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1741	2	20	9	Y	18					28
02	1596	N	1511	-0-	-85	-0-	1502	2	9	9	Y	8					36
03	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1740	2	2	9	Y	2	2	8			36
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1849	2	9	9	Y	8	21	1	2	8	21
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	Y	1					22
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	2	13	9	Y	12	1	8			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
01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					10
02	2268	X	1817	-0-	-451	-0-	1802	2	15	9	Y	14					24
03	2511	X	1986	-0-	-525	-0-	1980	2	6	9	Y	5	1	8			28
04	2430	X	1826	-0-	-604	-0-	1826	2			Y	-0-					28
05	2325	X	1833	-0-	-492	-0-	1833	2			Y	-0-					28
06	2040	X	1735	-0-	-305	-0-	1735	2			Y	-0-					28

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
01	3252	X	2920	-0-	-332	-0-	2920	2			N	-0-					64
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					64
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					64
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					64
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					64
*06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1	1	8			64

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2755	2	3	9	Y	3	1	8			8
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2	9	Y	2					10
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2837	2	2	9	Y	2					12
04	3000	N	3154	-0-	154	154	3145	2	9	9	Y	8	2	8			18
05	3100	N	3022	-0-	-78	76	3015	2	7	9	Y	6	1	8			23
*06	2840	N	2764	-0-	-76	-0-	2752	2	12	9	Y	11	3	8			31

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
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	Y	1					7
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	917	2			Y	-0-					7
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1847	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	6
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	2	4	9	Y	4	2	8			8
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2744	2	10	9	Y	9	14	1			3
*06	3000	N	3128	-0-	128	128	3120	2	8	9	Y	7	1	8			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					5
02	756	N	681	-0-	-75	-0-	677	2	4	9	Y	4					9
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1	9	1			1
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	685	2	3	9	Y	3					4
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	685	2	2	9	Y	2					6
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	650	2	1	9	Y	1					7

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	2	7	9	Y	6	1	8			13
02	1932	N	1534	-0-	-398	-0-	1524	2	10	9	Y	9					22
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4	24	1			2
04	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	1750	2	9	9	Y	8	1	8			9
05	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1686	2	4	9	Y	4	1	8			12
06	1980	N	1690	-0-	-290	-0-	1687	2	3	9	Y	3					15

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
01	3224	X	1361	-0-	-1863	-0-	1359	2	2	9	Y	2					14
02	2184	X	1787	-0-	-397	-0-	1786	2	1	9	Y	1					15
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3066	2	2	9	Y	2	1	8			16
04	2220	X	1935	-0-	-285	-0-	1929	2	6	9	Y	5	1	8			20
05	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	1569	2	3	9	Y	3					23
*06	3000	N	3179	-0-	179	179	3166	2	13	9	Y	12	4	8			31

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
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3828	2	4	9	Y	4					16
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	Y	3					19
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	17
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3645	2	10	9	Y	9	2	8			24
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	Y	3	7	1			20
*06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2452	2	2	9	Y	2	1	8			21

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
01	651	N	373	-0-	-278	-0-	372	2	1	9	Y	1					8
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					9
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	656	2	1	9	Y	1					10
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2	5	1			7
05	651	N	175	-0-	-476	-0-	175	2			Y	-0-					7
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	625	2	1	9	Y	1					8

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
01	2480	X	2003	-0-	-477	-0-	1996	2	7	9	Y	6	16	1			4
02	2044	X	2028	-0-	-16	-0-	2025	2	3	9	Y	3					7
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	2	6	9	Y	5					12
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1930	2	8	9	Y	7	14	1			5
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	Y	2					7
06	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2050	2	4	9	Y	4					11

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
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2472	2	3	9	Y	3					21
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4124	2	8	9	Y	7	24	1	1	8	3
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3101	2	7	9	Y	6	1	8			8
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3960	2	12	9	Y	11	4	8			15
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	3	9	Y	3					18
*06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2492	2	8	9	Y	7	16	1	1	8	8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1995	2	7	9	Y	6	1	8			8
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1576	2	10	9	Y	9	1	8			16
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	2	4	9	Y	4	19	1			1
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	8	9	Y	7	1	8			7
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1701	2	4	9	Y	4					11
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	Y	3					14

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
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2341	2	3	9	Y	3					15
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	12	1			5
03	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1752	2	3	9	Y	3	1	8			7
04	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	1798	2	6	9	Y	5	2	8			10
05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1843	2	2	9	Y	2					12
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1645	2	6	9	Y	5	11	1	1	8	5

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
01	3565	X	2324	-0-	-1241	-0-	2313	2	11	9	Y	10	18	1			12
02	3220	X	2067	-0-	-1153	-0-	2066	2	1	9	Y	1					13
03	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	2455	2	4	9	Y	4	2	8			15
04	2580	X	2129	-0-	-451	-0-	2115	2	14	9	Y	13	18	1	1	8	9
05	2325	X	2114	-0-	-211	-0-	2106	2	8	9	Y	7					16
06	2370	X	1995	-0-	-375	-0-	1989	2	6	9	Y	5	1	8			20

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
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	Y	2	1	8			8
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	Y	2					10
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1442	2	2	9	Y	2					12
04	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	1389	2	4	9	Y	4	11	1			5
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2023	2	4	9	Y	4					9
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	Y	3					12

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
01	1612	N	937	-0-	-675	-0-	936	2	1	9	N	1	1	8			155
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	1080	2			N	-0-					155
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	2	2	9	N	2	2	8			155
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	2	7	9	N	6	6	8			155
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	2	6	9	N	5	5	8			155
06	1560	N	615	-0-	-945	-0-	613	2	2	9	N	2	2	8			155

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
01	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2661	2	3	9	Y	3					11
02	2380	N	2184	-0-	-196	-0-	2181	2	3	9	Y	3					14
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2694	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	10
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2853	2	8	9	Y	7	2	8			15
05	3100	N	4125	-0-	1025	1025	4114	2	11	9	Y	10	16	1			9
*06	3000	N	2760	-0-	-240	785	2758	2	2	9	Y	2	1	8			10

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
01	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	Y	2					15
02	1680	X	1305	-0-	-375	-0-	1305	2			Y	-0-					15
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2061	2	13	9	Y	12	12	1	1	8	14
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2384	2	4	9	Y	4	3	8			15
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	Y	7	14	1			8
*06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2270	2	6	9	Y	5					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2157	-0-	-323	-0-	2155	2	2	9	Y	2					18
02	2800	N	3054	-0-	254	254	3053	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	3100	N	4731	-0-	1631	1885	4700	2	31	9	Y	28	28	1	1	8	17
04	3000	N	4310	-0-	1310	3195	4301	2	9	9	Y	8	5	8			20
05	6434	X	3239	-0-	-3195	-0-	3228	2	11	9	Y	10	22	1			8
06	2700	X	2696	-0-	-4	-0-	2689	2	7	9	Y	6	1	8			13

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
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1262	2	1	9	Y	1					15
02	1400	N	1085	-0-	-315	-0-	1085	2			Y	-0-					15
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1305	2	8	9	Y	7	7	1			15
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3	2	8			16
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	Y	4	12	1			8
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4					12

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
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2					25
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3829	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4255	2	28	9	Y	25	25	1	1	8	24
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4463	2	9	9	Y	8	5	8			27
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3615	2	13	9	Y	12	23	1	1	8	15
*06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4212	2	11	9	Y	10	1	8			24

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
01	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	2948	2	2	9	Y	2					14
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3902	2	3	9	Y	3	2	8			15
03	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3629	2	4	9	Y	4					19
04	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	3167	2	3	9	Y	3					22
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4113	2	13	9	Y	12	4	8			30
*06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3902	2	8	9	Y	7	1	8			36

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
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4506	2	2	9	Y	2	2	8			25
02	4872	X	3580	-0-	-1292	-0-	3579	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	5394	X	3262	-0-	-2132	-0-	3261	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	5220	X	4778	-0-	-442	-0-	4752	2	26	9	Y	24	37	1	3	8	9
05	5363	X	4242	-0-	-1121	-0-	4238	2	4	9	Y	4					13
06	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	3694	2	6	9	Y	5					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
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3618	2	15	9	Y	14	27	1			12
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3118	2	1	9	Y	1					13
03	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	3109	2	6	9	Y	5	2	8			16
04	3300	X	2707	-0-	-593	-0-	2689	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	10
05	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	2780	2	11	9	Y	10					20
06	3300	X	2518	-0-	-782	-0-	2511	2	7	9	Y	6	1	8			25

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2425	-0-	-334	-0-	2422	2	3	9	Y	3					15
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	4
03	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	Y	3	1	8			6
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2904	2	10	9	Y	9	3	8			12
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	Y	3					15
06	2340	X	2191	-0-	-149	-0-	2184	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2681	2	3	9	Y	3	1	8			5
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	2709	2	2	9	Y	2					7
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3214	2	3	9	Y	3	1	8			9
04	3000	N	3034	-0-	34	34	3025	2	9	9	Y	8	2	8			15
05	3007	N	2060	-0-	-947	-0-	2057	2	3	9	Y	3	1	8			17
*06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4022	2	18	9	Y	16	5	8			28

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
01	1550	X	690	-0-	-860	-0-	690	2			Y	-0-					6
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					7
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1					8
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1	5	1			4
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	2	7	9	Y	6	4	1			6
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2					8

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
01	3720	X	2975	-0-	-745	-0-	2963	2	12	9	Y	11	22	1			12
02	3304	X	2600	-0-	-704	-0-	2599	2	1	9	Y	1					13
03	3472	X	3037	-0-	-435	-0-	3031	2	6	9	Y	5	2	8			16
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	7
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6846	2	25	9	Y	23	1	8			29
*06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4923	2	13	9	Y	12	1	8			40

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
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	Y	3					16
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2171	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	5
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	Y	3	1	8			7
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2151	2	8	9	Y	7	2	8			12
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	Y	3					15
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	6

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
01	2914	X	2041	-0-	-873	-0-	2041	2			Y	-0-					27
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1949	2	10	9	Y	9	14	1	1	8	21
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2644	2	2	9	Y	2					23
*06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	Y	3					26

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
01	2170	N	1832	-0-	-338	-0-	1832	2			Y	-0-					15
02	1764	N	1453	-0-	-311	-0-	1444	2	9	9	Y	8	16	1			7
03	1953	N	1500	-0-	-453	-0-	1491	2	9	9	Y	8	1	8			14
04	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	1567	2	10	9	Y	9	1	8			22
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1591	2	1	9	Y	1					23
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1649	2	19	9	Y	17	17	1			23

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
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					90
02	3500	X	2842	-0-	-658	-0-	2842	2			Y	-0-					90
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5365	2	3	9	Y	3	3	8			90
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5379	2	35	9	Y	32	2	8			120
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					120
06	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	3560	2	32	9	Y	29	122	1	1	8	26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					38
02	1932	N	1802	-0-	-130	-0-	1787	2	15	9	Y	14					52
03	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1918	2	6	9	Y	5					57
04	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-					57
05	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1871	2			Y	-0-					57
06	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	8			57

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
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					29
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			Y	-0-					29
03	837	N	370	-0-	-467	-0-	370	2			Y	-0-					29
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2			Y	-0-					29
05	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			Y	-0-					29
06	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			Y	-0-					29

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
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					47
02	2240	X	2158	-0-	-82	-0-	2158	2			Y	-0-					47
03	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	2602	2	1	9	Y	1	1	8			47
04	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2328	2	15	9	Y	14	1	8			60
05	2883	X	2257	-0-	-626	-0-	2257	2			Y	-0-					60
*06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2698	2	24	9	Y	22	68	1			14

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
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	Y	2	1	8			11
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	2046	N	1502	-0-	-544	-0-	1500	2	2	9	Y	2					14
04	1830	N	1274	-0-	-556	-0-	1270	2	4	9	Y	4	11	1			7
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	Y	4					11
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	Y	2					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
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					27
02	2436	X	1522	-0-	-914	-0-	1521	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	2697	X	1881	-0-	-816	-0-	1875	2	6	9	Y	5	2	8			30
04	2610	X	1303	-0-	-1307	-0-	1302	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3529	2	2	9	Y	2	2	8			30
*06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4763	2	41	9	Y	37	52	1	12	8	3

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
01	2852	X	1459	-0-	-1393	-0-	1459	2			Y	-0-					16
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2	10	9	Y	9	14	1	1	8	10
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9	Y	2					12
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	Y	2					14

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
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4487	2	6	9	Y	5					7
02	3668	X	3474	-0-	-194	-0-	3470	2	4	9	Y	4	1	8			10
03	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4071	2	17	9	Y	15	16	1	2	8	7
04	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	3929	2	10	9	Y	9	2	8			14
05	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	4482	2	12	9	Y	11	18	1			7
06	4350	X	4292	-0-	-58	-0-	4288	2	4	9	Y	4	1	8			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2	Y	-0-					18
02	4536	X	3996	-0-	-540	-0-	3992	2 4 9	Y	4	1	8			21
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5487	2 8 9	Y	7	2	8			26
04	4860	X	4376	-0-	-484	-0-	4375	2 1 9	Y	1	16	1			11
05	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	4233	2 28 9	Y	25	16	1			20
06	4860	X	3953	-0-	-907	-0-	3944	2 9 9	Y	8	2	8			26

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3776	-0-	-6	-0-	3767	2 9 9	Y	8					63
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3882	2 1 9	Y	1	1	8			63
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4528	2 8 9	Y	7	66	1	1	8	3
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3966	2 1 9	Y	1	1	8			3
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3942	2 3 9	Y	3	3	8			3
*06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3880	2 2 9	Y	2	2	8			3

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2 2 9	Y	2	1	8			5
02	2800	N	3229	-0-	429	429	3225	2 4 9	Y	4	1	8			8
03	2881	N	2452	-0-	-429	-0-	2449	2 3 9	Y	3					11
04	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1501	2 6 9	Y	5	13	1			3
05	2015	X	835	-0-	-1180	-0-	834	2 1 9	Y	1					4
06	1950	X	529	-0-	-1421	-0-	528	2 1 9	Y	1					5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3575	2 8 9	Y	7	1	8			96
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4973	2 1 9	Y	1	1	8			96
03	4991	X	4426	-0-	-565	-0-	4426	2	Y	-0-					96
04	4260	X	3732	-0-	-528	-0-	3731	2 1 9	Y	1	1	8			96
05	5518	X	4549	-0-	-969	-0-	4545	2 4 9	Y	4	4	8			96
06	5340	X	4153	-0-	-1187	-0-	4153	2	Y	-0-					96

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3291	2 15 9	Y	14	25	1			9
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2153	2 1 9	Y	1					10
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3313	2 6 9	Y	5	3	8			12
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3416	2 23 9	Y	21	28	1	2	8	3
05	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3054	2 12 9	Y	11					14
06	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	2457	2 7 9	Y	6	1	8			19

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	2 8 9	Y	7					40
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	Y	-0-					40
03	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2834	2 6 9	Y	5	42	1	1	8	2
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3064	2 1 9	Y	1	1	8			2
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3345	2 2 9	Y	2	2	8			2
06	3030	X	2430	-0-	-600	-0-	2429	2 1 9	Y	1	1	8			2

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3967	2 4 9	Y	4					11
02	3752	X	3437	-0-	-315	-0-	3433	2 4 9	Y	4	1	8			14
03	4123	X	3689	-0-	-434	-0-	3675	2 14 9	Y	13	14	1	2	8	11
04	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	3411	2 10 9	Y	9	2	8			18
05	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3487	2 10 9	Y	9	14	1			13
06	3840	X	3412	-0-	-428	-0-	3410	2 2 9	Y	2	1	8			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1946	-0-	-348	-0-	1939	2	7	9	Y	6	16	1			3
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4					7
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	2	6	9	Y	5	1	8			11
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	2	14	9	Y	13	20	1	1	8	3
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3582	2	3	9	Y	3					6
*06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3170	2	7	9	Y	6					12

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1782	-0-	-1287	-0-	1780	2	2	9	Y	2					13
02	2772	X	1735	-0-	-1037	-0-	1732	2	3	9	Y	3	11	1			5
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2736	2	6	9	Y	5	1	8			9
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2466	2	9	9	Y	8	2	8			15
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	Y	2					17
06	2640	X	2080	-0-	-560	-0-	2073	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	8

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					7
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1					8
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1					9
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	4	1			5
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	939	2	7	9	Y	6	4	1			7
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	778	2	2	9	Y	2					9

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	Y	2	2	8			33
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5560	2	2	9	Y	2	2	8			33
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7059	2	4	9	Y	4	4	8			33
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6360	2	33	9	Y	30	48	1	4	8	11
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6915	2	7	9	Y	6	1	8			16
*06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6624	2	9	9	Y	8	1	8			23

THOMPSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 189888 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10580 - 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
01	341	N	118	-0-	-223	-0-	117	2	1	9	Y	1					20
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			Y	-0-					20
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					20
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					20
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					20

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
01	5921	X	5398	-0-	-523	-0-	5397	2	1	9	Y	1	38	1			3
02	5348	X	4973	-0-	-375	-0-	4941	2	32	9	Y	29					32
03	5735	X	5171	-0-	-564	-0-	5165	2	6	9	Y	5					37
04	5550	X	5122	-0-	-428	-0-	5113	2	9	9	Y	8	37	1	1	8	7
05	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	5427	2	3	9	Y	3					10
06	5340	X	5268	-0-	-72	-0-	5267	2	1	9	Y	1	1	8			10

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
01	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	3136	2	10	9	Y	9	42	1	1	8	-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3555	2	47	9	Y	43	1	8			42
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3861	2	19	9	Y	17	54	1	1	8	4
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3604	2	22	9	Y	20	2	8			22
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3845	2	8	9	Y	7	1	8			28
*06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3611	2	2	9	Y	2	1	8			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8166	2	2	9	Y	2	2	8			132
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6434	2	1	9	Y	1	1	8			132
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7172	2	2	9	Y	2	2	8			132
04	6750	X	6177	-0-	-573	-0-	6177	2			Y	-0-					132
05	6975	X	6227	-0-	-748	-0-	6204	2	23	9	Y	21	2	8			151
06	6750	X	6243	-0-	-507	-0-	6228	2	15	9	Y	14	100	1	1	8	64

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
01	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	4594	2			N	-0-					140
02	3920	X	3884	-0-	-36	-0-	3884	2			N	-0-					140
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					140
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4760	2	28	9	N	25					165
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					165
*06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4887	2	8	9	N	7					172

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
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			Y	-0-					31
02	5432	X	4447	-0-	-985	-0-	4441	2	6	9	Y	5	1	8			35
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7626	2	12	9	Y	11	3	8			43
04	5820	X	5058	-0-	-762	-0-	5057	2	1	9	Y	1	20	1			24
05	5704	X	4382	-0-	-1322	-0-	4354	2	28	9	Y	25	16	1			33
06	5820	X	3886	-0-	-1934	-0-	3877	2	9	9	Y	8	2	8			39

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
01	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	4063	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	5
02	3920	X	3414	-0-	-506	-0-	3408	2	6	9	Y	5					10
03	4340	X	2726	-0-	-1614	-0-	2720	2	6	9	Y	5	1	8			14
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5985	2	23	9	Y	21	30	1	1	8	4
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5036	2	4	9	Y	4					8
06	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3673	2	8	9	Y	7					15

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
01	7440	X	7220	-0-	-220	-0-	7217	2	3	9	N	3					169
02	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					169
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7564	2	1	9	N	1	1	8			169
04	7260	X	6164	-0-	-1096	-0-	6164	2			N	-0-					169
05	7998	X	7001	-0-	-997	-0-	7001	2			N	-0-					169
06	7740	X	5886	-0-	-1854	-0-	5884	2	2	9	N	2	2	8			169

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
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7354	2	32	9	Y	29	56	1	1	8	26
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6588	2	3	9	Y	3	1	8			28
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7274	2	14	9	Y	13	6	8			35
04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6470	2	43	9	Y	39	55	1	4	8	15
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7499	2	29	9	Y	26	1	8			40
*06	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7745	2	21	9	Y	19	2	8			57

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
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4054	2	6	9	Y	5	1	8			26
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3550	2	6	9	Y	5	1	8			30
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3626	2	3	9	Y	3	1	8			32
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3174	2	10	9	Y	9	30	1			11
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3483	2	7	9	Y	6					17
*06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3430	2	7	9	Y	6					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	2657	2	2	9	Y	2					15
02	2856	X	1953	-0-	-903	-0-	1952	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2287	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	14
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3768	2	8	9	Y	7	4	8			17
05	3286	X	2489	-0-	-797	-0-	2480	2	9	9	Y	8	16	1			9
06	2580	X	2207	-0-	-373	-0-	2201	2	6	9	Y	5					14

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
01	6417	X	5328	-0-	-1089	-0-	5328	2			Y	-0-					22
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5438	2	6	9	Y	5	1	8			26
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5766	2	10	9	Y	9	3	8			32
04	5520	X	5351	-0-	-169	-0-	5350	2	1	9	Y	1	20	1			13
05	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	5508	2	37	9	Y	34	22	1	2	8	23
06	5520	X	5315	-0-	-205	-0-	5304	2	11	9	Y	10	3	8			30

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
01	4433	X	2878	-0-	-1555	-0-	2868	2	10	9	Y	9	25	1			7
02	4004	X	1583	-0-	-2421	-0-	1580	2	3	9	Y	3					10
03	4433	X	2245	-0-	-2188	-0-	2239	2	6	9	Y	5					15
04	4290	X	1435	-0-	-2855	-0-	1429	2	6	9	Y	5	16	1			4
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4382	2	4	9	Y	4					8
*06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6502	2	14	9	Y	13					21

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
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1813	2	6	9	N	5					72
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1805	2	22	9	N	20					92
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1974	2	30	9	N	27	1	8			118
04	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	1564	2	56	9	N	51	1	8			168
05	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1628	2	23	9	N	21					189
*06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1892	2	24	9	N	22	176	1	5	8	30

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
01	4309	X	2920	-0-	-1389	-0-	2917	2	3	9	Y	3					21
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2306	2	4	9	Y	4	16	1	1	8	8
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2531	2	4	9	Y	4	1	8			11
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2597	2	9	9	Y	8	3	8			16
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2863	2	4	9	Y	4					20
*06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3750	2	12	9	Y	11	26	1	1	8	4

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
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					22
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5350	2	2	9	Y	2	2	8			22
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4552	2	2	9	Y	2	2	8			22
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3578	2	19	9	Y	17	28	1	2	8	9
05	2294	X	2273	-0-	-21	-0-	2271	2	2	9	Y	2					11
06	2220	X	1592	-0-	-628	-0-	1590	2	2	9	Y	2					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
01	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	4014	2	4	9	Y	4					22
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4285	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3602	2	23	9	Y	21	21	1	1	8	21
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3242	2	7	9	Y	6	4	8			23
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3313	2	11	9	Y	10	22	1			11
*06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2725	2	7	9	Y	6	1	8			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	Y	2					14
02	2800	N	3558	-0-	758	758	3557	2	1	9	Y	1	1	8			14
03	3100	N	4106	-0-	1006	1764	4078	2	28	9	Y	25	25	1	1	8	13
04	3000	N	2963	-0-	-37	1727	2956	2	7	9	Y	6	3	8			16
05	5122	X	3395	-0-	-1727	-0-	3384	2	11	9	Y	10	21	1	1	8	4
*06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3037	2	8	9	Y	7	1	8			10

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2063	2	7	9	Y	6	1	8			7
02	1764	N	1625	-0-	-139	-0-	1615	2	10	9	Y	9	1	8			15
03	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1751	2	4	9	Y	4	18	1			1
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2075	2	10	9	Y	9	2	8			8
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	Y	5	1	8			12
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	Y	3					15

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			Y	-0-					34
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4186	2	4	9	Y	4	1	8			37
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4328	2	8	9	Y	7	2	8			42
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	Y	1	14	1			29
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	33
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	1783	2	3	9	Y	3	1	8			35

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

01	6820	X	5894	-0-	-926	-0-	5890	2	4	9	Y	4	4	8			43
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4414	2	1	9	Y	1	1	8			43
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4923	2	3	9	Y	3	2	8			44
04	4020	X	3902	-0-	-118	-0-	3881	2	21	9	Y	19	31	1	2	8	30
05	4154	X	3110	-0-	-1044	-0-	3107	2	3	9	Y	3					33
06	4020	X	2351	-0-	-1669	-0-	2348	2	3	9	Y	3					36

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

01	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3419	2	4	9	Y	4	1	8			20
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	3	9	Y	3	1	8			22
03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2					24
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4978	2	18	9	Y	16	33	1	1	8	6
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3897	2	9	9	Y	8					14
*06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2724	2	6	9	Y	5					19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

01	3069	X	1819	-0-	-1250	-0-	1817	2	2	9	Y	2					9
02	2576	X	1590	-0-	-986	-0-	1589	2	1	9	Y	1					10
03	2852	X	1591	-0-	-1261	-0-	1590	2	1	9	Y	1					11
04	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	2545	2	8	9	Y	7	2	8			16
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2149	2	4	9	Y	4	1	8			19
06	1770	X	1529	-0-	-241	-0-	1522	2	7	9	Y	6	2	8			23

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

01	3162	X	2657	-0-	-505	-0-	2656	2	1	9	Y	1	18	1			7
02	2212	X	2170	-0-	-42	-0-	2157	2	13	9	Y	12					19
03	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2466	2	3	9	Y	3					22
04	2790	X	2240	-0-	-550	-0-	2237	2	3	9	Y	3	17	1			8
05	2883	X	2261	-0-	-622	-0-	2260	2	1	9	Y	1					9
06	2580	X	2197	-0-	-383	-0-	2196	2	1	9	Y	1	1	8			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	2386	2	9	9	Y	8	20	1			7
02	2828	X	2213	-0-	-615	-0-	2209	2	4	9	Y	4					11
03	3131	X	2244	-0-	-887	-0-	2238	2	6	9	Y	5					16
04	3030	X	2184	-0-	-846	-0-	2175	2	9	9	Y	8	19	1	1	8	4
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5877	2	6	9	Y	5					9
*06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5742	2	12	9	Y	11					20

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
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4837	2	7	9	Y	6	1	8			27
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3280	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4122	2	28	9	Y	25	25	1	1	8	26
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	Y	7	4	8			29
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3998	2	15	9	Y	14	25	1	1	8	17
06	3150	X	1429	-0-	-1721	-0-	1418	2	11	9	Y	10	1	8			26

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
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1	1	8			9
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2027	2	3	9	Y	3	1	8			11
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	Y	2					13
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1139	2	3	9	Y	3	9	1			7
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	Y	4					11
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	Y	3					14

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
01	3441	X	2333	-0-	-1108	-0-	2331	2	2	9	Y	2					10
02	3248	X	2148	-0-	-1100	-0-	2145	2	3	9	Y	3					13
03	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2313	2	9	9	Y	8	9	1	1	8	11
04	3270	X	2415	-0-	-855	-0-	2408	2	7	9	Y	6	1	8			16
05	3379	X	2268	-0-	-1111	-0-	2261	2	7	9	Y	6	9	1			13
06	2310	X	2079	-0-	-231	-0-	2077	2	2	9	Y	2	1	8			14

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
01	1767	X	1539	-0-	-228	-0-	1533	2	6	9	Y	5					14
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1996	2	13	9	Y	12	1	8			25
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4	28	1			1
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	Y	8	2	8			7
05	2201	N	1741	-0-	-460	-0-	1737	2	4	9	Y	4	1	8			10
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1708	2	3	9	Y	3					13

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
01	6510	X	4826	-0-	-1684	-0-	4826	2			Y	-0-					30
02	4872	X	4769	-0-	-103	-0-	4766	2	3	9	Y	3	3	8			30
03	5394	X	4910	-0-	-484	-0-	4896	2	14	9	Y	13	6	8			37
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5974	2	3	9	Y	3	3	8			37
05	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	5375	2	4	9	Y	4	4	8			37
*06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5410	2	46	9	Y	42	60	1	14	8	5

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
01	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	2709	2	3	9	Y	3					16
02	2520	X	2286	-0-	-234	-0-	2282	2	4	9	Y	4	16	1	1	8	3
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3138	2	6	9	Y	5	1	8			7
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2950	2	10	9	Y	9	3	8			13
05	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2461	2	3	9	Y	3					16
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2208	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1051	2	3	9	Y	3	9	1			4
02	1316	N	923	-0-	-393	-0-	922	2	1	9	Y	1					5
03	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	1089	2	2	9	Y	2					7
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1579	2	7	9	Y	6	11	1			2
05	3100	N	5134	-0-	2034	2034	5128	2	6	9	Y	5					7
*06	3000	N	5514	-0-	2514	4548	5502	2	12	9	Y	11					18

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6833	2	1	9	Y	1	48	1			9
02	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	5895	2	37	9	Y	34					43
03	6975	X	6754	-0-	-221	-0-	6746	2	8	9	Y	7					50
04	6750	X	6670	-0-	-80	-0-	6660	2	10	9	Y	9	47	1	1	8	11
05	6820	X	6803	-0-	-17	-0-	6797	2	6	9	Y	5					16
06	6600	X	6100	-0-	-500	-0-	6099	2	1	9	Y	1	1	8			16

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
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					19
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1990	2	13	9	Y	12	24	1			7
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2583	2	15	9	Y	14	2	8			19
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2856	2	18	9	Y	16	2	8			33
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2969	2	1	9	Y	1					34
*06	3000	N	3057	-0-	57	57	3023	2	34	9	Y	31	31	1			34

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
01	5735	X	3696	-0-	-2039	-0-	3694	2	2	9	Y	2	2	8			45
02	4732	X	3679	-0-	-1053	-0-	3678	2	1	9	Y	1	1	8			45
03	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4860	2	2	9	Y	2	2	8			45
04	5070	X	4216	-0-	-854	-0-	4192	2	24	9	Y	22	35	1	2	8	30
05	4557	X	3955	-0-	-602	-0-	3951	2	4	9	Y	4					34
*06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4804	2	7	9	Y	6	1	8			39

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
01	6665	X	6055	-0-	-610	-0-	6046	2	9	9	Y	8	1	8			35
02	5992	X	5798	-0-	-194	-0-	5787	2	11	9	Y	10	39	1	1	8	5
03	6262	X	6208	-0-	-54	-0-	6197	2	11	9	Y	10	2	8			13
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	5929	2	20	9	Y	18	6	8			25
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6505	2	9	9	Y	8	1	8			32
06	6210	X	5499	-0-	-711	-0-	5482	2	17	9	Y	15	37	1	2	8	8

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
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					51
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5839	2	37	9	Y	34	67	1	1	8	17
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6454	2	40	9	Y	36	5	8			48
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6292	2	40	9	Y	36	4	8			80
05	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	5986	2	2	9	Y	2					82
*06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6254	2	70	9	Y	64	64	1			82

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
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7496	2	1	9	Y	1	1	8			45
02	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6369	2	10	9	Y	9	2	8			52
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4846	2	8	9	Y	7	2	8			57
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4991	2	1	9	Y	1	20	1			38
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6028	2	41	9	Y	37	25	1	3	8	47
*06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5756	2	12	9	Y	11	3	8			55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	4681	X	4226	-0-	-455	-0-	4225	2	1	9	Y	1	1	8			88
02	4228	X	3922	-0-	-306	-0-	3922	2			Y	-0-					88
03	4805	X	4495	-0-	-310	-0-	4493	2	2	9	Y	2	2	8			88
04	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	4415	2			Y	-0-					88
05	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4606	2	19	9	Y	17	2	8			103
*06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4624	2	11	9	Y	10	74	1	1	8	38

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
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4444	2	6	9	Y	5					10
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4135	2	4	9	Y	4	1	8			13
03	4433	X	4062	-0-	-371	-0-	4045	2	17	9	Y	15	16	1	2	8	10
04	4320	X	3659	-0-	-661	-0-	3649	2	10	9	Y	9	2	8			17
05	4588	X	3715	-0-	-873	-0-	3705	2	10	9	Y	9	14	1			12
06	4440	X	3598	-0-	-842	-0-	3595	2	3	9	Y	3	1	8			14

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
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-	16	1			2
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1909	2	12	9	Y	11					13
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2539	2	3	9	Y	3					16
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2695	2	6	9	Y	5	18	1			3
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2832	2	2	9	Y	2					5
06	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2			Y	-0-					5

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
01	2108	X	1768	-0-	-340	-0-	1766	2	2	9	Y	2					27
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	1458	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	1452	2	10	9	Y	9	9	1			27
04	1710	N	1046	-0-	-664	-0-	1043	2	3	9	Y	3	1	8			29
05	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1373	2	4	9	Y	4	12	1			21
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	Y	2					23

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
01	6355	X	3373	-0-	-2982	-0-	3369	2	4	9	Y	4					17
02	5460	X	4422	-0-	-1038	-0-	4418	2	4	9	Y	4	1	8			20
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7392	2	30	9	Y	27	29	1	4	8	14
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6729	2	19	9	Y	17	4	8			27
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7111	2	20	9	Y	18	29	1			16
06	7170	X	5543	-0-	-1627	-0-	5537	2	6	9	Y	5	1	8			20

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
01	3472	X	2829	-0-	-643	-0-	2819	2	10	9	Y	9	23	1			4
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3451	2	7	9	Y	6	1	8			9
03	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2877	2	7	9	Y	6	1	8			14
04	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2867	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	3
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4984	2	6	9	Y	5					8
*06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6612	2	15	9	Y	14					22

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
01	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5504	2	9	9	Y	8	2	8			14
02	5096	X	5021	-0-	-75	-0-	5018	2	3	9	Y	3					17
03	5642	X	4738	-0-	-904	-0-	4734	2	4	9	Y	4	1	8			20
04	5340	X	4655	-0-	-685	-0-	4640	2	15	9	Y	14	5	8			29
05	5549	X	5046	-0-	-503	-0-	5035	2	11	9	Y	10	1	8			38
06	5370	X	4660	-0-	-710	-0-	4641	2	19	9	Y	17	5	8			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5309	2	12	9	N	11	4	8			122
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5051	2	10	9	N	9	2	8			129
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5577	2	10	9	N	9	3	8			135
04	5160	X	4870	-0-	-290	-0-	4852	2	18	9	N	16	7	8			144
05	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	5224	2	21	9	N	19	19	8			144
06	5430	X	5220	-0-	-210	-0-	5185	2	35	9	N	32	32	8			144

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1597	-0-	-2619	-0-	1591	2	6	9	Y	5	1	8			26
02	3808	X	2586	-0-	-1222	-0-	2569	2	17	9	Y	15	1	8			40
03	4216	X	3132	-0-	-1084	-0-	3125	2	7	9	Y	6	43	1	1	8	2
04	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	3150	2	15	9	Y	14	2	8			14
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3062	2	9	9	Y	8	1	8			21
06	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	2790	2	4	9	Y	4	1	8			24

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
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			Y	-0-					52
02	5432	X	5390	-0-	-42	-0-	5386	2	4	9	Y	4	4	8			52
03	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5758	2	18	9	Y	16	8	8			60
04	5820	X	4559	-0-	-1261	-0-	4557	2	2	9	Y	2	2	8			60
05	6014	X	4581	-0-	-1433	-0-	4577	2	4	9	Y	4	4	8			60
06	5820	X	3894	-0-	-1926	-0-	3862	2	32	9	Y	29	42	1	11	8	36

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
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6830	2	1	9	Y	1	1	8			48
02	6188	X	5452	-0-	-736	-0-	5446	2	6	9	Y	5	2	8			51
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6426	2	11	9	Y	10	3	8			58
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9201	2	4	9	Y	4	35	1	1	8	26
05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10269	2	70	9	Y	64	40	1	5	8	45
*06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9607	2	22	9	Y	20	5	8			60

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
01	5704	X	4406	-0-	-1298	-0-	4404	2	2	9	Y	2	2	8			46
02	4284	X	4154	-0-	-130	-0-	4153	2	1	9	Y	1	1	8			46
03	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4621	2	2	9	Y	2	2	8			46
04	4590	X	3921	-0-	-669	-0-	3900	2	21	9	Y	19	31	1	2	8	32
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5425	2	4	9	Y	4					36
06	4470	X	4148	-0-	-322	-0-	4142	2	6	9	Y	5	1	8			40

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
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5055	2	7	9	Y	6					24
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4251	2	10	9	Y	9	28	1	1	8	4
03	4681	X	4111	-0-	-570	-0-	4103	2	8	9	Y	7	2	8			9
04	4530	X	4170	-0-	-360	-0-	4157	2	13	9	Y	12	4	8			17
05	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4512	2	7	9	Y	6	1	8			22
*06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4726	2	14	9	Y	13	32	1	2	8	1

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
01	4030	X	2428	-0-	-1602	-0-	2428	2			Y	-0-					31
02	3528	X	1933	-0-	-1595	-0-	1932	2	1	9	Y	1	1	8			31
03	3968	X	2699	-0-	-1269	-0-	2690	2	9	9	Y	8	4	8			35
04	3840	X	2928	-0-	-912	-0-	2926	2	2	9	Y	2	2	8			35
05	3968	X	2975	-0-	-993	-0-	2973	2	2	9	Y	2	2	8			35
06	2610	X	2451	-0-	-159	-0-	2430	2	21	9	Y	19	27	1	6	8	21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	4960	X	3797	-0-	-1163	-0-	3788	2	9	9	Y	8					99
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3443	2	1	9	Y	1	1	8			99
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4151	2	8	9	Y	7	83	1	1	8	22
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4657	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6274	2	4	9	Y	4	4	8			22
*06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	2	7	9	Y	6	6	8			22

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
01	5673	X	5569	-0-	-104	-0-	5566	2	3	9	Y	3	3	8			72
02	5236	X	5068	-0-	-168	-0-	5066	2	2	9	Y	2	2	8			72
03	5797	X	5728	-0-	-69	-0-	5725	2	3	9	Y	3	2	8			73
04	5610	X	5182	-0-	-428	-0-	5153	2	29	9	Y	26	41	1	3	8	55
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5797	2	6	9	Y	5	1	8			59
06	5550	X	4995	-0-	-555	-0-	4988	2	7	9	Y	6	1	8			64

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7681	-0-	-689	-0-	7680	2	1	9	Y	1	1	8			90
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6489	2	42	9	Y	38	75	1	2	8	51
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7102	2	42	9	Y	38	5	8			84
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6907	2	42	9	Y	38	5	8			117
05	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7081	2	3	9	Y	3	1	8			119
*06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6918	2	79	9	Y	72	71	1	1	8	119

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
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4210	2	50	9	Y	45	1	8			53
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4300	2	23	9	Y	21	2	8			72
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5302	2	6	9	Y	5	5	8			72
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5083	2	26	9	Y	24	57	1	6	8	33
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5253	2	3	9	Y	3					36
*06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4806	2	35	9	Y	32	3	8			65

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
01	6634	X	6231	-0-	-403	-0-	6157	2	74	9	Y	67	2	8			73
02	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	5563	2	29	9	Y	26	2	8			97
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7426	2	8	9	Y	7	7	8			97
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8483	2	44	9	Y	40	94	1	9	8	34
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8415	2	4	9	Y	4	1	8			37
*06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7514	2	56	9	Y	51	6	8			82

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
01	8618	X	7469	-0-	-1149	-0-	7459	2	10	9	Y	9	1	8			23
02	7476	X	6869	-0-	-607	-0-	6861	2	8	9	Y	7	1	8			29
03	8122	X	8054	-0-	-68	-0-	8023	2	31	9	Y	28	34	1	4	8	19
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8077	2	23	9	Y	21	4	8			36
05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7871	2	21	9	Y	19	30	1	1	8	24
06	7800	X	6993	-0-	-807	-0-	6985	2	8	9	Y	7	1	8			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	2593	2	N	2					32
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	2403	2	N	1					33
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	27	1	2734	2	N	-0-					33
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	2651	2	N	2					35
05	2697	X	2065	-0-	-632	-0-	20	1 2 9	2043	2	N	2					37
06	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	18	1 3 9	1809	2	N	3					40

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	2378	2	N	3	1	8			92
02	2044	N	1960	-0-	-84	-0-	19	1 13 9	1928	2	N	12	1	8			103
03	2480	N	2032	-0-	-448	-0-	20	1	2012	2	N	-0-					103
04	2340	N	1623	-0-	-717	-0-	16	1 13 9	1594	2	N	12					115
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	18	1 9 9	1802	2	N	8					123
06	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	17	1 6 9	1709	2	N	5	2	8			126

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1 7 9	2983	2	Y	6					80
02	2968	X	2493	-0-	-475	-0-	25	1 8 9	2460	2	Y	7					87
03	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	27	1 7 9	2674	2	Y	6					93
04	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	29	1 12 9	2802	2	Y	11					104
05	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	29	1 2 9	2865	2	Y	2					106
06	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	26	1 7 9	2624	2	Y	6					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	47	1	4730	2	N	23					73
							25	9									
02	3864	X	3316	-0-	-548	-0-	33	1	3264	2	N	17					90
							19	9									
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					90
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					90
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					90
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					90

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
01	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	23	1	2267	2	Y	8					48
							9	9									
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	26	1	2588	2	Y	7	1	8			54
							8	9									
03	3100	N	2987	-0-	-113	-0-	29	1	2946	2	Y	11					65
							12	9									
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	6					71
							7	9									
05	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	28	1	2825	2	Y	9	1	8			79
							10	9									
06	2880	N	1820	-0-	-1060	-0-	18	1	1794	2	Y	7	1	8			85
							8	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
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	20	1	1952	2	N	24	1	8			206
							26	9									
02	1904	N	1784	-0-	-120	-0-	17	1	1749	2	N	16	180	1			42
							18	9									
03	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	18	1	1803	2	N	28					70
							31	9									
04	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	17	1	1663	2	N	25					95
							28	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	N	23	1	8			117
							25	9									
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	16	1	1624	2	N	15					132
							17	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	19	1	1914	2	Y	4					55
							4	9									
02	2100	X	1794	-0-	-306	-0-	18	1	1769	2	Y	6	1	8			60
							7	9									
03	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	19	1	1894	2	Y	4					64
							4	9									
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	22	1	2209	2	Y	8					72
							9	9									
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	23	1	2296	2	Y	2					74
							2	9									
*06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	21	1	2068	2	Y	5	1	8			78
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	39	1	3866	2	N	3					130
							3	9									
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	31	1	3104	2	N	2					132
							2	9									
03	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	30	1	3033	2	N	1					133
							1	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	34	1	3439	2	N	-0-					133
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	33	1	3275	2	N	7					140
							8	9									
06	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	28	1	2847	2	N	5					145
							6	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	33	1	3328	2	Y	18					100
							20	9									
02	3136	X	3059	-0-	-77	-0-	30	1	3012	2	Y	15	2	8			113
							17	9									
03	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	31	1	3114	2	Y	16	97	1			32
							18	9									
04	3270	X	2928	-0-	-342	-0-	29	1	2885	2	Y	13					45
							14	9									
05	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	29	1	2915	2	Y	13	1	8			57
							14	9									
06	3270	X	2577	-0-	-693	-0-	25	1	2534	2	Y	16	2	8			71
							18	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2475	-0-	-1059	-0-	24	1	2438	2	Y	12					72
							13	9									
02	3080	X	2298	-0-	-782	-0-	23	1	2266	2	Y	8	1	8			79
							9	9									
03	3410	X	2556	-0-	-854	-0-	25	1	2521	2	Y	9					88
							10	9									
04	3060	X	2477	-0-	-583	-0-	24	1	2442	2	Y	10					98
							11	9									
05	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	26	1	2553	2	Y	7	1	8			104
							8	9									
06	2460	X	2455	-0-	-5	-0-	24	1	2419	2	Y	11	2	8			113
							12	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	28	1	2763	2	Y	13					63
							14	9									
02	2940	X	2699	-0-	-241	-0-	27	1	2663	2	Y	8					71
							9	9									
03	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	31	1	3105	2	Y	11					82
							12	9									
04	3150	X	2971	-0-	-179	-0-	29	1	2928	2	Y	13					95
							14	9									
05	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	28	1	2789	2	Y	6					101
							7	9									
06	3060	X	2525	-0-	-535	-0-	25	1	2490	2	Y	9					110
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2977	-0-		-123	-0-	29 12	1 9	2936	2	Y	11					59
02	3108	X	2131	-0-		-977	-0-	21 6	1 9	2104	2	Y	5					64
03	3441	X	2514	-0-		-927	-0-	25 10	1 9	2479	2	Y	9					73
04	3330	X	2944	-0-		-386	-0-	29 7	1 9	2908	2	Y	6					79
05	3516	X	3516	-0-		-0-	-0-	35 11	1 9	3470	2	Y	10					89
*06	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-	31 12	1 9	3058	2	Y	11					100

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2646	-0-		-609	-0-	26 15	1 9	2605	2	Y	14					75
02	3024	X	2664	-0-		-360	-0-	26 13	1 9	2625	2	Y	12					87
03	3348	X	2939	-0-		-409	-0-	29 20	1 9	2890	2	Y	18	82	1			23
04	3240	X	2695	-0-		-545	-0-	27 13	1 9	2655	2	Y	12					35
05	2968	X	2968	-0-		-0-	-0-	29 14	1 9	2925	2	Y	13					48
06	2850	X	2545	-0-		-305	-0-	25 14	1 9	2506	2	Y	13					61

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2484	X	2484	-0-		-0-	-0-	99 18	1 9	2367	2	Y	16					54
02	2212	X	2065	-0-		-147	-0-	76 3	1 9	1986	2	Y	3					57
03	2449	X	2377	-0-		-72	-0-	73 9	1 9	2295	2	Y	8					65
04	2400	X	2278	-0-		-122	-0-	80	1	2198	2	Y	-0-					65
05	2480	X	2219	-0-		-261	-0-	78	1	2141	2	Y	-0-					65
06	2400	X	2283	-0-		-117	-0-	78	1	2205	2	Y	-0-					65

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. GAS	(I) 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	3658	X	3611	-0-		-47	-0-	146	1	3465	2	Y	-0-					18
02	3332	X	3073	-0-		-259	-0-	116	1	2957	2	Y	-0-					18
03	3689	X	2844	-0-		-845	-0-	107 10	1 9	2727	2	Y	9	21	1	1	8	5
04	3606	X	3606	-0-		-0-	-0-	107	1	3499	2	Y	-0-					5
05	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-	136	1	3514	2	Y	-0-					5
*06	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	136	1	3395	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	153	1	4393	2	Y	20					61
							22	9									
02	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	137	1	3960	2	Y	-0-					61
03	4805	X	3852	-0-	-953	-0-	147	1	3674	2	Y	28	67	1			22
							31	9									
04	4620	X	4335	-0-	-285	-0-	143	1	4192	2	Y	-0-					22
05	4557	X	4315	-0-	-242	-0-	140	1	4147	2	Y	25	1	8			46
							28	9									
06	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	136	1	3948	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

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
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	85	1	1886	2	N	-0-					42
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	83	1	1842	2	N	-0-					42
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	77	1	1701	2	N	-0-					42
05	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	82	1	1813	2	N	9	1	8			50
							10	9									
06	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	74	1	1642	2	N	1	1	8			50
							1	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
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	80	1	1783	2	Y	1					14
							1	9									
02	1624	N	1577	-0-	-47	-0-	68	1	1508	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	80	1	1773	2	Y	-0-					14
04	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	74	1	1644	2	Y	-0-					14
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	81	1	1800	2	Y	17					31
							19	9									
06	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	72	1	1607	2	Y	-0-					31

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	18	1	388	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	73	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	127	1	2829	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	2856	X	2611	-0-	-245	-0-	115	1	2485	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	120	1	2669	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	117	1	2549	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
05	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	121	1	2636	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	2880	X	2660	-0-	-220	-0-	119	1	2533	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	107	1	2370	2	Y	52	46	1			17
							57	9									
02	2380	X	2167	-0-	-213	-0-	94	1	2040	2	Y	30	23	1			24
							33	9									
03	2635	X	1799	-0-	-836	-0-	76	1	1688	2	Y	32	34	1			22
							35	9									
04	2550	X	2240	-0-	-310	-0-	97	1	2108	2	Y	32	38	1			16
							35	9									
05	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	99	1	2144	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
06	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	98	1	2086	2	Y	24	25	1			13
							26	9									

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	87	1	1941	2	Y	27	23	1			9
							30	9									
02	2072	X	1850	-0-	-222	-0-	81	1	1754	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	2294	X	2187	-0-	-107	-0-	93	1	2076	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
04	2100	X	1990	-0-	-110	-0-	87	1	1889	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
05	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	89	1	1930	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	88	1	1876	2	Y	9	10	1			5
							10	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 106716 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10478 - 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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		616	-0-	616	616	27	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	1374	N	758	-0-	-616	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	Y	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2075	-0-	-64	-0-	91	1	1984	2	Y	-0-					-0-
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	98	1	2123	2	Y	-0-					-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1836	-0-	-241	-0-	81	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1810	-0-	-350	-0-	80	1	1730	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					32
02	2408	N	2315	-0-	-93	-0-	67	1	2234	2	N	13					45
							14	9									
03	2883	N	2578	-0-	-305	-0-	73	1	2437	2	N	62					107
							68	9									
04	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	71	1	2353	2	N	-0-					107
05	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	74	1	2453	2	N	-0-					107
06	2490	N	2105	-0-	-385	-0-	61	1	2042	2	N	2					109
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	-0-					13
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	26	1	567	2	N	-0-					13
03	713	N	421	-0-	-292	-0-	18	1	403	2	N	-0-					13
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	24	1	532	2	N	-0-					13
05	651	N	546	-0-	-105	-0-	24	1	522	2	N	-0-					13
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	2	N	-0-					13

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

01	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	119	1	2578	2	Y	19	26	1			2
							21	9									
02	2380	N	2207	-0-	-173	-0-	97	1	2110	2	Y	-0-					2
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	117	1	2538	2	Y	-0-					2
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	116	1	2520	2	Y	26					28
							29	9									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	124	1	2686	2	Y	5	31	1			2
							6	9									
06	2550	N	2266	-0-	-284	-0-	100	1	2166	2	Y	-0-					2

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	113	1	2466	2	Y	21	31	1			3
							23	9									
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	104	1	2257	2	Y	-0-					3
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	117	1	2534	2	Y	-0-					3
04	2520	N	2095	-0-	-425	-0-	91	1	1974	2	Y	27					30
							30	9									
05	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	109	1	2359	2	Y	9	35	1			4
							10	9									
06	2580	N	1855	-0-	-725	-0-	82	1	1773	2	Y	-0-					4

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	52	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	59	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1848	N	1725	-0-	-123	-0-	76	1	1646	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	81	1	1797	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	80	1	1729	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	101	1	2141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	176	1	2295	2	N	65					74
							72	9									
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	148	1	1907	2	N	59	67	1			66
							65	9									
03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	163	1	2121	2	N	13	72	1			7
							14	9									
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	141	1	1820	2	N	-0-					7
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	132	1	1704	2	N	65	52	1			20
							72	9									
*06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	123	1	1568	2	N	15					35
							17	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	163	1	3615	2	Y	39	34	1			13
							43	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	139	1	3025	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	192	1	4271	2	Y	25	26	1			17
							28	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	178	1	3866	2	Y	19	26	1			10
							21	9									
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	188	1	4080	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
*06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	184	1	3899	2	Y	14	15	1			8
							15	9									

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	104	1	2320	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	99	1	2152	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	101	1	2250	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	103	1	2248	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	108	1	2352	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	104	1	2210	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	130	1	2883	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1633	-0-	-1447	-0-	72	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3131	X	2840	-0-		-291	-0-	120	1	2672	2	Y	44	38	1			15
								48	9									
02	2716	X	2407	-0-		-309	-0-	105	1	2276	2	Y	24	19	1			20
								26	9									
03	2945	X	2648	-0-		-297	-0-	112	1	2506	2	Y	27	29	1			18
								30	9									
04	2850	X	2531	-0-		-319	-0-	110	1	2381	2	Y	36	36	1			18
								40	9									
05	2883	X	2611	-0-		-272	-0-	114	1	2469	2	Y	25	27	1			16
								28	9									
06	2760	X	2509	-0-		-251	-0-	112	1	2368	2	Y	26	28	1			14
								29	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	81	1	1807	2	Y	27	23	1			9
								30	9									
02	1764	N	1600	-0-		-164	-0-	70	1	1515	2	Y	14	11	1			12
								15	9									
03	2046	N	1769	-0-		-277	-0-	75	1	1676	2	Y	16	17	1			11
								18	9									
04	1860	N	1743	-0-		-117	-0-	76	1	1653	2	Y	13	17	1			7
								14	9									
05	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	78	1	1704	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
*06	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	80	1	1690	2	Y	9	10	1			5
								10	9									

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-		-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-		-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-		-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-		-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-		-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-		-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3400	X	3322	-0-		-78	-0-	142	1	3161	2	Y	17	15	1			6
								19	9									
02	2576	X	2358	-0-		-218	-0-	103	1	2244	2	Y	10	8	1			8
								11	9									
03	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-	139	1	3089	2	Y	10	11	1			7
								11	9									
04	2760	X	2604	-0-		-156	-0-	114	1	2479	2	Y	10	12	1			5
								11	9									
05	2852	X	2478	-0-		-374	-0-	109	1	2362	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
06	2760	X	2593	-0-		-167	-0-	116	1	2468	2	Y	8	8	1			4
								9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	91	1	2018	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	2436	X	1931	-0-	-505	-0-	85	1	1837	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
03	2697	X	1995	-0-	-702	-0-	85	1	1900	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	118	1	2559	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	2232	X	1781	-0-	-451	-0-	78	1	1696	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	2070	X	2068	-0-	-2	-0-	93	1	1966	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	130	1	2896	2	Y	27	23	1			9
							30	9									
02	3780	X	2723	-0-	-1057	-0-	119	1	2589	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	4185	X	3088	-0-	-1097	-0-	132	1	2938	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
04	3570	X	2930	-0-	-640	-0-	128	1	2784	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
05	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	127	1	2758	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	126	1	2682	2	Y	12	13	1			6
							13	9									

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	166	1	3939	2	Y	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	136	1	3541	2	Y	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	135	1	4215	2	Y	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	126	1	3435	2	Y	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	117	1	3202	2	Y	-0-					-0-
*06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	130	1	3679	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2441	-0-	-628	-0-	99	1	2197	2	Y	132	114	1			44
							145	9									
02	2716	X	1824	-0-	-892	-0-	77	1	1666	2	Y	74	57	1			61
							81	9									
03	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	105	1	2329	2	Y	80	86	1			55
							88	9									
04	2640	X	2337	-0-	-303	-0-	100	1	2170	2	Y	61	84	1			32
							67	9									
05	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	108	1	2345	2	Y	43	47	1			28
							47	9									
06	2430	X	2361	-0-	-69	-0-	104	1	2209	2	Y	44	48	1			24
							48	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	99	1	3313	2	N	-0-					135
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	89	1	2957	2	N	-0-					135
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	93	1	3116	2	N	-0-					135
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	103	1	3434	2	N	-0-					135
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	98	1	3275	2	N	16	1	8			150
							18	9									
*06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	88	1	2936	2	N	37	173	1	1	8	13
							41	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
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	106	1	2530	2	Y	-0-					18
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	94	1	2392	2	Y	-0-					18
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	93	1	2369	2	Y	9	21	1	1	8	5
							10	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	88	1	2271	2	Y	-0-					5
05	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	87	1	2253	2	Y	-0-					5
06	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	79	1	1983	2	Y	-0-					5

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
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	N	-0-					140
02	1848	N	1783	-0-	-65	-0-	77	1	1706	2	N	-0-					140
03	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	83	1	1851	2	N	1	1	8			140
							1	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	2	N	-0-					140
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1992	2	N	-0-					140
06	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	61	1	1363	2	N	-0-					140

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	121	1	3470	2	Y	24					77
							26	9									
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	113	1	3249	2	Y	-0-					77
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	119	1	4669	2	Y	35	85	1			27
							39	9									
04	3630	X	3324	-0-	-306	-0-	109	1	3215	2	Y	-0-					27
05	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	119	1	3516	2	Y	23					50
							25	9									
06	3780	X	3407	-0-	-373	-0-	114	1	3293	2	Y	-0-					50

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	165	1	3589	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2886	-0-	86	86	127	1	2759	2	Y	-0-					-0-
03	2456	N	2370	-0-	-86	-0-	104	1	2266	2	Y	-0-					-0-
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	93	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	124	1	2697	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	92	1	2051	2	Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	84	1	1833	2	Y	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1995	2	Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	88	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	92	1	1992	2	Y	-0-					-0-
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	90	1	1911	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 #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1671	-0-	-685	-0-	49	1	1622	2	N	-0-					24
02	2072	N	1805	-0-	-267	-0-	53	1	1752	2	N	-0-					24
03	2418	N	1840	-0-	-578	-0-	54	1	1786	2	N	-0-					24
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	50	1	1652	2	N	-0-					24
05	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	50	1	1674	2	N	1	1	8			24
							1	9									
06	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	44	1	1473	2	N	5	5	8			24
							6	9									

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2258	-0-	-718	-0-	97	1	2157	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	104	1	2246	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	115	1	2564	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	108	1	2354	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	109	1	2360	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	93	1	1964	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	1938	-0-	-976	-0-	83	1	1844	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	2632	X	2494	-0-	-138	-0-	110	1	2378	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
03	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	89	1	1993	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
04	2820	X	2173	-0-	-647	-0-	95	1	2071	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
05	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	98	1	2139	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	2670	X	2197	-0-	-473	-0-	99	1	2092	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

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
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	91	1	2018	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	91	1	1966	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
03	2170	X	1606	-0-	-564	-0-	69	1	1527	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
04	2100	X	1392	-0-	-708	-0-	61	1	1328	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	2294	X	1877	-0-	-417	-0-	83	1	1792	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2244	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	143	1	3173	2	Y	31	27	1			10
							34	9									
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	109	1	2359	2	Y	17	13	1			14
							19	9									
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	170	1	3790	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	150	1	3269	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	157	1	3419	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
*06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	153	1	3247	2	Y	12	13	1			6
							13	9									

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
01	2542	X	2484	-0-	-58	-0-	106	1	2359	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	2324	X	2086	-0-	-238	-0-	91	1	1984	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	97	1	2163	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	2490	X	1921	-0-	-569	-0-	84	1	1826	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	2480	X	2233	-0-	-247	-0-	98	1	2128	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	2400	X	1583	-0-	-817	-0-	71	1	1503	2	Y	8	8	1			4
							9	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
01	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	85	1	1886	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	79	1	1711	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	85	1	1903	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	63	1	1378	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	143	1	3181	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
02	3192	X	2886	-0-	-306	-0-	126	1	2739	2	Y	19	15	1			16
							21	9									
03	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	133	1	2954	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
04	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	131	1	2852	2	Y	22	26	1			11
							24	9									
05	3410	X	3037	-0-	-373	-0-	133	1	2886	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	131	1	2778	2	Y	17	18	1			9
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	96	1	2136	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	222	1	4815	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3100	N	4305	-0-	1205	1205	185	1	4117	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3000	N	3954	-0-	954	2159	174	1	3777	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	6163	X	4004	-0-	-2159	-0-	176	1	3827	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	171	1	3620	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	172	1	3812	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3547	-0-	-261	-0-	156	1	3391	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	164	1	3662	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3549	-0-	-501	-0-	156	1	3393	2	Y	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	176	1	3830	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3830	-0-	-40	-0-	172	1	3658	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

01	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	123	1	2733	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	152	1	3289	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	145	1	3232	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	109	1	2359	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	139	1	3011	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	136	1	2893	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

01	1178	N	867	-0-	-311	-0-	36	1	794	2	Y	34	29	1			12
							37	9									
02	1036	N	614	-0-	-422	-0-	26	1	567	2	Y	19	15	1			16
							21	9									
03	1023	N	588	-0-	-435	-0-	24	1	545	2	Y	17	23	1			10
							19	9									
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	34	1	750	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	29	1	628	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	16	17	1			9
							18	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. GAS	(I) 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	2263	N	1820	-0-		-443	-0-	77	1	1713	2	Y	27	23	1			9
								30	9									
02	1568	N	1546	-0-		-22	-0-	67	1	1464	2	Y	14	11	1			12
								15	9									
03	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	68	1	1506	2	Y	16	17	1			11
								18	9									
04	1770	N	1421	-0-		-349	-0-	62	1	1345	2	Y	13	17	1			7
								14	9									
05	1705	N	1612	-0-		-93	-0-	71	1	1531	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
06	1530	N	1342	-0-		-188	-0-	60	1	1272	2	Y	9	10	1			5
								10	9									

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. GAS	(I) 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	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	71	1	1584	2	Y	12	11	1			4
								13	9									
02	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	66	1	1421	2	Y	8	6	1			6
								9	9									
03	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	75	1	1673	2	Y	9	9	1			6
								10	9									
04	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	68	1	1485	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
05	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	76	1	1642	2	Y	10	10	1			6
								11	9									
*06	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	69	1	1466	2	Y	9	10	1			5
								10	9									

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3265	-0-		165	165	144	1	3121	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2708	-0-		-92	73	119	1	2589	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3038	-0-		-62	11	134	1	2904	2	Y	-0-					-0-
04	3044	X	3033	-0-		-11	-0-	133	1	2900	2	Y	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-		-0-	-0-	118	1	2564	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	2061	-0-		-39	-0-	91	1	1970	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. GAS	(I) 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	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-	142	1	3154	2	Y	93	80	1			31
								102	9									
02	2936	X	2936	-0-		-0-	-0-	127	1	2752	2	Y	52	40	1			43
								57	9									
03	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-	145	1	3236	2	Y	56	60	1			39
								62	9									
04	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	145	1	3159	2	Y	47	61	1			25
								52	9									
05	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-	169	1	3680	2	Y	34	37	1			22
								37	9									
*06	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	161	1	3413	2	Y	35	38	1			19
								39	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	135	1	2997	2	Y	39	34	1			13
							43	9									
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	115	1	2496	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	120	1	2663	2	Y	25	26	1			17
							28	9									
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	120	1	2601	2	Y	19	26	1			10
							21	9									
05	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	122	1	2648	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
06	3060	X	2634	-0-	-426	-0-	118	1	2501	2	Y	14	15	1			8
							15	9									

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
01	3100	N	3148	-0-	48	48	136	1	2957	2	Y	50	94	1			8
							55	9									
02	2802	X	2754	-0-	-48	-0-	121	1	2633	2	Y	-0-					8
03	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	124	1	2692	2	Y	-0-					8
04	3060	X	2732	-0-	-328	-0-	117	1	2537	2	Y	71					79
							78	9									
05	3162	X	2621	-0-	-541	-0-	114	1	2483	2	Y	22	92	1			9
							24	9									
06	3060	X	2181	-0-	-879	-0-	96	1	2085	2	Y	-0-					9

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	105	1	2282	2	Y	23	35	1			3
							25	9									
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	98	1	2141	2	Y	-0-					3
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	100	1	2183	2	Y	-0-					3
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	94	1	2054	2	Y	23					26
							25	9									
05	2480	N	1953	-0-	-527	-0-	85	1	1856	2	Y	11	32	1			5
							12	9									
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	2	Y	-0-					5

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
01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	16	1	1000	2	N	-0-					91
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	17	1	1032	2	N	-0-					91
03	1178	N	952	-0-	-226	-0-	15	1	937	2	N	-0-					91
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	16	1	971	2	N	-0-					91
*05	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	13	1	831	2	N	151	197	1			45
							166	9									
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	13	1	841	2	N	2					47
							2	9									

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
01	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	133	1	2962	2	N	-0-					104
02	2856	X	2745	-0-	-111	-0-	118	1	2625	2	N	2	2	8			104
							2	9									
03	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	123	1	2739	2	N	4	4	8			104
							4	9									
04	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	128	1	2847	2	N	75					179
							83	9									
05	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	135	1	2994	2	N	-0-					179
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	128	1	2835	2	N	5					184
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	72	1	2406	2	N	-0-					85
02	2212	N	1531	-0-	-681	-0-	45	1	1486	2	N	-0-					85
03	2604	N	1795	-0-	-809	-0-	52	1	1742	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	69	1	2287	2	N	-0-					85
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	76	1	2529	2	N	-0-					85
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	69	1	2289	2	N	-0-					85

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

01	3131	X	2544	-0-	-587	-0-	102	1	2434	2	Y	7					23
							8	9									
02	2744	X	2252	-0-	-492	-0-	83	1	2168	2	Y	1					24
							1	9									
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	97	1	3026	2	Y	4					28
							4	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	108	1	2950	2	Y	-0-					28
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	104	1	2854	2	Y	-0-					28
06	3030	X	2421	-0-	-609	-0-	83	1	2338	2	Y	-0-					28

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

01	1860	N	1339	-0-	-521	-0-	53	1	1181	2	Y	95	75	1	1	8	58
							105	9									
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	62	1	1375	2	Y	27	1	8			84
							30	9									
03	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	67	1	1484	2	Y	21					105
							23	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-					105
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	67	1	1480	2	Y	-0-					105
06	1740	N	1536	-0-	-204	-0-	64	1	1430	2	Y	38					143
							42	9									

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2846	2	18	9	Y	16	37	1			9
02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1					10
03	2945	N	2791	-0-	-154	-0-	2770	2	21	9	Y	19					29
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			Y	-0-					29
05	3080	N	3037	-0-	-43	-0-	3030	2	7	9	Y	6	32	1			3
*06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					3

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2084	2	43	9	Y	39	75	1			20
02	2016	N	1946	-0-	-70	-0-	1943	2	3	9	Y	3					23
03	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	1997	2	43	9	Y	39					62
04	2070	N	1599	-0-	-471	-0-	1599	2			Y	-0-					62
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2637	2	15	9	Y	14	70	1			6
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2476	-0-	-221	-0-	107	1	2368	2	Y	1					43
							1	9									
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	103	1	2280	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	110	1	2446	2	Y	-0-					43
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	104	1	2311	2	Y	-0-					43
05	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	107	1	2371	2	Y	33					76
							36	9									
06	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	99	1	2200	2	Y	-0-					76

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
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					35
02	1876	N	1831	-0-	-45	-0-	1831	2			N	-0-					35
03	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	2			N	-0-					35
04	1980	N	1569	-0-	-411	-0-	1569	2			N	-0-					35
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					35
06	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					35

KANGERGA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 196165 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 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
01	1364	N	121	-0-	-1243	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	69	1	1537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1705	X	1584	-0-	-121	-0-	68	1	1516	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1627	-0-	-233	-0-	70	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1596	-0-	-326	-0-	69	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1447	-0-	-413	-0-	62	1	1385	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	136	1	3029	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	144	1	3197	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	133	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	122	1	2706	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2899	-0-	-790	-0-	125	1	2774	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	120	1	2663	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
01	2263	X	1931	-0-	-332	-0-	83	1	1848	2	Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	126	1	2795	2	Y	7	5	8			6
							8	9									
04	3000	N	3700	-0-	700	700	159	1	3538	2	Y	3					9
							3	9									
05	3100	N	4210	-0-	1110	1810	181	1	4018	2	Y	10	4	8			15
							11	9									
*06	3000	N	4145	-0-	1145	2955	178	1	3961	2	Y	5					20
							6	9									

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
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	118	1	2622	2	Y	2	23	1	2	8	3
							2	9									
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	123	1	2743	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	106	1	2365	2	Y	-0-					3
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-					3
05	2449	X	1733	-0-	-716	-0-	75	1	1658	2	Y	-0-					3
06	2370	X	1494	-0-	-876	-0-	64	1	1424	2	Y	5	5	8			3
							6	9									

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	87	1	1922	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1820	N	1781	-0-	-39	-0-	78	1	1700	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	83	1	1842	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	83	1	1796	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	83	1	1801	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	81	1	1715	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
01	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			Y	-0-					53
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					53
03	5022	X	4079	-0-	-943	-0-	4079	2			Y	-0-					53
04	4860	X	4563	-0-	-297	-0-	4563	2			Y	-0-					53
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-					53
*06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					53

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
01	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	131	1	2912	2	Y	31	27	1			10
							34	9									
02	2968	X	2622	-0-	-346	-0-	115	1	2488	2	Y	17	13	1			14
							19	9									
03	3224	X	2959	-0-	-265	-0-	126	1	2812	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	124	1	2703	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	130	1	2826	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	127	1	2690	2	Y	12	13	1			6
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	27	1	1695	2	N	-0-					151
02	1820	N	1597	-0-	-223	-0-	25	1	1533	2	N	35	2	8			184
							39	9									
03	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	22	1	1350	2	N	66	187	1			63
							73	9									
04	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	26	1	1623	2	N	-0-					63
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	29	1	1816	2	N	-0-					63
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	28	1	1743	2	N	11	11	8			63
							12	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
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2309	2	50	9	Y	45	81	1			25
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2	3	9	Y	3					28
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2330	2	55	9	Y	50					78
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					78
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2433	2	11	9	Y	10	83	1			5
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					5

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
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	113	1	2510	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	93	1	2008	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	93	1	2068	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2400	N	2094	-0-	-306	-0-	92	1	1999	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	89	1	1932	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	91	1	1938	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3252	2			Y	-0-					9
02	3528	X	2752	-0-	-776	-0-	2752	2			Y	-0-					9
03	3906	X	2447	-0-	-1459	-0-	2447	2			Y	-0-					9
04	3780	X	2530	-0-	-1250	-0-	2530	2			Y	-0-					9
05	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2896	2			Y	-0-					9
06	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	3134	2			Y	-0-					9

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 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
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	97	1	2163	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
02	2128	N	1895	-0-	-233	-0-	83	1	1791	2	Y	19	15	1			16
							21	9									
03	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	88	1	1966	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
04	2220	N	2046	-0-	-174	-0-	89	1	1940	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
05	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	91	1	1972	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	84	1	1786	2	Y	12	13	1			6
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 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
01	806	X	608	-0-	-198	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	4					4
							4	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	6	1	8			9
							7	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1117	2	Y	3					12
							3	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	15	1	8			26
							17	9									
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	86	1	1914	2	Y	9					35
							10	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

01	2604	N	2108	-0-	-496	-0-	2108	2			Y	-0-					19
02	2324	N	2157	-0-	-167	-0-	2156	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2967	2	2	9	Y	2	2	8			19
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					19
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					19
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					19

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	135	1	3008	2	Y	-0-					13
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	118	1	2623	2	Y	26	1	8			38
							29	9									
03	1457	X	1094	-0-	-363	-0-	46	1	1033	2	Y	14	1	8			51
							15	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1874	2	Y	8					59
							9	9									
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	18	1	8			76
							20	9									
*06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	89	1	1982	2	Y	8					84
							9	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

01	1519	N	593	-0-	-926	-0-	593	2			Y	-0-					10
02	1232	N	850	-0-	-382	-0-	850	2			Y	-0-					10
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	Y	2	2	8			10
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					10
05	1364	N	240	-0-	-1124	-0-	240	2			Y	-0-					10
06	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1090	2			Y	-0-					10

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

01	4836	X	3871	-0-	-965	-0-	3871	2			Y	-0-					32
02	4256	X	3353	-0-	-903	-0-	3352	2	1	9	Y	1	1	8			32
03	4712	X	4170	-0-	-542	-0-	4168	2	2	9	Y	2	2	8			32
04	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			Y	-0-					32
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4874	2	1	9	Y	1	1	8			32
*06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6355	X	5083	-0-	-1272	-0-	205	1	4878	2	Y	-0-					126
02	5488	X	4822	-0-	-666	-0-	182	1	4640	2	Y	-0-					126
03	6076	X	5609	-0-	-467	-0-	210	1	5340	2	Y	54	144	1	3	8	33
							59	9									
04	5880	X	5357	-0-	-523	-0-	201	1	5156	2	Y	-0-					33
05	5828	X	5628	-0-	-200	-0-	210	1	5417	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
06	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	204	1	5100	2	Y	-0-					33

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

01	5518	X	4773	-0-	-745	-0-	192	1	4568	2	Y	12					38
							13	9									
02	4732	X	4555	-0-	-177	-0-	169	1	4384	2	Y	2					40
							2	9									
03	5146	X	3916	-0-	-1230	-0-	187	1	3722	2	Y	6					46
							7	9									
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	181	1	4950	2	Y	-0-					46
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	185	1	5088	2	Y	-0-					46
*06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	178	1	5032	2	Y	-0-					46

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

01	6045	X	5564	-0-	-481	-0-	5553	2	11	9	Y	10					31
02	5264	X	5055	-0-	-209	-0-	5055	2			Y	-0-					31
03	5890	X	4832	-0-	-1058	-0-	4817	2	15	9	Y	14	34	1			11
04	5700	X	5065	-0-	-635	-0-	5065	2			Y	-0-					11
05	5890	X	5286	-0-	-604	-0-	5273	2	13	9	Y	12					23
06	5430	X	5134	-0-	-296	-0-	5133	2	1	9	Y	1	1	8			23

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

01	155	N	41	-0-	-114	-0-	39	2	2	9	Y	2	2	8			4
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					4
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	8			4
04	30	N	7	-0-	-23	B -0-	7	2			Y	-0-					4
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					4
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	1	1			3

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
01	20655	R	20655	-0-	-0-	-0-	20547	2	108	9	N	98	83	1			61
02	22288	#	17080	-0-	-5208	-0-	16997	2	83	9	N	75	78	1	1	8	57
03	24676	#	17958	-0-	-6718	-0-	17894	2	64	9	N	58	73	1	2	8	40
04	19980	N	14869	-0-	-5111 B	-0-	14801	2	68	9	N	62	68	1			34
*05	SWR 10		17026	-0-	17026	17026	16894	2	132	9	N	120	4	8			150
06	SWR 10		17026	-0-	17026	34052	16894	2	132	9	N	120	4	8			150

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 142306 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147304 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7308 - 7332

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

01	9331	X	7270	-0-	-2061	-0-	6877	2	393	9	Y	357	357	1			140
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4748	2	97	9	Y	88	151	1	12	8	65
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5557	2	114	9	Y	104					169
04	7050	X	4101	-0-	-2949	-0-	4026	2	75	9	Y	68	182	1			55
05	7285	X	5283	-0-	-2002	-0-	5171	2	112	9	Y	102					157
06	7050	X	4668	-0-	-2382	-0-	4613	2	55	9	Y	50	186	1			21

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					26
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					26
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					26
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					26
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					26
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264139 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7160 - 7304

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

01	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	132	1	3656	2	N	18					131
							20	9									
02	3640	X	3636	-0-	-4	-0-	127	1	3496	2	N	12					143
							13	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	138	1	3945	2	N	18					161
							20	9									
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	127	1	3788	2	N	8					169
							9	9									
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	130	1	3810	2	N	50	177	1			42
							55	9									
*06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	131	1	3636	2	N	18					60
							20	9									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	59	1	1635	2	N	13					62
							14	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	2	N	7					69
							8	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	60	1	1727	2	N	5					74
							6	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	56	1	1660	2	N	3					77
							3	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1737	2	N	10					87
							11	9									
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	62	1	1708	2	N	10					97
							11	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

01	13609	X	12964	-0-	-645	-0-	451	1	12482	2	N	28					37
							31	9									
02	12348	X	11795	-0-	-553	-0-	414	1	11351	2	N	27					64
							30	9									
03	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	438	1	12542	2	N	33					97
							36	9									
04	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	407	1	12090	2	N	23					120
							25	9									
05	12865	X	12838	-0-	-27	-0-	420	1	12350	2	N	62					182
							68	9									
06	12450	X	12204	-0-	-246	-0-	424	1	11761	2	N	17					199
							19	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
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	133	1	3688	2	N	-0-					46
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	136	1	3745	2	N	-0-					46
03	3100	N	4044	-0-	944	944	136	1	3906	2	N	2					48
							2	9									
04	4219	X	3275	-0-	-944	-0-	107	1	3168	2	N	-0-					48
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	100	1	2926	2	N	12					60
							13	9									
*06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	94	1	2597	2	N	18					78
							20	9									

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

01	3317	X	2516	-0-	-801	-0-	88	1	2422	2	N	5					119
							6	9									
02	2996	X	2279	-0-	-717	-0-	80	1	2199	2	N	-0-					119
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	87	1	2485	2	N	-0-					119
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	88	1	2621	2	N	2					121
							2	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	89	1	2619	2	N	82	151	1			52
							90	9									
*06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	95	1	2644	2	N	8					60
							9	9									

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

01	558	X	113	-0-	-445	-0-	4	1	109	2	N	-0-					65
02	280	X	167	-0-	-113	-0-	6	1	161	2	N	-0-					65
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-					65
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	N	-0-					65
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	-0-					65
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	152	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	121	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	137	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	122	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	119	1	2074	2	N	-0-					-0-
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	112	1	1826	2	N	-0-					-0-

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	84	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	81	1	1360	2	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	73	1	1269	2	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	N	-0-					-0-
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2525	-0-	-1474	-0-	2525	3			Y	-0-					37
02	3164	X	2640	-0-	-524	-0-	2640	2			Y	-0-					37
03	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2833	2			Y	-0-					37
04	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2549	2			Y	-0-					37
05	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2607	2			Y	-0-					37
06	2820	X	2190	-0-	-630	-0-	2190	2			Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

01	4030	X	2526	-0-	-1504	-0-	2526	2			Y	-0-					31
02	3220	X	2464	-0-	-756	-0-	2464	2			Y	-0-					31
03	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2792	2			Y	-0-					31
04	2880	X	2549	-0-	-331	-0-	2549	2			Y	-0-					31
05	2976	X	2608	-0-	-368	-0-	2608	2			Y	-0-					31
06	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2191	2			Y	-0-					31

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2883	X	1268	-0-	-1615	-0-	87	1	1181	2	N	-0-					34
02	1876	X	930	-0-	-946	-0-	63	1	867	2	N	-0-					34
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	135	1	1672	2	N	-0-					34
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	110	1	1403	2	N	140					174
							154	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	96	1	1336	2	N	14					188
							15	9									
06	1740	N	157	-0-	-1583	-0-	11	1	146	2	N	-0-					188

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	318	1	4340	2	N	-0-					182
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	273	1	3773	2	N	3	3	8			182
							3	9									
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	295	1	3671	2	N	3	3	8			182
							3	9									
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	278	1	3546	2	N	93					275
							102	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	254	1	3546	2	N	50	179	1	1	8	145
							55	9									
*06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	291	1	3991	2	N	15	5	8			155
							17	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					124
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	N	-0-					124
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					124
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					124
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	1					125
							1	9									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					125

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

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-
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-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					67
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6	1	87	2	N	-0-					67
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	2	N	-0-					67
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-					67
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	55	2	N	1					68
							1	9									
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	N	-0-					68

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

01	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

01	775	X	288	-0-	-487	-0-	20	1	268	2	N	-0-					182
02	308	N	90	-0-	-218	-0-	6	1	84	2	N	-0-					182
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	16	1	201	2	N	-0-					182
04	270	N	20	-0-	-250	-0-	1	1	19	2	N	-0-					182
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					182

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1878	-0-	-1005	-0-	127	1	1731	2	N	18					147
							20	9									
02	3668	X	653	-0-	-3015	-0-	44	1	607	2	N	2					149
							2	9									
03	4061	X	512	-0-	-3549	-0-	37	1	464	2	N	10					159
							11	9									
04	3930	X	452	-0-	-3478	-0-	32	1	408	2	N	11					170
							12	9									
05	2790	X	465	-0-	-2325	-0-	31	1	430	2	N	4					174
							4	9									
06	1830	X	479	-0-	-1351	-0-	32	1	436	2	N	10					184
							11	9									

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

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-
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-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

01	1147	N	320	-0-	-827	-0-	248	2	72	9	N	65					75
02	980	N	185	-0-	-795	-0-	174	2	11	9	N	10					85
03	682	N	348	-0-	-334	-0-	337	2	11	9	N	10					95
*04	1050	N	339	-0-	-711	-0-	333	2	6	9	N	5					100
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5					105
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

OSTEEN (WOODBINE) 67756 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
OSTEEN, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 158062 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 3665 - 3676

*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF. 11640 - 11791

01	527	N	358	-0-	-169	B -0-	336	2	22	9	N	20					194
02	721	N	721	-0-	-0-	B -0-	635	2	86	9	N	78	183	1	2	8	87
03	434	N	345	-0-	-89	B -0-	327	2	18	9	N	16					103
04	636	N	636	-0-	-0-	B -0-	601	2	35	9	N	32					135
05	806	N	353	-0-	-453	B -0-	333	2	20	9	N	18					153
06	330	N	274	-0-	-56	B -0-	261	2	13	9	N	12					165

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 235440 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11398 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2011

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

01	341	N	238	-0-	-103 B	-0-	236	2	2	9	N	2					90
02	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			90
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	263	2	1	9	N	1	1	8			90
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	367	2	1	9	N	1					91
05	558	N	234	-0-	-324 B	-0-	234	2			N	-0-					91
06	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	234	2	8	9	N	7					98

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			Y	-0-					12
02	1008	N	414	-0-	-594 B	-0-	414	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	743	2	4	9	Y	4					4
04	600	N	196	-0-	-404 B	-0-	196	2			Y	-0-					4
05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			Y	-0-					4
*06	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			Y	-0-					4

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

01	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			Y	-0-					13
02	1680	N	1536	-0-	-144 B	-0-	1532	2	4	9	Y	4	17	1			-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1642	2	10	9	Y	9					9
04	1800	N	1575	-0-	-225 B	-0-	1571	2	4	9	Y	4					13
05	1705	N	1397	-0-	-308 B	-0-	1397	2			Y	-0-					13
06	1590	N	722	-0-	-868 B	-0-	722	2			Y	-0-					13

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

01	2201	N	1869	-0-	-332 B	-0-	1869	2			Y	-0-					12
02	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1673	2	7	9	Y	6	18	1			-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1572	2	10	9	Y	9					9
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1586	2	4	9	Y	4					13
05	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2			Y	-0-					13
*06	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	2816	2	1	9	Y	1					14

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

01	155	N	31	-0-	-124 B	-0-	31	2			Y	-0-					21
02	84	N	26	-0-	-58 B	-0-	26	2			Y	-0-	21	1			-0-
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
*06	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1315	2	1	9	Y	1					1

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

01	1922	N	1596	-0-	-326 B	-0-	1596	2			Y	-0-					12
02	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1376	2	2	9	Y	2	14	1			-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1439	2	9	9	Y	8					8
04	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1460	2	4	9	Y	4					12
05	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			Y	-0-					12
*06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1235	2	1	9	Y	1					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CARR RESOURCES, INC. 135180
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

01	1968	X	1968	-0-	-0-	B	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			117
02	DLQ	G-10	1738	-0-	1738	B	1738	1735	2	3	9	N	3	3	8			117
03	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	B	3583	1843	2	2	9	N	2	2	8			117
04	DLQ	G-10	1856	-0-	1856	B	5439	1855	2	1	9	N	1	1	8			117
05	DLQ	G-10	1857	-0-	1857	B	7296	1855	2	2	9	N	2	2	8			117
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	7296					N	NO RPT					117

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

01	5567	X	5567	-0-	-0-	B	-0-	5458	2	109	9	N	99	183	1	1	8	95
02	DLQ	G-10	5040	-0-	5040	B	5040	5038	2	2	9	N	2	2	8			95
03	DLQ	G-10	5550	-0-	5550	B	10590	5434	2	116	9	N	105	172	1			28
04	DLQ	G-10	5127	-0-	5127	B	15717	5099	2	28	9	N	25	1	8			52
05	DLQ	G-10	5280	-0-	5280	B	20997	5245	2	35	9	N	32	2	8			82
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	20997					N	NO RPT					82

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

01	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					8
02	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					8
03	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					8
04	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					8
*05	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					8

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 215395 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11412 - 11469

01	2232	X	1957	-0-	-275	B	-0-	1951	2	6	9	Y	5	147	1	5	8	41
02	T. A.		1503	-0-	1503	B	1503	1499	2	4	9	Y	4	4	8			41
03	T. A.		1660	-0-	1660	B	3163	1657	2	3	9	Y	3	3	8			41
04	4568	X	1405	-0-	-3163	B	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	8			41
05	1300	X	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	2			Y	-0-					41
06	1620	N	898	-0-	-722	B	-0-	67	1	827	2	Y	4	2	8			43
								4	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584

01	2518	N	2518	-0-	-0-	B	-0-	2509	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2284	2	9	9	Y	8	1	8			7
03	2552	N	2552	-0-	-0-	B	-0-	2545	2	7	9	Y	6	1	8			12
04	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2438	2	10	9	Y	9	1	8			20
05	2542	N	2497	-0-	-45	B	-0-	2491	2	6	9	Y	5					25
*06	2634	N	2634	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2430	2	Y	6	2	8			29
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-	103	1			44
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					44
03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	845	2	7	9	N	6	2	8			48
04	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	960	2	11	9	N	10	1	8			57
05	1178	N	767	-0-	-411 B	-0-	758	2	9	9	N	8					65
*06	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1059	2	10	9	N	9	2	8			72

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

01	1488	N	1410	-0-	-78 B	-0-	1395	2	15	9	N	14	61	1	3	8	38
02	1344	N	1255	-0-	-89 B	-0-	1242	2	13	9	N	12	2	8			48
03	1426	N	1364	-0-	-62 B	-0-	1354	2	10	9	N	9	2	8			55
04	1350	N	1330	-0-	-20 B	-0-	1317	2	13	9	N	12	2	8			65
05	1395	N	1292	-0-	-103 B	-0-	1283	2	9	9	N	8	1	8			72
*06	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1404	2	12	9	N	11	1	8			82

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

01	2108	N	1902	-0-	-206 B	-0-	1895	2	7	9	N	6	3	8			25
02	1820	N	1603	-0-	-217 B	-0-	1594	2	9	9	N	8	1	8			32
03	1984	N	1777	-0-	-207 B	-0-	1764	2	13	9	N	12	1	8			43
04	1830	N	1772	-0-	-58 B	-0-	1765	2	7	9	N	6	2	8			47
05	1767	N	1679	-0-	-88 B	-0-	1676	2	3	9	N	3					50
06	1710	N	1561	-0-	-149 B	-0-	1553	2	8	9	N	7	2	8			55

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

01	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	404	2	11	9	N	10	1	8			72
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					72
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	601	2	14	9	N	13					85
04	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	370	2	6	9	N	5					90
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	464	2	2	9	N	2					92
06	600	N	316	-0-	-284 B	-0-	302	2	14	9	N	13					105

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 233251 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11322 - 11504

01	2666	N	2532	-0-	-134 B	-0-	2522	2	10	9	N	9	2	8			60
02	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2524	2	6	9	N	5	2	8			63
03	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2712	2	9	9	N	8	1	8			70
04	2460	N	2436	-0-	-24 B	-0-	2435	2	1	9	N	1	1	8			70
05	2728	N	2173	-0-	-555 B	-0-	2170	2	3	9	N	3					73
06	2640	N	2539	-0-	-101 B	-0-	2538	2	1	9	N	1	1	8			73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					65
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	46	1	1454	2	N	-0-					65
03	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	348	1	1063	2	N	-0-					65
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	57	1	1631	2	N	-0-					65
05	1674	N	1502	-0-	-172 B	-0-	54	1	1448	2	N	-0-					65
06	1380	N	309	-0-	-1071 B	-0-	27	1	282	2	N	-0-					65

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	518	-0-	-133 B	-0-	8	1	510	2	Y	-0-					11
02	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					11
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	9	1	615	2	Y	-0-					11
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	8	1	516	2	Y	-0-					11
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					11
*06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	10	1	590	2	Y	-0-					11

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	7	1	390	2	Y	-0-					34
02	896	N	11	-0-	-885 B	-0-	11	2			Y	-0-					34
03	992	N	181	-0-	-811 B	-0-	3	1	178	2	Y	-0-					34
04	390	N	88	-0-	-302 B	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					34
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					34
06	180	N	52	-0-	-128 B	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					34

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
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					76
02	952	N	323	-0-	-629 B	-0-	6	1	317	2	Y	-0-					76
03	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	12	1	664	2	Y	-0-					76
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	10	1	536	2	Y	-0-					76
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	8	1	430	2	Y	-0-					76
06	660	X	591	-0-	-69 B	-0-	12	1	579	2	Y	-0-					76

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1519	N	1365	-0-	-154 B	-0-	21	1	1344	2	Y	-0-					25
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	17	1	1145	2	Y	-0-					25
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	25	1	1692	2	Y	-0-					25
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	22	1	1392	2	Y	-0-					25
05	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	24	1	1578	2	Y	-0-					25
06	1230	N	990	-0-	-240 B	-0-	16	1	974	2	Y	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	2139	N	1699	-0-	-440 B	-0-	26	1	1673	2	Y	-0-					1
02	1876	N	1772	-0-	-104 B	-0-	26	1	1746	2	Y	-0-					1
03	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	23	1	1595	2	Y	-0-					1
04	1650	N	1614	-0-	-36 B	-0-	25	1	1589	2	Y	-0-					1
05	1953	N	1924	-0-	-29 B	-0-	30	1	1894	2	Y	-0-					1
06	1560	N	1281	-0-	-279 B	-0-	21	1	1260	2	Y	-0-					1

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
01	695	X	695	-0-	-0- B	-0-	13	1	682	2	Y	-0-					9
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					9
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	5	1	276	2	Y	-0-					9
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					9
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					9
*06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	5	1	250	2	Y	-0-					9

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
01	3069	X	386	-0-	-2683 B	-0-	6	1	380	2	Y	-0-					39
02	2772	X	243	-0-	-2529 B	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					39
03	3069	X	294	-0-	-2775 B	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					39
04	360	X	33	-0-	-327 B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					39
05	372	X	294	-0-	-78 B	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					39
06	360	X	294	-0-	-66 B	-0-	5	1	289	2	Y	-0-					39

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
01	1457	N	944	-0-	-513 B	-0-	14	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	14	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	12	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	502	-0-	-308 B	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	250	-0-	-587 B	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	649	-0-	-131 B	-0-	11	1	638	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 205781 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1133	-0-	-448 B	-0-	17	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1046	-0-	-18 B	-0-	16	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	17	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	926	-0-	-184 B	-0-	14	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	19	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	805	-0-	-305 B	-0-	13	1	792	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
01	1302	N	977	-0-	-325 B	-0-	15	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	19	1	1287	2	Y	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	20	1	1409	2	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	14	1	960	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	955	-0-	-192 B	-0-	14	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	646	-0-	-464 B	-0-	10	1	636	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					130
02	924	N	210	-0-	-714 B	-0-	210	2			Y	-0-					130
03	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	8			130
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			Y	-0-					130
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					130
*06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

01	186	N	109	-0-	-77 B	-0-	16	1	92	2	N	1					32
							1	9									
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	14	1	81	2	N	2					34
							2	9									
03	372	N	93	-0-	-279 B	-0-	11	1	78	2	N	4					38
							4	9									
04	120	N	56	-0-	-64 B	-0-	7	1	47	2	N	2					40
							2	9									
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	35	1	198	2	N	4					44
							4	9									
*06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	27	1	134	2	N	-0-					44

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

01	2511	X	2101	-0-	-410 B	-0-	2100	2	1	9	N	1					21
02	2268	X	1782	-0-	-486 B	-0-	1782	2			N	-0-					21
03	2571	X	2571	-0-	-0- B	-0-	2567	2	4	9	N	4					25
04	2340	X	1124	-0-	-1216 B	-0-	1115	2	9	9	N	8					33
*05	2294	X	51	-0-	-2243 B	-0-	48	2	3	9	N	3	1	8			35
*06	3593	X	3593	-0-	-0- B	-0-	3585	2	8	9	N	7					42

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

01	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	554	1	803	2	Y	-0-					50
02	1092	N	823	-0-	-269 B	-0-	377	1	446	2	Y	-0-					50
03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	449	1	522	2	Y	-0-					50
04	1320	N	1046	-0-	-274 B	-0-	455	1	591	2	Y	-0-					50
05	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	502	1	689	2	Y	-0-					50
06	930	N	823	-0-	-107 B	-0-	328	1	495	2	Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

01	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	690	-0-	-270 B	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

01	961	N	826	-0-	-135 B	-0-	337	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	377	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	463	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	420	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	597	-0-	-302 B	-0-	252	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	853	-0-	-107 B	-0-	340	1	513	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

01	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1	1	1768	2	N	-0-					58
02	1624	N	1594	-0-	-30 B	-0-	1	1	1593	2	N	-0-					58
03	1798	N	1653	-0-	-145 B	-0-	1	1	1652	2	N	-0-					58
04	1710	N	1591	-0-	-119 B	-0-	1	1	1590	2	N	-0-					58
*05	1767	N	1673	-0-	-94 B	-0-	1	1	1672	2	N	-0-					58
*06	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1	1	1606	2	N	-0-					58

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

01	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	1	1	923	2	N	13					85
							14	9									
02	868	N	430	-0-	-438 B	-0-	1	1	416	2	N	12					97
							13	9									
03	930	N	432	-0-	-498 B	-0-	1	1	431	2	N	-0-					97
04	900	N	428	-0-	-472 B	-0-	1	1	415	2	N	11					108
							12	9									
05	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	1	1	436	2	N	7					115
							8	9									
*06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	1	1	419	2	N	10					125
							11	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

01	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	1	1	884	2	N	52	151	1			34
							57	9									
02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	1	1	797	2	N	144					178
							158	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1	1	1126	2	N	114	157	1			135
							125	9									
04	900	N	892	-0-	-8 B	-0-	1	1	795	2	N	87	167	1			55
							96	9									
05	1054	N	1015	-0-	-39 B	-0-	1	1	836	2	N	162	151	1			66
							178	9									
06	1200	N	945	-0-	-255 B	-0-	1	1	803	2	N	128	152	1			42
							141	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	1	1	308	2	N	143	160	1			55
							157	9									
02	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	1	1	693	2	N	78					133
							86	9									
03	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	1	1	718	2	N	72	153	1			52
							79	9									
04	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	1	1	691	2	N	88					140
							97	9									
05	868	N	800	-0-	-68 B	-0-	1	1	727	2	N	65	160	1			45
							72	9									
06	780	N	771	-0-	-9 B	-0-	1	1	698	2	N	65					110
							72	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1	1	1346	2	N	200	165	1			114
							220	9									
02	1428	N	1379	-0-	-49 B	-0-	1	1	1212	2	N	151	171	1			94
							166	9									
03	1488	N	1468	-0-	-20 B	-0-	1	1	1257	2	N	191	165	1			120
							210	9									
04	1530	N	1407	-0-	-123 B	-0-	1	1	1210	2	N	178	159	1			139
							196	9									
05	1519	N	1434	-0-	-85 B	-0-	1	1	1272	2	N	146	166	1			119
							161	9									
*06	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1	1	1222	2	N	189	159	1			149
							208	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2269	-0-	-676 B	-0-	70	1	2178	3	N	19	2	8			158
							21	9									
02	2520	X	1703	-0-	-817 B	-0-	53	1	1647	3	N	3	3	8			158
							3	9									
03	2288	X	2288	-0-	-0- B	-0-	87	1	2199	3	N	2	1	8			159
							2	9									
*04	2190	X	2183	-0-	-7 B	-0-	63	1	2112	3	N	7					166
							8	9									
*05	2263	X	1285	-0-	-978 B	-0-	37	1	1246	3	N	2	2	8			166
							2	9									
06	2220	X	1462	-0-	-758 B	-0-	45	1	1417	3	N	-0-					166

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
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.		1177	-0-	1177 B	1177	1176	2	1	9	Y	1					1
04	5335	X	4158	-0-	-1177 B	-0-	4154	2	4	9	Y	4					5
05	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	3382	2	1	9	Y	1					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					6

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			Y	-0-					13
02	INC G-10		331	-0-	331 B	331	331	2			Y	-0-					13
03	INC G-10		904	-0-	904 B	1235	901	2	3	9	Y	3					16
04	2275	X	1040	-0-	-1235 B	-0-	1038	2	2	9	Y	2					18
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	845	2	1	9	Y	1					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1140	-0-	-379 B	-0-	1140	2			Y	-0-					18
02	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1724	2	157	9	Y	143	151	1			10
04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1592	2	2	9	Y	2					12
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1296	2	2	9	Y	2					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					14

LINN OPERATING, INC. 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077785 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11336 - 11434

01	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	60	1	775	2	N	1					103
							1	9									
02	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	39	1	590	2	N	-0-					103
03	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	44	1	716	2	N	-0-					103
04	810	N	712	-0-	-98 B	-0-	44	1	668	2	N	-0-					103
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	58	1	668	2	N	3					106
							3	9									
06	750	N	736	-0-	-14 B	-0-	66	1	663	2	N	6					112
							7	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

01	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	62	1	797	2	N	-0-					22
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	49	1	732	2	N	38					60
							42	9									
03	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	47	1	754	2	N	2					62
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	56	1	850	2	N	-0-					62
05	899	N	685	-0-	-214 B	-0-	54	1	631	2	N	-0-					62
*06	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	79	1	792	2	N	-0-					62

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

01	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	85	1	1102	2	N	-0-					117
02	1148	N	1067	-0-	-81 B	-0-	66	1	1001	2	N	-0-					117
03	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					117
04	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	71	1	1087	2	N	37					154
							41	9									
05	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	90	1	1038	2	N	-0-					154
06	1170	N	1132	-0-	-38 B	-0-	103	1	1028	2	N	1					155
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

01	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	86	1	1107	2	Y	9					90
							10	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	64	1	963	2	Y	2	82	1			10
							2	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	68	1	1100	2	Y	22					32
							24	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	69	1	1046	2	Y	4					36
							4	9									
05	961	N	745	-0-	-216 B	-0-	59	1	684	2	Y	2					38
							2	9									
06	930	N	184	-0-	-746 B	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	35	1	533	2	Y	1					48
							1	9									
02	588	N	511	-0-	-77 B	-0-	32	1	478	2	Y	1					49
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	35	1	522	2	Y	7					56
							8	9									
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	38	1	565	2	Y	4					60
							4	9									
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					60
*06	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					60

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

01	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	116	1	1495	2	N	-0-					144
02	1596	N	1522	-0-	-74 B	-0-	92	1	1380	2	N	45					189
							50	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	96	1	1551	2	N	-0-	176	1			13
04	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	97	1	1474	2	N	4					17
							4	9									
05	1674	N	1563	-0-	-111 B	-0-	124	1	1439	2	N	-0-					17
06	1590	N	1566	-0-	-24 B	-0-	143	1	1423	2	N	-0-					17

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					25
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					25
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					25
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					25
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					25
*06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					25

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

01	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	103	1	1329	2	Y	-0-					76
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	89	1	1340	2	Y	54	107	1			23
							59	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	91	1	1469	2	Y	-0-					23
04	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	93	1	1412	2	Y	-0-					23
05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	117	1	1358	2	Y	21					44
							23	9									
*06	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	134	1	1339	2	Y	-0-					44

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	67	1	864	2	N	-0-					108
02	896	N	872	-0-	-24 B	-0-	54	1	818	2	N	-0-					108
03	1147	N	1089	-0-	-58 B	-0-	63	1	1026	2	N	-0-					108
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	65	1	1000	2	N	-0-					108
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	87	1	1002	2	N	-0-					108
06	1050	N	1046	-0-	-4 B	-0-	95	1	949	2	N	2					110
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	62	1	796	2	N	-0-					112
02	924	N	821	-0-	-103 B	-0-	51	1	770	2	N	-0-					112
03	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	57	1	922	2	N	-0-					112
04	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	226	1	3449	2	N	-0-					112
05	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	229	1	2599	2	N	42					154
							46	9									
*06	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	233	1	2282	2	N	-0-					154

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
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	127	1	1646	2	N	47	182	1			17
							52	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	100	1	1507	2	N	-0-					17
03	1829	N	1808	-0-	-21 B	-0-	105	1	1703	2	N	-0-					17
04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	111	1	1689	2	N	-0-					17
05	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	139	1	1605	2	N	60					77
							66	9									
06	1740	N	1715	-0-	-25 B	-0-	156	1	1559	2	N	-0-					77

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
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	38	1	489	2	N	-0-					88
02	1624	X	358	-0-	-1266 B	-0-	22	1	336	2	N	-0-					88
03	1798	X	357	-0-	-1441 B	-0-	21	1	336	2	N	-0-					88
04	1740	X	300	-0-	-1440 B	-0-	18	1	282	2	N	-0-					88
05	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					88
*06	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	240	1	2395	2	N	2	63	1			27
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	168	1	2560	2	N	34					110
							37	9									
02	2268	X	-0-	-0-	-2268 B	-0-					N	-0-					110
03	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					110
04	2430	X	-0-	-0-	-2430 B	-0-					N	-0-					110
05	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

01	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

01	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	60	1	915	2	Y	1					44
								1	9									
02	1736	N	421	-0-	-1315	B	-0-	26	1	394	2	Y	1					45
								1	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1137	2	Y	6					51
								7	9									
04	960	N	354	-0-	-606	B	-0-	22	1	329	2	Y	3					54
								3	9									
05	465	N	203	-0-	-262	B	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					54
*06	2875	N	2875	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2680	2	Y	15					69
								17	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	448	N	-0-	-0-	-448	B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	23	1	345	2	N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

01	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	65	1	995	2	N	13					90
								14	9									
02	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1068	2	N	7					97
								8	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1135	2	N	14	1	8			110
								15	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1002	2	N	14					124
								15	9									
05	1271	N	815	-0-	-456	B	-0-	51	1	749	2	N	14	88	1			50
								15	9									
06	1200	N	558	-0-	-642	B	-0-	34	1	516	2	N	7					57
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

01	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	46 6	1 9	597	2	N	5					105
02	784	N	463	-0-	-321	B	-0-	28 10	1 9	425	2	N	9					114
03	744	N	730	-0-	-14	B	-0-	42 14	1 9	674	2	N	13					127
04	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	45 11	1 9	684	2	N	10					137
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	59 8	1 9	679	2	N	7					144
*06	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	67 9	1 9	670	2	N	8					152

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

01	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	66 22	1 9	999	2	N	20					67
02	1036	N	1010	-0-	-26	B	-0-	61 20	1 9	929	2	N	18					85
03	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	68 22	1 9	997	2	N	20					105
04	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	67 22	1 9	1006	2	N	20					125
05	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	72 7	1 9	1059	2	N	6	109	1			22
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	70 18	1 9	1050	2	N	16					38

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

01	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	76 1	1 9	989	2	Y	1					1
02	868	N	828	-0-	-40	B	-0-	51 2	1 9	775	2	Y	2					3
03	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	50 1	1 9	810	2	Y	1					4
04	1020	N	834	-0-	-186	B	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					4
05	930	N	854	-0-	-76	B	-0-	68	1	786	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	840	N	710	-0-	-130	B	-0-	65	1	645	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	73	1	946	2	Y	3					40
								3	9									
02	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	56	1	843	2	Y	-0-					40
03	992	N	986	-0-	-6	B	-0-	57	1	929	2	Y	-0-					40
04	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	64	1	983	2	Y	3	37	1			6
								3	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	83	1	960	2	Y	-0-					6
*06	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	90	1	897	2	Y	5					11
								6	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

01	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	23	1	300	2	Y	2					48
								2	9									
02	336	N	45	-0-	-291	B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	48	1			-0-
03	279	N	54	-0-	-225	B	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	19	-0-	-281	B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	3	1	39	2	Y	20					20
								22	9									
*06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					20

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 174981 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11448

01	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	24	1	306	2	N	-0-					30
02	336	N	232	-0-	-104	B	-0-	14	1	218	2	N	-0-					30
03	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	19	1	309	2	N	-0-					30
04	330	N	191	-0-	-139	B	-0-	12	1	179	2	N	-0-					30
05	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	17	1	196	2	N	20					50
								22	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT					50

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

01	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1426	2	N	3					125
								3	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1211	2	N	7					132
								8	9									
03	1426	N	1405	-0-	-21	B	-0-	80	1	1292	2	N	30					162
								33	9									
04	1500	N	1367	-0-	-133	B	-0-	83	1	1273	2	N	10					172
								11	9									
05	1426	N	1255	-0-	-171	B	-0-	99	1	1147	2	N	8					180
								9	9									
06	1350	N	1340	-0-	-10	B	-0-	122	1	1214	2	N	4					184
								4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

01	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1543	2	N	10	164	1			21
								11	9									
02	2072	N	1483	-0-	-589	B	-0-	92	1	1387	2	N	4					25
								4	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1563	2	N	12					37
								13	9									
04	1620	N	1603	-0-	-17	B	-0-	98	1	1494	2	N	10					47
								11	9									
05	1643	N	1573	-0-	-70	B	-0-	124	1	1437	2	N	11					58
								12	9									
06	1620	N	1485	-0-	-135	B	-0-	135	1	1342	2	N	7					65
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	108	1	1393	2	N	5					45
							6	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	86	1	1298	2	N	3					48
							3	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	88	1	1426	2	N	34					82
							37	9									
04	1470	N	1449	-0-	-21 B	-0-	89	1	1354	2	N	5					87
							6	9									
05	1550	N	1422	-0-	-128 B	-0-	113	1	1303	2	N	5					92
							6	9									
06	1500	N	1390	-0-	-110 B	-0-	127	1	1262	2	N	1					93
							1	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

01	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	106	1	1366	2	N	1					23
							1	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	92	1	1392	2	N	5					28
							6	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	103	1	1671	2	N	2					30
							2	9									
04	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	87	1	1321	2	N	2					32
							2	9									
05	1643	N	1498	-0-	-145 B	-0-	119	1	1375	2	N	4					36
							4	9									
06	1710	N	1622	-0-	-88 B	-0-	147	1	1469	2	N	5					41
							6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

01	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	188	1	2432	2	Y	11					94
							12	9									
02	2660	X	2120	-0-	-540 B	-0-	130	1	1960	2	Y	27					121
							30	9									
03	2945	X	1919	-0-	-1026 B	-0-	110	1	1783	2	Y	24	112	1			33
							26	9									
04	2850	X	2672	-0-	-178 B	-0-	163	1	2484	2	Y	23					56
							25	9									
05	2759	X	2512	-0-	-247 B	-0-	198	1	2292	2	Y	20					76
							22	9									
06	2550	X	2538	-0-	-12 B	-0-	230	1	2289	2	Y	17	78	1			15
							19	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

01	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	129	1	1970	2	Y	-0-	48	1			-0-
02	1960	X	1844	-0-	-116 B	-0-	112	1	1696	2	Y	33					33
							36	9									
03	2170	X	2001	-0-	-169 B	-0-	126	1	1857	2	Y	16	43	1			6
							18	9									
04	2100	X	1971	-0-	-129 B	-0-	121	1	1814	2	Y	33					39
							36	9									
05	2170	X	1980	-0-	-190 B	-0-	125	1	1841	2	Y	13					52
							14	9									
06	2040	X	1857	-0-	-183 B	-0-	115	1	1730	2	Y	11	49	1			14
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1480	2	N	-0-					62
02	1484	N	1431	-0-	-53	B	-0-	89	1	1342	2	N	-0-					62
03	1643	N	1619	-0-	-24	B	-0-	94	1	1525	2	N	-0-					62
04	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1486	2	N	-0-					62
05	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1436	2	N	71					133
								78	9									
06	1560	N	1558	-0-	-2	B	-0-	142	1	1416	2	N	-0-					133

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
01	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1265	2	N	60					145
								66	9									
02	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1187	2	N	10					155
								11	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1307	2	N	8					163
								9	9									
04	1380	N	1347	-0-	-33	B	-0-	82	1	1255	2	N	9					172
								10	9									
05	1426	N	1343	-0-	-83	B	-0-	106	1	1223	2	N	13					185
								14	9									
06	1350	N	1340	-0-	-10	B	-0-	121	1	1209	2	N	9					194
								10	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1048	2	N	12					60
								13	9									
02	1176	N	1089	-0-	-87	B	-0-	68	1	1021	2	N	-0-					60
03	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1159	2	N	2					62
								2	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					62
05	1209	N	1161	-0-	-48	B	-0-	91	1	1059	2	N	10					72
								11	9									
06	1200	N	1064	-0-	-136	B	-0-	97	1	967	2	N	-0-					72

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
01	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1463	2	N	9					58
								10	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1358	2	N	6					64
								7	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1602	2	N	16					80
								18	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1525	2	N	17					97
								19	9									
05	1612	N	1355	-0-	-257	B	-0-	108	1	1246	2	N	1					98
								1	9									
06	1650	N	1602	-0-	-48	B	-0-	144	1	1432	2	N	24					122
								26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	122	1	1583	2	N	3					30
							3	9									
02	1568	N	1502	-0-	-66 B	-0-	92	1	1386	2	N	22					52
							24	9									
03	1736	N	1623	-0-	-113 B	-0-	94	1	1528	2	N	1					53
							1	9									
04	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	108	1	1642	2	N	9					62
							10	9									
05	1674	N	1591	-0-	-83 B	-0-	126	1	1458	2	N	6					68
							7	9									
*06	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	142	1	1419	2	N	17					85
							19	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	125	1	1614	2	N	27					135
							30	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	101	1	1529	2	N	-0-					135
03	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	101	1	1630	2	N	-0-					135
04	1710	N	1605	-0-	-105 B	-0-	99	1	1506	2	N	-0-					135
05	1798	N	1659	-0-	-139 B	-0-	132	1	1525	2	N	2					137
							2	9									
06	1680	N	1385	-0-	-295 B	-0-	126	1	1259	2	N	-0-					137

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
01	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	143	1	1855	2	Y	3					68
							3	9									
02	1932	N	1849	-0-	-83 B	-0-	115	1	1731	2	Y	3					71
							3	9									
03	2139	N	2067	-0-	-72 B	-0-	118	1	1916	2	Y	30					101
							33	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	121	1	1845	2	Y	-0-	101	1			-0-
05	2046	N	1918	-0-	-128 B	-0-	152	1	1762	2	Y	4					4
							4	9									
06	2010	N	1926	-0-	-84 B	-0-	174	1	1734	2	Y	16					20
							18	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
01	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	123	1	1542	2	Y	23					33
							25	9									
02	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	150	1	2207	2	Y	16	36	1			13
							18	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	101	1	1577	2	Y	32	42	1			3
							35	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	124	1	1839	2	Y	-0-					3
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	196	1	2228	2	Y	25					28
							28	9									
*06	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	158	1	1534	2	Y	20	34	1			14
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 187497 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11290 - 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
01	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	52	1	670	2	N	4					52
							4	9									
02	700	N	630	-0-	-70 B	-0-	39	1	589	2	N	2					54
							2	9									
03	775	N	695	-0-	-80 B	-0-	38	1	613	2	N	40					94
							44	9									
04	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	42	1	637	2	N	5					99
							6	9									
05	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	56	1	651	2	N	3					102
							3	9									
*06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	64	1	638	2	N	5					107
							6	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
01	3131	X	3115	-0-	-16 B	-0-	189	1	2884	2	Y	38	50	1			20
							42	9									
02	2781	X	2781	-0-	-0- B	-0-	172	1	2602	2	Y	6					26
							7	9									
03	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	192	1	2833	2	Y	27	49	1	1	8	3
							30	9									
04	2873	X	2873	-0-	-0- B	-0-	179	1	2692	2	Y	2					5
							2	9									
05	3131	X	2838	-0-	-293 B	-0-	179	1	2639	2	Y	18					23
							20	9									
06	3030	X	2887	-0-	-143 B	-0-	179	1	2688	2	Y	18	41	1			-0-
							20	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2760	-0-	-30 B	-0-	201	1	2544	2	Y	14					49
							15	9									
02	2884	X	2451	-0-	-433 B	-0-	156	1	2289	2	Y	5	52	1			2
							6	9									
03	3410	X	2730	-0-	-680 B	-0-	162	1	2555	2	Y	12					14
							13	9									
04	3300	X	2411	-0-	-889 B	-0-	151	1	2248	2	Y	11					25
							12	9									
05	3410	X	2341	-0-	-1069 B	-0-	189	1	2143	2	Y	8	32	1			1
							9	9									
06	2670	X	2180	-0-	-490 B	-0-	201	1	1960	2	Y	17					18
							19	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
01	2387	X	1940	-0-	-447 B	-0-	137	1	1769	2	Y	31					97
							34	9									
02	4648	X	2172	-0-	-2476 B	-0-	134	1	2021	2	Y	15	92	1			20
							17	9									
03	5053	X	2046	-0-	-3007 B	-0-	118	1	1916	2	Y	11					31
							12	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					Y	-0-					31
05	2625	X	2625	-0-	-0- B	-0-	206	1	2380	2	Y	35					66
							39	9									
*06	2519	X	2519	-0-	-0- B	-0-	228	1	2273	2	Y	16					82
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	142	1	1837	2	N	-0-					13
02	1876	N	1840	-0-	-36 B	-0-	114	1	1724	2	N	2					15
							2	9									
03	2046	N	2006	-0-	-40 B	-0-	117	1	1889	2	N	-0-					15
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	120	1	1834	2	N	40					55
							44	9									
05	2046	N	1886	-0-	-160 B	-0-	150	1	1736	2	N	-0-					55
06	1950	N	1704	-0-	-246 B	-0-	155	1	1549	2	N	-0-					55

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
01	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	139	1	1803	2	N	14					43
							15	9									
02	1764	N	1750	-0-	-14 B	-0-	108	1	1627	2	N	14					57
							15	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	113	1	1824	2	N	15					72
							17	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	114	1	1744	2	N	41					113
							45	9									
05	1953	N	1843	-0-	-110 B	-0-	145	1	1680	2	N	16					129
							18	9									
06	1890	N	1828	-0-	-62 B	-0-	166	1	1652	2	N	9					138
							10	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	128	1	1653	2	N	12					84
							13	9									
02	1540	N	1530	-0-	-10 B	-0-	94	1	1425	2	N	10					94
							11	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	81	1	1316	2	N	6					100
							7	9									
04	1740	N	1605	-0-	-135 B	-0-	98	1	1497	2	N	9					109
							10	9									
05	1705	N	1528	-0-	-177 B	-0-	121	1	1396	2	N	10					119
							11	9									
06	1350	N	1347	-0-	-3 B	-0-	122	1	1218	2	N	6					125
							7	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
01	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	127	1	1939	2	Y	-0-	31	1			-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	118	1	1785	2	Y	3					3
							3	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	134	1	1978	2	Y	19	17	1	1	8	4
							21	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	130	1	1950	2	Y	22					26
							24	9									
05	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	184	1	2710	2	Y	24					50
							26	9									
06	1830	N	1804	-0-	-26 B	-0-	111	1	1670	2	Y	21	57	1			14
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	42	1	548	2	N	5					40
								6	9									
02	644	N	613	-0-	-31	B	-0-	38	1	573	2	N	2					42
								2	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2162	2	N	3					45
								3	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1950	2	N	-0-					45
05	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1842	2	N	8					53
								9	9									
06	2220	N	2088	-0-	-132	B	-0-	194	1	1891	2	N	3					56
								3	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2806	2	Y	1					52
								1	9									
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	B	-0-					Y	-0-					52
03	1426	X	1185	-0-	-241	B	-0-	73	1	1111	2	Y	1					53
								1	9									
04	2940	X	1346	-0-	-1594	B	-0-	83	1	1260	2	Y	3					56
								3	9									
05	3038	X	1321	-0-	-1717	B	-0-	105	1	1216	2	Y	-0-					56
06	2940	X	1417	-0-	-1523	B	-0-	129	1	1282	2	Y	5					61
								6	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2122	2	N	25					85
								28	9									
02	2212	N	2081	-0-	-131	B	-0-	128	1	1932	2	N	19					104
								21	9									
03	2387	N	2366	-0-	-21	B	-0-	135	1	2191	2	N	36					140
								40	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2115	2	N	2					142
								2	9									
05	2294	N	2290	-0-	-4	B	-0-	179	1	2067	2	N	40					182
								44	9									
06	2280	N	2277	-0-	-3	B	-0-	206	1	2050	2	N	19	186	1			15
								21	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
02	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1607	2	Y	-0-					6
03	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					6
04	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2197	2	Y	-0-					6
05	2519	N	2519	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2316	2	Y	3					9
								3	9									
*06	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2174	2	Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2522	2	Y	10					69
								11	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2223	2	Y	-0-					69
03	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2264	2	Y	16					85
								18	9									
04	2958	N	2958	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2773	2	Y	3					88
								3	9									
05	2812	N	2812	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2576	2	Y	12	89	1			11
								13	9									
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2420	2	Y	7					18
								8	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1537	2	N	7					172
								8	9									
02	1680	N	1575	-0-	-105	B	-0-	98	1	1476	2	N	1					173
								1	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1672	2	N	-0-					173
04	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1731	2	N	18	172	1			19
								20	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1708	2	N	1					20
								1	9									
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1606	2	N	2					22
								2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3388	X	3388	-0-	-0-	B	-0-	243	1	3138	2	Y	6					97
								7	9									
02	3136	X	3064	-0-	-72	B	-0-	190	1	2871	2	Y	3					100
								3	9									
03	3472	X	3456	-0-	-16	B	-0-	200	1	3242	2	Y	13	100	1			13
								14	9									
04	3360	X	3312	-0-	-48	B	-0-	203	1	3103	2	Y	5					18
								6	9									
05	3441	X	3257	-0-	-184	B	-0-	259	1	2995	2	Y	3					21
								3	9									
06	3330	X	3143	-0-	-187	B	-0-	286	1	2854	2	Y	3					24
								3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2640	N	2640	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2427	2	Y	49					68
								54	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2126	2	Y	16	74	1			10
								18	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2373	2	Y	30					40
								33	9									
04	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2247	2	Y	18					58
								20	9									
05	2542	N	2501	-0-	-41	B	-0-	156	1	2302	2	Y	39	86	1			11
								43	9									
06	2490	N	2349	-0-	-141	B	-0-	145	1	2173	2	Y	28					39
								31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192654 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11319 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - P&A 11-30-2012

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	28	N	13	-0-	-15	B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					7
03	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
04	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
05	4538	X	4538	-0-	-0-	B	-0-	361	1	4176	2	N	1					8
								1	9									
06	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					8

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

01	2761	N	2761	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2561	2	N	2					43
								2	9									
02	2604	N	2487	-0-	-117	B	-0-	154	1	2327	2	N	5					48
								6	9									
03	2914	N	2761	-0-	-153	B	-0-	160	1	2597	2	N	4					52
								4	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2511	2	N	1					53
								1	9									
05	2759	N	2386	-0-	-373	B	-0-	190	1	2196	2	N	-0-					53
06	2670	N	2137	-0-	-533	B	-0-	195	1	1940	2	N	2					55
								2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

01	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1846	2	N	3					128
								3	9									
02	1736	N	1734	-0-	-2	B	-0-	107	1	1607	2	N	18					146
								20	9									
03	1984	N	1893	-0-	-91	B	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					146
04	1920	N	1301	-0-	-619	B	-0-	79	1	1212	2	N	9					155
								10	9									
05	1922	N	1864	-0-	-58	B	-0-	146	1	1695	2	N	21					176
								23	9									
06	1830	N	1768	-0-	-62	B	-0-	161	1	1607	2	N	-0-					176

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

01	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2561	2	N	5					33
								6	9									
02	2688	N	2665	-0-	-23	B	-0-	166	1	2499	2	N	-0-					33
03	3003	N	3003	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2828	2	N	-0-					33
04	2841	N	2841	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2666	2	N	-0-					33
05	2945	N	2744	-0-	-201	B	-0-	218	1	2526	2	N	-0-					33
*06	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	266	1	2648	2	N	-0-					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1869	2	N	7					97
								8	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1772	2	N	15					112
								17	9									
03	2015	N	1977	-0-	-38	B	-0-	115	1	1859	2	N	3					115
								3	9									
04	1950	N	1682	-0-	-268	B	-0-	103	1	1568	2	N	10					125
								11	9									
05	2108	N	1338	-0-	-770	B	-0-	106	1	1232	2	N	-0-					125
06	1920	N	1383	-0-	-537	B	-0-	126	1	1257	2	N	-0-					125

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1834	2	Y	12					48
								13	9									
02	1820	N	1790	-0-	-30	B	-0-	109	1	1648	2	Y	30					78
								33	9									
03	2015	N	1982	-0-	-33	B	-0-	114	1	1846	2	Y	20					98
								22	9									
04	1920	N	1904	-0-	-16	B	-0-	115	1	1758	2	Y	28	117	1			9
								31	9									
05	1984	N	1812	-0-	-172	B	-0-	143	1	1657	2	Y	11					20
								12	9									
06	1920	N	1852	-0-	-68	B	-0-	168	1	1670	2	Y	13					33
								14	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1518	-0-	-962	B	-0-	112	1	1399	2	Y	6					43
								7	9									
02	5992	X	1196	-0-	-4796	B	-0-	77	1	1106	2	Y	12					55
								13	9									
03	6634	X	1347	-0-	-5287	B	-0-	81	1	1248	2	Y	16					71
								18	9									
04	1490	X	1490	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1393	2	Y	2					73
								2	9									
05	1645	X	1645	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1491	2	Y	19	83	1			9
								21	9									
*06	1660	X	1660	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1505	2	Y	-0-					9

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1960	2	N	-0-					78
02	2044	N	1964	-0-	-80	B	-0-	122	1	1842	2	N	-0-					78
03	2232	N	2184	-0-	-48	B	-0-	127	1	2055	2	N	2					80
								2	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1962	2	N	-0-					80
05	2170	N	2067	-0-	-103	B	-0-	164	1	1903	2	N	-0-					80
*06	2100	N	2031	-0-	-69	B	-0-	185	1	1846	2	N	-0-					80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	1869	-0-	-1355 B	-0-	134	1	1729	2	Y	5					62
							6	9									
02	2856	X	1815	-0-	-1041 B	-0-	112	1	1689	2	Y	13					75
							14	9									
03	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	202	1	3273	2	Y	-0-					75
04	3174	X	3174	-0-	-0- B	-0-	193	1	2940	2	Y	37					112
							41	9									
05	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	239	1	2769	2	Y	3					115
							3	9									
06	3060	X	2827	-0-	-233 B	-0-	257	1	2567	2	Y	3					118
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1222	-0-	-1537 B	-0-	91	1	1124	2	Y	6					26
							7	9									
02	2324	X	1258	-0-	-1066 B	-0-	82	1	1173	2	Y	3					29
							3	9									
03	2263	X	589	-0-	-1674 B	-0-	38	1	551	2	Y	-0-					29
04	2190	X	921	-0-	-1269 B	-0-	60	1	861	2	Y	-0-					29
05	2079	X	2079	-0-	-0- B	-0-	167	1	1887	2	Y	23					52
							25	9									
*06	1866	X	1866	-0-	-0- B	-0-	173	1	1690	2	Y	3					55
							3	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
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					48
02	336	N	236	-0-	-100 B	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					48
03	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	48	1			-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	40	1	544	2	Y	2					2
							2	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	154	1	1732	2	Y	1					3
							1	9									
*06	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	207	1	2029	2	Y	-0-					3

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
01	5958	X	5958	-0-	-0- B	-0-	365	1	5560	2	Y	30					64
							33	9									
02	4539	X	4539	-0-	-0- B	-0-	280	1	4242	2	Y	15					79
							17	9									
03	4885	X	4885	-0-	-0- B	-0-	308	1	4531	2	Y	42	99	1	1	8	21
							46	9									
04	4611	X	4611	-0-	-0- B	-0-	287	1	4306	2	Y	16					37
							18	9									
05	4712	X	4711	-0-	-1 B	-0-	297	1	4369	2	Y	41					78
							45	9									
*06	4694	X	4694	-0-	-0- B	-0-	290	1	4365	2	Y	35	94	1			19
							39	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1502	2	Y	15					81
								17	9									
02	2917	X	2917	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2688	2	Y	43					124
								47	9									
03	1612	N	1046	-0-	-566	B	-0-	62	1	984	2	Y	-0-	124	1			-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2203	2	Y	15					15
								17	9									
05	2289	X	2289	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2085	2	Y	18					33
								20	9									
*06	2019	X	2019	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1822	2	Y	9					42
								10	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2974	-0-	-64	B	-0-	213	1	2761	2	N	-0-					73
02	2668	X	2668	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2502	2	N	-0-					73
03	2969	N	2969	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2796	2	N	-0-					73
04	2843	N	2843	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2666	2	N	2					75
								2	9									
05	2914	N	2758	-0-	-156	B	-0-	219	1	2539	2	N	-0-					75
06	2820	N	2600	-0-	-220	B	-0-	237	1	2363	2	N	-0-					75

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	10	1	131	2	N	-0-					80
02	140	N	99	-0-	-41	B	-0-	6	1	93	2	N	-0-					80
03	155	N	4	-0-	-151	B	-0-	4	1			N	-0-					80
04	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	29	1	389	2	N	-0-					80
05	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	34	1	344	2	N	-0-					80
*06	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	34	1	302	2	N	-0-					80

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2828	X	2828	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2625	2	N	-0-					122
02	2324	X	2059	-0-	-265	B	-0-	128	1	1928	2	N	3					125
								3	9									
03	3421	X	3421	-0-	-0-	B	-0-	199	1	3218	2	N	4					129
								4	9									
04	3331	X	3331	-0-	-0-	B	-0-	201	1	3064	2	N	60	173	1			16
								66	9									
05	2573	X	2438	-0-	-135	B	-0-	193	1	2238	2	N	6					22
								7	9									
*06	3096	X	3096	-0-	-0-	B	-0-	281	1	2797	2	N	16					38
								18	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1238	2	Y	20	63	1			7
								22	9									
02	1120	N	816	-0-	-304	B	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					7
03	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1998	2	Y	13					20
								14	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2162	2	Y	4					24
								4	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1885	2	Y	23					47
								25	9									
06	2070	N	1604	-0-	-466	B	-0-	146	1	1455	2	Y	3					50
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195595 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11163 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	X	2008	-0-	-0- B	-0-	147	1	1855	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	1399	X	1399	-0-	-0- B	-0-	91	1	1308	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2388	X	2388	-0-	-0- B	-0-	142	1	2240	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	2220	X	2220	-0-	-0- B	-0-	140	1	2074	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	1935	X	1935	-0-	-0- B	-0-	157	1	1770	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	2310	X	1993	-0-	-317 B	-0-	185	1	1804	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	100	1	1289	2	N	2					112
							2	9									
02	1456	N	687	-0-	-769 B	-0-	43	1	644	2	N	-0-					112
03	1581	N	1259	-0-	-322 B	-0-	73	1	1186	2	N	-0-					112
04	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	84	1	1282	2	N	-0-					112
05	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	108	1	1244	2	N	2					114
							2	9									
06	1230	N	1134	-0-	-96 B	-0-	103	1	1030	2	N	1					115
							1	9									

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
01	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	148	1	1914	2	Y	17					100
							19	9									
02	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	107	1	1620	2	Y	1	90	1			11
							1	9									
03	2139	N	2029	-0-	-110 B	-0-	118	1	1909	2	Y	2					13
							2	9									
04	2010	N	1669	-0-	-341 B	-0-	102	1	1563	2	Y	4					17
							4	9									
05	1922	N	1805	-0-	-117 B	-0-	143	1	1661	2	Y	1					18
							1	9									
06	1950	N	1740	-0-	-210 B	-0-	158	1	1574	2	Y	7					25
							8	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
01	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	185	1	2388	2	N	1					85
							1	9									
02	2520	N	2366	-0-	-154 B	-0-	147	1	2215	2	N	4					89
							4	9									
03	2666	N	2628	-0-	-38 B	-0-	153	1	2472	2	N	3					92
							3	9									
04	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	163	1	2491	2	N	-0-					92
05	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	211	1	2440	2	N	2					94
							2	9									
*06	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	236	1	2357	2	N	40					134
							44	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	137	1	1770	2	N	-0-					19
02	1932	N	1829	-0-	-103 B	-0-	114	1	1715	2	N	-0-					19
03	2077	N	2026	-0-	-51 B	-0-	118	1	1908	2	N	-0-					19
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	118	1	1797	2	N	1					20
							1	9									
05	2015	N	1911	-0-	-104 B	-0-	149	1	1723	2	N	35					55
							39	9									
06	1950	N	1807	-0-	-143 B	-0-	165	1	1642	2	N	-0-					55

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
01	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	117	1	1518	2	Y	2					80
							2	9									
02	1680	N	1502	-0-	-178 B	-0-	93	1	1408	2	Y	1					81
							1	9									
03	1922	N	1916	-0-	-6 B	-0-	110	1	1780	2	Y	24	94	1			11
							26	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	112	1	1712	2	Y	1					12
							1	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	135	1	1565	2	Y	16					28
							18	9									
06	1860	N	1471	-0-	-389 B	-0-	134	1	1337	2	Y	-0-					28

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
01	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	131	1	1700	2	N	15					134
							17	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	101	1	1521	2	N	26					160
							29	9									
03	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	108	1	1743	2	N	12					172
							13	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	104	1	1590	2	N	8	162	1			18
							9	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	135	1	1564	2	N	44					62
							48	9									
*06	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	162	1	1613	2	N	12					74
							13	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
01	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	130	1	1679	2	N	-0-					48
02	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	109	1	1642	2	N	3					51
							3	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	114	1	1841	2	N	-0-					51
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	113	1	1720	2	N	6					57
							7	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	135	1	1568	2	N	2					59
							2	9									
06	1470	N	1394	-0-	-76 B	-0-	127	1	1265	2	N	2					61
							2	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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					142
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					142
03	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	85	1	1382	2	N	-0-					142
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	36	1	549	2	N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					142
06	1410	N	4	-0-	-1406 B	-0-	4	1			N	-0-					142

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	151	1	2305	2	N	59	164	1			42
							65	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	139	1	2100	2	N	16					58
							18	9									
03	2480	N	2220	-0-	-260 B	-0-	141	1	2078	2	N	1	1	8			58
							1	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	152	1	2284	2	N	62					120
							68	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	161	1	2370	2	N	6					126
							7	9									
*06	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	146	1	2201	2	N	5					131
							6	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	114	1	1473	2	N	-0-					35
02	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	90	1	1361	2	N	-0-					35
03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	97	1	1567	2	N	30					65
							33	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	101	1	1534	2	N	2					67
							2	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	120	1	1384	2	N	-0-					67
*06	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	130	1	1301	2	N	-0-					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	70	1	858	2	Y	-0-					6
02	1568	N	1082	-0-	-486 B	-0-	71	1	1011	2	Y	-0-					6
03	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	61	1	927	2	Y	-0-					6
04	900	N	833	-0-	-67 B	-0-	55	1	778	2	Y	-0-					6
05	1209	N	719	-0-	-490 B	-0-	61	1	658	2	Y	-0-					6
*06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	95	1	903	2	Y	-0-					6

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
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	28	1	360	2	N	-0-					125
02	504	N	287	-0-	-217 B	-0-	18	1	269	2	N	-0-					125
03	434	N	302	-0-	-132 B	-0-	18	1	284	2	N	-0-					125
04	390	N	3	-0-	-387 B	-0-	3	1			N	-0-					125
05	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	471	1	5419	2	N	2					127
							2	9									
*06	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	158	1	1539	2	N	21					148
							23	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
01	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	92	1	1183	2	N	2					77
							2	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	74	1	1114	2	N	1					78
							1	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	78	1	1261	2	N	-0-					78
04	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	80	1	1225	2	N	-0-					78
05	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	105	1	1221	2	N	-0-					78
*06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	121	1	1208	2	N	37					115
							41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	132	1	1712	2	N	-0-					68
02	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	106	1	1599	2	N	-0-					68
03	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					68
04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	111	1	1693	2	N	2					70
							2	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	142	1	1643	2	N	-0-					70
*06	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	161	1	1610	2	N	2					72
							2	9									

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
01	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	112	1	1453	2	Y	-0-					17
02	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	107	1	1620	2	Y	8					25
							9	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	103	1	1673	2	Y	6					31
							7	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	105	1	1607	2	Y	11					42
							12	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	132	1	1533	2	Y	3					45
							3	9									
*06	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	151	1	1507	2	Y	5					50
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	173	1	2238	2	Y	17	90	1			13
							19	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	121	1	1829	2	Y	-0-					13
03	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	133	1	2159	2	Y	1					14
							1	9									
04	2340	N	1986	-0-	-354 B	-0-	121	1	1852	2	Y	12					26
							13	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	175	1	2028	2	Y	5					31
							6	9									
06	2220	N	2119	-0-	-101 B	-0-	192	1	1916	2	Y	10					41
							11	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
01	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	172	1	2220	2	N	-0-					53
02	2240	N	2152	-0-	-88 B	-0-	134	1	2018	2	N	-0-					53
03	2356	N	2240	-0-	-116 B	-0-	130	1	2110	2	N	-0-					53
04	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	144	1	2197	2	N	-0-					53
05	2387	N	2129	-0-	-258 B	-0-	169	1	1960	2	N	-0-					53
*06	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	201	1	2008	2	N	15					68
							17	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
01	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	163	1	2102	2	Y	2					71
							2	9									
02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	128	1	1935	2	Y	-0-					71
03	2387	N	2362	-0-	-25 B	-0-	137	1	2222	2	Y	3					74
							3	9									
04	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	141	1	2159	2	Y	35					109
							39	9									
05	2294	N	2117	-0-	-177 B	-0-	168	1	1942	2	Y	6					115
							7	9									
06	2280	N	2104	-0-	-176 B	-0-	192	1	1912	2	Y	-0-					115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2636	X	2636	-0-	-0- B	-0-	189	1	2445	2	N	2					22
							2	9									
02	2394	X	2394	-0-	-0- B	-0-	149	1	2245	2	N	-0-					22
03	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	164	1	2648	2	N	-0-					22
04	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	163	1	2490	2	N	-0-					22
05	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	211	1	2443	2	N	-0-					22
06	2460	N	2425	-0-	-35 B	-0-	221	1	2204	2	N	-0-					22

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
01	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	111	1	1437	2	Y	19	62	1			22
							21	9									
02	1540	N	1157	-0-	-383 B	-0-	72	1	1083	2	Y	2					24
							2	9									
03	1612	N	1521	-0-	-91 B	-0-	87	1	1403	2	Y	28					52
							31	9									
04	1530	N	1016	-0-	-514 B	-0-	62	1	940	2	Y	13	59	1			6
							14	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	122	1	1407	2	Y	14					20
							15	9									
*06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	137	1	1364	2	Y	-0-					20

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
01	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	100	1	1288	2	Y	-0-					12
02	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	78	1	1170	2	Y	5					17
							6	9									
03	1519	N	1418	-0-	-101 B	-0-	82	1	1334	2	Y	2					19
							2	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	85	1	1293	2	Y	17					36
							19	9									
05	1395	N	1382	-0-	-13 B	-0-	110	1	1270	2	Y	2					38
							2	9									
06	1380	N	1369	-0-	-11 B	-0-	124	1	1238	2	Y	6					44
							7	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
01	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	132	1	1706	2	Y	12					31
							13	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	101	1	1524	2	Y	4	30	1			5
							4	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	106	1	1714	2	Y	12					17
							13	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	105	1	1610	2	Y	13					30
							14	9									
05	1798	N	1540	-0-	-258 B	-0-	122	1	1412	2	Y	5					35
							6	9									
06	1770	N	1588	-0-	-182 B	-0-	143	1	1430	2	Y	14					49
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10					42
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	101	1	1528	2	Y	1					43
							1	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	107	1	1735	2	Y	-0-					43
04	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	108	1	1646	2	Y	3					46
							3	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	137	1	1585	2	Y	2					48
							2	9									
*06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	125	1	1245	2	Y	-0-					48

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	180	1	2333	2	Y	34	91	1			10
							37	9									
02	2380	N	1737	-0-	-643 B	-0-	108	1	1629	2	Y	-0-					10
03	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	161	1	2600	2	Y	50					60
							55	9									
04	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	155	1	2368	2	Y	1					61
							1	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	186	1	2150	2	Y	26					87
							29	9									
06	2550	N	2513	-0-	-37 B	-0-	227	1	2263	2	Y	21					108
							23	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	117	1	1509	2	N	-0-					132
02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	92	1	1385	2	N	-0-					132
03	1674	N	1635	-0-	-39 B	-0-	95	1	1540	2	N	-0-					132
04	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	96	1	1469	2	N	3					135
							3	9									
05	1643	N	1551	-0-	-92 B	-0-	121	1	1400	2	N	27					162
							30	9									
06	1590	N	1508	-0-	-82 B	-0-	137	1	1369	2	N	2					164
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	158	1	2040	2	N	25					187
							28	9									
02	2044	N	2004	-0-	-40 B	-0-	124	1	1872	2	N	7	174	1			20
							8	9									
03	2294	N	2243	-0-	-51 B	-0-	130	1	2105	2	N	7					27
							8	9									
04	2160	N	2142	-0-	-18 B	-0-	131	1	2000	2	N	10					37
							11	9									
05	2232	N	2096	-0-	-136 B	-0-	166	1	1918	2	N	11					48
							12	9									
06	2160	N	2031	-0-	-129 B	-0-	185	1	1846	2	N	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	168	1	2171	2	Y	-0-					83
02	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	136	1	2045	2	Y	-0-					83
03	2449	N	2364	-0-	-85 B	-0-	138	1	2226	2	Y	-0-					83
04	2280	N	2210	-0-	-70 B	-0-	136	1	2071	2	Y	3					86
							3	9									
05	2418	N	2211	-0-	-207 B	-0-	176	1	2031	2	Y	4					90
							4	9									
06	2280	N	2142	-0-	-138 B	-0-	195	1	1944	2	Y	3					93
							3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2971	-0-	-98 B	-0-	181	1	2762	2	Y	25					86
							28	9									
02	2716	X	2683	-0-	-33 B	-0-	165	1	2501	2	Y	15					101
							17	9									
03	3007	X	2946	-0-	-61 B	-0-	185	1	2730	2	Y	28					129
							31	9									
04	2910	X	2839	-0-	-71 B	-0-	175	1	2627	2	Y	34	140	1			23
							37	9									
05	2976	X	2882	-0-	-94 B	-0-	182	1	2679	2	Y	19					42
							21	9									
06	2880	X	2763	-0-	-117 B	-0-	171	1	2567	2	Y	23					65
							25	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	126	1	1635	2	Y	14	79	1			11
							15	9									
02	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	98	1	1482	2	Y	15					26
							17	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	105	1	1705	2	Y	14					40
							15	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	108	1	1645	2	Y	17					57
							19	9									
05	1767	N	1730	-0-	-37 B	-0-	136	1	1579	2	Y	14					71
							15	9									
06	1710	N	1670	-0-	-40 B	-0-	149	1	1482	2	Y	35					106
							39	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	112	1	1450	2	Y	24					127
							26	9									
02	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	88	1	1334	2	Y	5	114	1			18
							6	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	94	1	1528	2	Y	3					21
							3	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	94	1	1435	2	Y	4					25
							4	9									
05	1488	N	1439	-0-	-49 B	-0-	114	1	1317	2	Y	7					32
							8	9									
06	1440	N	1284	-0-	-156 B	-0-	117	1	1163	2	Y	4					36
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1784	2	N	-0-					110
02	1988	N	1771	-0-	-217	B	-0-	110	1	1653	2	N	7					117
								8	9									
03	2046	N	1881	-0-	-165	B	-0-	109	1	1772	2	N	-0-					117
04	1860	N	1778	-0-	-82	B	-0-	109	1	1667	2	N	2					119
								2	9									
05	1953	N	1563	-0-	-390	B	-0-	124	1	1439	2	N	-0-					119
06	1830	N	1161	-0-	-669	B	-0-	106	1	1055	2	N	-0-					119

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

01	3782	X	3624	-0-	-158	B	-0-	223	1	3390	2	N	10					114
								11	9									
02	3323	X	3323	-0-	-0-	B	-0-	204	1	3086	2	N	30					144
								33	9									
03	3658	X	3561	-0-	-97	B	-0-	225	1	3306	2	N	27	1	8			170
								30	9									
04	3540	X	3511	-0-	-29	B	-0-	219	1	3292	2	N	-0-					170
05	3658	X	3525	-0-	-133	B	-0-	224	1	3297	2	N	4					174
								4	9									
06	3540	X	3242	-0-	-298	B	-0-	200	1	3001	2	N	37	191	1			20
								41	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

01	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1896	2	Y	16					38
								18	9									
02	1960	N	1900	-0-	-60	B	-0-	118	1	1782	2	Y	-0-					38
03	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2088	2	Y	15					53
								17	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1951	2	Y	4					57
								4	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1944	2	Y	5					62
								6	9									
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1961	2	Y	5					67
								6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

01	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1941	2	N	38					91
								42	9									
02	1960	N	1891	-0-	-69	B	-0-	118	1	1773	2	N	-0-					91
03	2139	N	2122	-0-	-17	B	-0-	123	1	1998	2	N	1					92
								1	9									
04	2070	N	2054	-0-	-16	B	-0-	124	1	1897	2	N	30					122
								33	9									
05	2108	N	2003	-0-	-105	B	-0-	159	1	1841	2	N	3					125
								3	9									
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1831	2	N	41					166
								45	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-2						Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	153	1	1978	2	Y	2					36
							2	9									
02	1988	N	1854	-0-	-134 B	-0-	114	1	1725	2	Y	14					50
							15	9									
03	2201	N	1837	-0-	-364 B	-0-	107	1	1726	2	Y	4					54
							4	9									
04	2070	N	1975	-0-	-95 B	-0-	121	1	1853	2	Y	1					55
							1	9									
05	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	257	1	2973	2	Y	5					60
							6	9									
*06	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	217	1	2161	2	Y	1					61
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	84	1	1090	2	N	-0-					85
02	1176	N	981	-0-	-195 B	-0-	61	1	914	2	N	5					90
							6	9									
03	1240	N	781	-0-	-459 B	-0-	45	1	728	2	N	7					97
							8	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	77	1	1173	2	N	10					107
							11	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	99	1	1149	2	N	19					126
							21	9									
*06	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	111	1	1104	2	N	7					133
							8	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	161	1	2082	2	N	25					179
							28	9									
02	2156	N	2104	-0-	-52 B	-0-	130	1	1960	2	N	13					192
							14	9									
03	2387	N	2240	-0-	-147 B	-0-	130	1	2108	2	N	2	177	1			17
							2	9									
04	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	135	1	2065	2	N	56					73
							62	9									
05	2325	N	1477	-0-	-848 B	-0-	117	1	1356	2	N	4					77
							4	9									
06	2160	N	1508	-0-	-652 B	-0-	134	1	1335	2	N	35					112
							39	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
01	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	159	1	2056	2	N	-0-					32
02	2128	N	2015	-0-	-113 B	-0-	125	1	1889	2	N	1					33
							1	9									
03	2356	N	2265	-0-	-91 B	-0-	132	1	2133	2	N	-0-					33
04	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	133	1	2028	2	N	-0-					33
05	2232	N	2077	-0-	-155 B	-0-	165	1	1911	2	N	1					34
							1	9									
06	2190	N	2132	-0-	-58 B	-0-	194	1	1936	2	N	2					36
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2976	X	2908	-0-		-68	B	-0-		178	1	2710	2	Y	18					32
										20	9									
02	2688	X	2616	-0-		-72	B	-0-		162	1	2448	2	Y	5					37
										6	9									
03	2976	X	2863	-0-		-113	B	-0-		182	1	2673	2	Y	7	1	8			43
										8	9									
04	2880	X	2727	-0-		-153	B	-0-		170	1	2553	2	Y	4					47
										4	9									
05	2914	X	2778	-0-		-136	B	-0-		176	1	2596	2	Y	5					52
										6	9									
06	2820	X	2676	-0-		-144	B	-0-		165	1	2489	2	Y	20					72
										22	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2084	N	2084	-0-		-0-	B	-0-		150	1	1934	2	Y	-0-					55
02	2100	N	1927	-0-		-173	B	-0-		120	1	1807	2	Y	-0-	55	1			-0-
03	2182	N	2182	-0-		-0-	B	-0-		127	1	2055	2	Y	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-		-0-	B	-0-		132	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2070	-0-		-69	B	-0-		165	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2080	-0-		-20	B	-0-		190	1	1890	2	Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-		-0-	B	-0-		112	1	1448	2	Y	4					31
										4	9									
02	1484	N	1398	-0-		-86	B	-0-		87	1	1310	2	Y	1					32
										1	9									
03	1567	N	1567	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1474	2	Y	2					34
										2	9									
04	1569	N	1569	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1455	2	Y	17					51
										19	9									
05	1550	N	1455	-0-		-95	B	-0-		115	1	1336	2	Y	4					55
										4	9									
06	1530	N	1360	-0-		-170	B	-0-		123	1	1223	2	Y	13					68
										14	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-		-0-	B	-0-		110	1	1426	2	Y	4					133
										4	9									
02	1400	N	1391	-0-		-9	B	-0-		86	1	1292	2	Y	12					145
										13	9									
03	1550	N	1548	-0-		-2	B	-0-		90	1	1454	2	Y	4	129	1			20
										4	9									
04	1500	N	1474	-0-		-26	B	-0-		90	1	1376	2	Y	7					27
										8	9									
05	1550	N	1294	-0-		-256	B	-0-		102	1	1182	2	Y	9					36
										10	9									
06	1500	N	1475	-0-		-25	B	-0-		133	1	1328	2	Y	13					49
										14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	126	1	1628	2	Y	-0-					76
02	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	96	1	1452	2	Y	30	97	1			9
							33	9									
03	1798	N	1739	-0-	-59 B	-0-	101	1	1638	2	Y	-0-					9
04	1710	N	1659	-0-	-51 B	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-					9
05	1736	N	1171	-0-	-565 B	-0-	92	1	1062	2	Y	15					24
							17	9									
*06	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	178	1	1773	2	Y	-0-					24

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
01	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	219	1	2776	2	Y	7					48
							8	9									
02	3640	X	2485	-0-	-1155 B	-0-	158	1	2323	2	Y	4					52
							4	9									
03	4030	X	3020	-0-	-1010 B	-0-	179	1	2824	2	Y	15					67
							17	9									
04	3900	X	3000	-0-	-900 B	-0-	188	1	2809	2	Y	3					70
							3	9									
05	3441	X	3046	-0-	-395 B	-0-	244	1	2774	2	Y	25					95
							28	9									
06	2910	X	2636	-0-	-274 B	-0-	243	1	2383	2	Y	9					104
							10	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	127	1	1595	2	N	-0-					143
02	1624	N	1233	-0-	-391 B	-0-	80	1	1153	2	N	-0-					143
03	1643	N	1326	-0-	-317 B	-0-	79	1	1213	2	N	31	157	1			17
							34	9									
04	1680	N	1227	-0-	-453 B	-0-	77	1	1108	2	N	38					55
							42	9									
05	1364	N	1331	-0-	-33 B	-0-	107	1	1192	2	N	29					84
							32	9									
*06	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	134	1	1297	2	N	54					138
							59	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
01	3286	X	2573	-0-	-713 B	-0-	185	1	2388	2	Y	-0-	49	1			-0-
02	2660	X	2430	-0-	-230 B	-0-	151	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	162	1	2626	2	Y	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	161	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2534	-0-	-163 B	-0-	201	1	2330	2	Y	3					3
							3	9									
*06	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	261	1	2599	2	Y	2					5
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	119	1	1538	2	N	-0-					95
02	1568	N	1479	-0-	-89 B	-0-	92	1	1385	2	N	2					97
							2	9									
03	1736	N	1715	-0-	-21 B	-0-	97	1	1576	2	N	38					135
							42	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	99	1	1514	2	N	-0-					135
05	1643	N	1585	-0-	-58 B	-0-	126	1	1457	2	N	2					137
							2	9									
06	1650	N	1464	-0-	-186 B	-0-	130	1	1292	2	N	38					175
							42	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	148	1	1910	2	N	-0-					57
02	2016	N	1884	-0-	-132 B	-0-	117	1	1767	2	N	-0-					57
03	2139	N	2109	-0-	-30 B	-0-	123	1	1985	2	N	1					58
							1	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	122	1	1859	2	N	-0-					58
05	2077	N	2075	-0-	-2 B	-0-	161	1	1867	2	N	43					101
							47	9									
06	2040	N	1904	-0-	-136 B	-0-	173	1	1729	2	N	2					103
							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
01	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	118	1	1530	2	N	9					69
							10	9									
02	1596	N	1482	-0-	-114 B	-0-	92	1	1388	2	N	2					71
							2	9									
03	1736	N	1724	-0-	-12 B	-0-	100	1	1617	2	N	6					77
							7	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	101	1	1538	2	N	7					84
							8	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	129	1	1496	2	N	50					134
							55	9									
06	1680	N	1609	-0-	-71 B	-0-	146	1	1457	2	N	5					139
							6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201318 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11268 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	82	1	1065	2	N	-0-					70
02	1428	N	735	-0-	-693 B	-0-	46	1	689	2	N	-0-					70
03	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	81	1	1314	2	N	5					75
							6	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	86	1	1316	2	N	4					79
							4	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	119	1	1382	2	N	2					81
							2	9									
*06	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	138	1	1379	2	N	-0-					81

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
01	2914	X	1821	-0-	-1093 B	-0-	130	1	1684	2	N	6					120
							7	9									
02	2632	X	1601	-0-	-1031 B	-0-	99	1	1500	2	N	2					122
							2	9									
03	2914	X	1774	-0-	-1140 B	-0-	103	1	1669	2	N	2					124
							2	9									
04	1770	X	1683	-0-	-87 B	-0-	103	1	1577	2	N	3					127
							3	9									
05	1829	X	1720	-0-	-109 B	-0-	133	1	1543	2	N	40					167
							44	9									
06	1770	X	1711	-0-	-59 B	-0-	156	1	1553	2	N	2					169
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	152	1	1966	2	N	-0-					137
02	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	121	1	1826	2	N	-0-					137
03	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	124	1	1999	2	N	2					139
							2	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	112	1	1712	2	N	1					140
							1	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	163	1	1885	2	N	3					143
							3	9									
*06	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	180	1	1800	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
01	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	152	1	1963	2	N	35					120
							39	9									
02	2100	N	1891	-0-	-209 B	-0-	118	1	1773	2	N	-0-					120
03	2201	N	2087	-0-	-114 B	-0-	121	1	1964	2	N	2					122
							2	9									
04	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	134	1	2042	2	N	10					132
							11	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	171	1	1984	2	N	5					137
							6	9									
06	2010	N	1870	-0-	-140 B	-0-	166	1	1659	2	N	41					178
							45	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
01	4216	X	4023	-0-	-193 B	-0-	248	1	3773	2	Y	2					42
							2	9									
02	3767	X	3767	-0-	-0- B	-0-	233	1	3520	2	Y	13					55
							14	9									
03	3604	X	3604	-0-	-0- B	-0-	228	1	3363	2	Y	12	61	1			6
							13	9									
04	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	245	1	3678	2	Y	59					65
							65	9									
05	4185	X	3477	-0-	-708 B	-0-	219	1	3227	2	Y	28					93
							31	9									
06	4050	X	3879	-0-	-171 B	-0-	240	1	3605	2	Y	31	89	1			35
							34	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	X	1492	-0-	-0- B	-0-	110	1	1368	2	Y	13	26	1			5
							14	9									
02	6524	X	1506	-0-	-5018 B	-0-	97	1	1408	2	Y	1					6
							1	9									
03	4743	X	2387	-0-	-2356 B	-0-	143	1	2243	2	Y	1					7
							1	9									
04	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	188	1	2815	2	Y	-0-					7
05	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-	222	1	2523	2	Y	1					8
							1	9									
*06	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	259	1	2546	2	Y	4					12
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	74	1	954	2	N	-0-					50
02	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	98	1	1480	2	N	3					53
							3	9									
03	1550	N	823	-0-	-727 B	-0-	48	1	773	2	N	2					55
							2	9									
04	990	N	761	-0-	-229 B	-0-	47	1	714	2	N	-0-					55
05	6616	X	6616	-0-	-0- B	-0-	526	1	6082	2	N	7					62
							8	9									
*06	13333	X	13333	-0-	-0- B	-0-	1215	1	12112	2	N	5					67
							6	9									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

01	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	165	1	2128	2	N	48					167
							53	9									
02	2128	N	2101	-0-	-27 B	-0-	131	1	1968	2	N	2					169
							2	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	140	1	2259	2	N	40					209
							44	9									
04	2280	N	2247	-0-	-33 B	-0-	138	1	2105	2	N	4	195	1			18
							4	9									
05	2325	N	1820	-0-	-505 B	-0-	145	1	1675	2	N	-0-					18
06	2370	N	1841	-0-	-529 B	-0-	168	1	1673	2	N	-0-					18

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

01	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	163	1	2109	2	N	7					117
							8	9									
02	2072	N	2061	-0-	-11 B	-0-	128	1	1931	2	N	2					119
							2	9									
03	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	134	1	2168	2	N	-0-					119
04	2220	N	2210	-0-	-10 B	-0-	136	1	2071	2	N	3					122
							3	9									
05	2294	N	2100	-0-	-194 B	-0-	167	1	1933	2	N	-0-					122
06	2220	N	1997	-0-	-223 B	-0-	182	1	1815	2	N	-0-					122

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

01	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	86	1	1113	2	Y	-0-					17
02	1204	N	42	-0-	-1162 B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					17
03	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	86	1	1388	2	Y	-0-					17
04	1170	N	970	-0-	-200 B	-0-	61	1	909	2	Y	-0-					17
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	122	1	1362	2	Y	-0-					17
*06	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	194	1	1894	2	Y	-0-					17

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

01	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	106	1	1375	2	Y	2					74
							2	9									
02	3444	X	1405	-0-	-2039 B	-0-	87	1	1318	2	Y	-0-					74
03	3813	X	1575	-0-	-2238 B	-0-	92	1	1481	2	Y	2					76
							2	9									
04	1950	X	1568	-0-	-382 B	-0-	96	1	1471	2	Y	1					77
							1	9									
05	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	141	1	1628	2	Y	7					84
							8	9									
*06	1664	X	1664	-0-	-0- B	-0-	152	1	1511	2	Y	1					85
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	2578	X	2578	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2362	2	Y	30	75	1			6
								33	9									
02	2922	X	2922	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2701	2	Y	38					44
								42	9									
03	3286	X	2553	-0-	-733	B	-0-	148	1	2403	2	Y	2					46
								2	9									
04	3180	X	2479	-0-	-701	B	-0-	150	1	2289	2	Y	36	74	1			8
								40	9									
05	3286	X	3140	-0-	-146	B	-0-	245	1	2838	2	Y	52					60
								57	9									
06	3120	X	2985	-0-	-135	B	-0-	267	1	2663	2	Y	50	97	1			13
								55	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	3058	-0-	-6986	B	-0-	218	1	2819	2	Y	19					47
								21	9									
02	7560	X	2897	-0-	-4663	B	-0-	179	1	2692	2	Y	24					71
								26	9									
03	8370	X	3236	-0-	-5134	B	-0-	187	1	3030	2	Y	17					88
								19	9									
04	3870	X	2973	-0-	-897	B	-0-	181	1	2756	2	Y	33	98	1			23
								36	9									
05	3627	X	2904	-0-	-723	B	-0-	228	1	2644	2	Y	29					52
								32	9									
06	3120	X	2908	-0-	-212	B	-0-	261	1	2603	2	Y	40					92
								44	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2298	-0-	-833	B	-0-	166	1	2099	2	Y	30	44	1			13
								33	9									
02	2464	X	2022	-0-	-442	B	-0-	129	1	1892	2	Y	1					14
								1	9									
03	2573	X	2070	-0-	-503	B	-0-	124	1	1945	2	Y	1					15
								1	9									
04	2490	X	1530	-0-	-960	B	-0-	98	1	1432	2	Y	-0-					15
05	2573	X	1074	-0-	-1499	B	-0-	89	1	983	2	Y	2					17
								2	9									
06	2220	X	2069	-0-	-151	B	-0-	192	1	1876	2	Y	1					18
								1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1728	2	N	21					53
								23	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1936	2	N	2					55
								2	9									
03	1891	N	1872	-0-	-19	B	-0-	109	1	1763	2	N	-0-					55
04	1830	N	1291	-0-	-539	B	-0-	79	1	1209	2	N	3					58
								3	9									
05	2294	N	1831	-0-	-463	B	-0-	146	1	1685	2	N	-0-					58
06	1800	N	1326	-0-	-474	B	-0-	121	1	1205	2	N	-0-					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2958	-0-	-390 B	-0-	209	1	2705	2	Y	40					48
							44	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	172	1	2600	2	Y	-0-	48	1			-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	193	1	3124	2	Y	33					33
							36	9									
04	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-	176	1	2682	2	Y	32	46	1			19
							35	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0- B	-0-	232	1	2679	2	Y	143	120	1			42
							157	9									
*06	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	276	1	2756	2	Y	9					51
							10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

01	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	179	1	2314	2	N	5					67
							6	9									
02	2352	N	2321	-0-	-31 B	-0-	144	1	2177	2	N	-0-					67
03	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	154	1	2492	2	N	5					72
							6	9									
04	2430	N	2316	-0-	-114 B	-0-	142	1	2173	2	N	1					73
							1	9									
05	2573	N	2153	-0-	-420 B	-0-	170	1	1972	2	N	10					83
							11	9									
06	2580	N	2312	-0-	-268 B	-0-	211	1	2101	2	N	-0-					83

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

01	3720	X	2734	-0-	-986 B	-0-	198	1	2514	2	Y	20	13	1			7
							22	9									
02	2884	X	2310	-0-	-574 B	-0-	144	1	2118	2	Y	44	38	1			13
							48	9									
03	3193	X	2583	-0-	-610 B	-0-	152	1	2403	2	Y	25	15	1			23
							28	9									
04	3090	X	2349	-0-	-741 B	-0-	146	1	2172	2	Y	28	35	1			16
							31	9									
05	2883	X	2586	-0-	-297 B	-0-	206	1	2341	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
06	2640	X	2500	-0-	-140 B	-0-	229	1	2247	2	Y	22	18	1			13
							24	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

01	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	171	1	2212	2	Y	20	69	1			13
							22	9									
02	2268	N	2149	-0-	-119 B	-0-	134	1	2015	2	Y	-0-					13
03	2511	N	2387	-0-	-124 B	-0-	138	1	2240	2	Y	8					21
							9	9									
04	2340	N	2284	-0-	-56 B	-0-	140	1	2142	2	Y	2					23
							2	9									
05	2387	N	2259	-0-	-128 B	-0-	178	1	2064	2	Y	15					38
							17	9									
06	2310	N	2162	-0-	-148 B	-0-	197	1	1965	2	Y	-0-					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	50	1	648	2	Y	-0-	23	1			-0-
02	1540	N	666	-0-	-874 B	-0-	41	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	442	-0-	-612 B	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	165	1	2514	2	Y	1					1
							1	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	180	1	2081	2	Y	2					3
							2	9									
*06	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	234	1	2331	2	Y	-0-					3

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
01	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	134	1	1737	2	Y	14	127	1			13
							15	9									
02	1652	N	1621	-0-	-31 B	-0-	100	1	1512	2	Y	8					21
							9	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	105	1	1705	2	Y	21					42
							23	9									
04	1770	N	1670	-0-	-100 B	-0-	102	1	1560	2	Y	7					49
							8	9									
05	1798	N	1374	-0-	-424 B	-0-	109	1	1259	2	Y	5					54
							6	9									
06	1770	N	1726	-0-	-44 B	-0-	157	1	1569	2	Y	-0-					54

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
01	2511	X	1514	-0-	-997 B	-0-	108	1	1398	2	Y	7					41
							8	9									
02	2240	X	67	-0-	-2173 B	-0-	4	1	59	2	Y	4					45
							4	9									
03	2480	X	1629	-0-	-851 B	-0-	94	1	1520	2	Y	14					59
							15	9									
04	2400	X	2085	-0-	-315 B	-0-	128	1	1954	2	Y	3					62
							3	9									
05	2148	X	2148	-0-	-0- B	-0-	169	1	1953	2	Y	24					86
							26	9									
*06	2237	X	2237	-0-	-0- B	-0-	203	1	2024	2	Y	9					95
							10	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
01	4332	X	4332	-0-	-0- B	-0-	308	1	3987	2	Y	34					93
							37	9									
02	3811	X	3811	-0-	-0- B	-0-	237	1	3574	2	Y	-0-					93
03	4216	X	4216	-0-	-0- B	-0-	245	1	3971	2	Y	-0-					93
04	4050	X	4050	-0-	-0- B	-0-	249	1	3801	2	Y	-0-	93	1			-0-
05	4154	X	4029	-0-	-125 B	-0-	319	1	3692	2	Y	16					16
							18	9									
06	4020	X	4007	-0-	-13 B	-0-	363	1	3615	2	Y	26					42
							29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	109	1	1654	2	N	32					109
							35	9									
02	1624	N	1572	-0-	-52 B	-0-	97	1	1475	2	N	-0-					109
03	1798	N	1208	-0-	-590 B	-0-	77	1	1131	2	N	-0-					109
04	1740	N	1379	-0-	-361 B	-0-	86	1	1293	2	N	-0-					109
05	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	112	1	1645	2	N	34					143
							37	9									
*06	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	105	1	1572	2	N	-0-					143

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
01	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	147	1	1907	2	Y	13					81
							14	9									
02	2016	N	1917	-0-	-99 B	-0-	119	1	1798	2	Y	-0-					81
03	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	121	1	1950	2	Y	9					90
							10	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	141	1	2148	2	Y	1					91
							1	9									
05	2108	N	2061	-0-	-47 B	-0-	164	1	1893	2	Y	4	90	1			5
							4	9									
*06	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	186	1	1853	2	Y	3					8
							3	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
01	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	101	1	1311	2	Y	4					30
							4	9									
02	1736	N	489	-0-	-1247 B	-0-	30	1	458	2	Y	1					31
							1	9									
03	1953	N	1659	-0-	-294 B	-0-	96	1	1561	2	Y	2					33
							2	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	89	1	1349	2	Y	17					50
							19	9									
05	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	233	1	2648	2	Y	4					54
							4	9									
*06	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	193	1	1889	2	Y	13					67
							14	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	150	1	1944	2	Y	18	61	1			24
							20	9									
02	1988	N	1931	-0-	-57 B	-0-	120	1	1809	2	Y	2					26
							2	9									
03	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	124	1	2011	2	Y	27					53
							30	9									
04	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	129	1	1972	2	Y	13	58	1			8
							14	9									
05	2139	N	1965	-0-	-174 B	-0-	155	1	1795	2	Y	14					22
							15	9									
06	2100	N	2037	-0-	-63 B	-0-	186	1	1851	2	Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3493	-0-		-227	B	-0-	214	1	3262	2	N	15					205
									17	9									
02	3248	X	3187	-0-		-61	B	-0-	195	1	2951	2	N	37	195	1			47
									41	9									
03	3610	X	3610	-0-		-0-	B	-0-	229	1	3379	2	N	2	1	8			48
									2	9									
04	3680	X	3680	-0-		-0-	B	-0-	229	1	3445	2	N	5					53
									6	9									
05	3747	X	3747	-0-		-0-	B	-0-	238	1	3506	2	N	3					56
									3	9									
*06	3694	X	3694	-0-		-0-	B	-0-	230	1	3461	2	N	3					59
									3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1333	2	Y	3					11
									3	9									
02	1910	N	1910	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1784	2	Y	4					15
									4	9									
03	1860	N	1478	-0-		-382	B	-0-	90	1	1384	2	Y	4					19
									4	9									
04	1653	N	1653	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1545	2	Y	3					22
									3	9									
05	2108	N	2094	-0-		-14	B	-0-	169	1	1910	2	Y	14					36
									15	9									
*06	1919	N	1919	-0-		-0-	B	-0-	178	1	1739	2	Y	2					38
									2	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	2258	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2073	2	Y	23					62
									25	9									
02	2072	N	1623	-0-		-449	B	-0-	101	1	1516	2	Y	5	58	1			9
									6	9									
03	2201	N	2010	-0-		-191	B	-0-	117	1	1891	2	Y	2					11
									2	9									
04	2190	N	1377	-0-		-813	B	-0-	84	1	1289	2	Y	4					15
									4	9									
05	1798	N	1353	-0-		-445	B	-0-	107	1	1240	2	Y	5					20
									6	9									
06	1950	N	1219	-0-		-731	B	-0-	111	1	1104	2	Y	4					24
									4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3237	X	3237	-0-		-0-	B	-0-	232	1	3004	2	N	1					115
									1	9									
02	3108	X	2759	-0-		-349	B	-0-	172	1	2587	2	N	-0-					115
03	3441	X	3365	-0-		-76	B	-0-	196	1	3169	2	N	-0-					115
04	3330	X	3076	-0-		-254	B	-0-	189	1	2887	2	N	-0-					115
05	3317	X	2855	-0-		-462	B	-0-	227	1	2628	2	N	-0-					115
06	3270	X	3175	-0-		-95	B	-0-	289	1	2886	2	N	-0-					115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-	239	1	3091	2	N	15					82
								17	9									
02	3164	X	2909	-0-	-255	B	-0-	180	1	2710	2	N	17					99
								19	9									
03	3503	X	3168	-0-	-335	B	-0-	183	1	2967	2	N	16					115
								18	9									
04	3390	X	3370	-0-	-20	B	-0-	206	1	3142	2	N	20					135
								22	9									
05	3410	X	2702	-0-	-708	B	-0-	214	1	2473	2	N	14					149
								15	9									
*06	3253	X	3253	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2941	2	N	15					164
								17	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1049	2	Y	-0-					5
02	2660	X	2117	-0-	-543	B	-0-	135	1	1982	2	Y	-0-					5
03	2945	X	2146	-0-	-799	B	-0-	127	1	1995	2	Y	22					27
								24	9									
04	1256	X	1256	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1173	2	Y	2					29
								2	9									
05	2356	X	1284	-0-	-1072	B	-0-	105	1	1173	2	Y	5					34
								6	9									
06	2280	X	1434	-0-	-846	B	-0-	134	1	1299	2	Y	1					35
								1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1896	-0-	-987	B	-0-	139	1	1751	2	N	5					166
								6	9									
02	2604	X	2193	-0-	-411	B	-0-	140	1	2049	2	N	4					170
								4	9									
03	2883	X	2882	-0-	-1	B	-0-	171	1	2709	2	N	2					172
								2	9									
04	2803	X	2803	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2595	2	N	31	186	1			17
								34	9									
05	2821	X	2268	-0-	-553	B	-0-	184	1	2080	2	N	4					21
								4	9									
*06	2924	N	2924	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2652	2	N	2					23
								2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1164	2	N	5					102
								6	9									
02	1512	N	1407	-0-	-105	B	-0-	87	1	1309	2	N	10					112
								11	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1420	2	N	5					117
								6	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1499	2	N	3					120
								3	9									
05	1550	N	1519	-0-	-31	B	-0-	120	1	1393	2	N	5					125
								6	9									
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1398	2	N	9					134
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3069	X	2601	-0-	-468 B	-0-	186	1	2409	2	N	5					30
							6	9									
02	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	220	1	3311	2	N	65					95
							72	9									
03	2976	X	2295	-0-	-681 B	-0-	133	1	2149	2	N	12					107
							13	9									
04	2880	X	2442	-0-	-438 B	-0-	147	1	2243	2	N	47					154
							52	9									
05	3069	X	2327	-0-	-742 B	-0-	183	1	2118	2	N	24	156	1			22
							26	9									
06	2970	X	2230	-0-	-740 B	-0-	203	1	2027	2	N	-0-					22

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
01	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	169	1	2186	2	Y	6	24	1			1
							7	9									
02	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	146	1	2200	2	Y	1					2
							1	9									
03	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	148	1	2390	2	Y	1					3
							1	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	142	1	2166	2	Y	1					4
							1	9									
05	2511	N	2306	-0-	-205 B	-0-	183	1	2121	2	Y	2					6
							2	9									
06	2430	N	2159	-0-	-271 B	-0-	197	1	1962	2	Y	-0-					6

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
01	1887	X	1887	-0-	-0- B	-0-	135	1	1742	2	Y	9					97
							10	9									
02	1708	X	1618	-0-	-90 B	-0-	100	1	1516	2	Y	2	91	1			8
							2	9									
03	1918	X	1918	-0-	-0- B	-0-	110	1	1785	2	Y	21					29
							23	9									
04	1830	X	1307	-0-	-523 B	-0-	80	1	1224	2	Y	3					32
							3	9									
05	1798	N	1752	-0-	-46 B	-0-	139	1	1610	2	Y	3					35
							3	9									
06	1830	N	1748	-0-	-82 B	-0-	159	1	1589	2	Y	-0-					35

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	106	1	1372	2	Y	15					81
							17	9									
02	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	91	1	1315	2	Y	-0-					81
03	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	98	1	1518	2	Y	-0-	66	1			15
04	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	93	1	1379	2	Y	13					28
							14	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26 B	-0-	123	1	1382	2	Y	17					45
							19	9									
06	1500	N	1305	-0-	-195 B	-0-	122	1	1172	2	Y	10					55
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	134	1	1727	2	Y	3					54
							3	9									
02	1792	N	1731	-0-	-61 B	-0-	107	1	1612	2	Y	11					65
							12	9									
03	1798	N	1722	-0-	-76 B	-0-	100	1	1618	2	Y	4	64	1			5
							4	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	116	1	1771	2	Y	5					10
							6	9									
05	1922	N	1790	-0-	-132 B	-0-	142	1	1638	2	Y	9					19
							10	9									
*06	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	163	1	1624	2	Y	14					33
							15	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
01	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	119	1	1534	2	N	-0-					63
02	1680	N	1482	-0-	-198 B	-0-	92	1	1390	2	N	-0-					63
03	1767	N	1671	-0-	-96 B	-0-	96	1	1554	2	N	19					82
							21	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	98	1	1494	2	N	3					85
							3	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	146	1	1690	2	N	2					87
							2	9									
*06	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	159	1	1588	2	N	41					128
							45	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
01	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	244	1	3153	2	N	-0-					44
02	3136	X	3021	-0-	-115 B	-0-	188	1	2833	2	N	-0-					44
03	3472	X	3407	-0-	-65 B	-0-	198	1	3209	2	N	-0-					44
04	3360	X	3101	-0-	-259 B	-0-	191	1	2908	2	N	2					46
							2	9									
05	3472	X	3323	-0-	-149 B	-0-	264	1	3059	2	N	-0-					46
06	3300	X	3148	-0-	-152 B	-0-	287	1	2861	2	N	-0-					46

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
01	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	153	1	1973	2	Y	1					52
							1	9									
02	2072	N	2005	-0-	-67 B	-0-	123	1	1848	2	Y	31					83
							34	9									
03	2108	N	1919	-0-	-189 B	-0-	112	1	1806	2	Y	1	74	1			10
							1	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	137	1	2088	2	Y	16					26
							18	9									
05	2232	N	1865	-0-	-367 B	-0-	148	1	1717	2	Y	-0-					26
*06	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	203	1	2023	2	Y	2					28
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3941	X	3941	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3650	2	N	46	197	1			38
								51	9									
02	3612	X	3035	-0-	-577	B	-0-	188	1	2847	2	N	-0-					38
03	3999	X	3852	-0-	-147	B	-0-	240	1	3533	2	N	72	1	8			109
								79	9									
04	3870	X	3104	-0-	-766	B	-0-	194	1	2910	2	N	-0-					109
05	3968	X	3577	-0-	-391	B	-0-	227	1	3343	2	N	6					115
								7	9									
06	3840	X	3387	-0-	-453	B	-0-	206	1	3101	2	N	73	161	1			27
								80	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2205	2	N	27					94
								30	9									
02	2212	N	2176	-0-	-36	B	-0-	133	1	2012	2	N	28					122
								31	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2240	2	N	35					157
								39	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2141	2	N	56	191	1			22
								62	9									
05	2418	N	1974	-0-	-444	B	-0-	157	1	1811	2	N	5					27
								6	9									
06	2340	N	2263	-0-	-77	B	-0-	206	1	2056	2	N	1					28
								1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2292	2	N	-0-					195
02	2352	N	2158	-0-	-194	B	-0-	131	1	1986	2	N	37	188	1			44
								41	9									
03	2604	N	2479	-0-	-125	B	-0-	158	1	2321	2	N	-0-					44
04	2370	N	2331	-0-	-39	B	-0-	142	1	2134	2	N	50					94
								55	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2255	2	N	6					100
								7	9									
06	2400	N	2297	-0-	-103	B	-0-	141	1	2126	2	N	27					127
								30	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1655	2	N	52					70
								57	9									
02	1736	N	1598	-0-	-138	B	-0-	99	1	1493	2	N	5					75
								6	9									
03	1643	N	1566	-0-	-77	B	-0-	91	1	1473	2	N	2					77
								2	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1639	2	N	55					132
								61	9									
05	1767	N	1578	-0-	-189	B	-0-	125	1	1451	2	N	2					134
								2	9									
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1451	2	N	1					135
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	176	1	2218	2	Y	25	36	1			20
							28	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	137	1	2011	2	Y	23					43
							25	9									
03	2480	N	2432	-0-	-48 B	-0-	142	1	2238	2	Y	47	33	1			57
							52	9									
04	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	145	1	2156	2	Y	82	111	1			28
							90	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	190	1	2147	2	Y	89					117
							98	9									
*06	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	217	1	2124	2	Y	-0-	116	1			1

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	85	1	1043	2	Y	5					12
							6	9									
02	896	N	780	-0-	-116 B	-0-	52	1	725	2	Y	3					15
							3	9									
03	1302	N	296	-0-	-1006 B	-0-	21	1	271	2	Y	4					19
							4	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	79	1	1137	2	Y	4					23
							4	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	83	1	916	2	Y	15					38
							17	9									
*06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	85	1	804	2	Y	-0-					38

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3133	X	3133	-0-	-0- B	-0-	220	1	2848	2	Y	59	100	1			58
							65	9									
02	2708	X	2708	-0-	-0- B	-0-	168	1	2540	2	Y	-0-					58
03	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	182	1	2945	2	Y	17	68	1			7
							19	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	192	1	2927	2	Y	21					28
							23	9									
05	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	244	1	2829	2	Y	23					51
							25	9									
*06	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	270	1	2691	2	Y	18	57	1			12
							20	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	215	1	3272	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	199	1	3010	2	Y	5					7
							6	9									
03	3410	X	3199	-0-	-211 B	-0-	203	1	2996	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	216	1	3244	2	Y	1					1
							1	9									
05	3630	X	3630	-0-	-0- B	-0-	230	1	3387	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	3450	X	3217	-0-	-233 B	-0-	200	1	3003	2	Y	13					15
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2591	-0-	-354	B	-0-	186	1	2403	2	Y	2					32
								2	9									
02	2520	X	2336	-0-	-184	B	-0-	145	1	2190	2	Y	1					33
								1	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2611	2	Y	23					56
								25	9									
04	2700	X	2585	-0-	-115	B	-0-	159	1	2422	2	Y	4					60
								4	9									
05	2573	N	2548	-0-	-25	B	-0-	203	1	2344	2	Y	1					61
								1	9									
06	2700	N	2637	-0-	-63	B	-0-	240	1	2393	2	Y	4					65
								4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	N	2930	-0-	-0-	B	-0-	210	1	2720	2	Y	-0-	22	1			-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2384	2	Y	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2681	2	Y	18	15	1			3
								20	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2572	2	Y	21					24
								23	9									
05	2716	X	2716	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2477	2	Y	23					47
								25	9									
*06	2711	X	2711	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2447	2	Y	17	51	1			13
								19	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2573	-0-	-124	B	-0-	182	1	2347	2	Y	40	56	1			5
								44	9									
02	4256	X	2387	-0-	-1869	B	-0-	148	1	2239	2	Y	-0-					5
03	4712	X	2881	-0-	-1831	B	-0-	167	1	2710	2	Y	4					9
								4	9									
04	2850	X	2818	-0-	-32	B	-0-	171	1	2614	2	Y	30	35	1			4
								33	9									
05	2821	X	2775	-0-	-46	B	-0-	220	1	2545	2	Y	9					13
								10	9									
06	2790	X	2606	-0-	-184	B	-0-	235	1	2342	2	Y	26	35	1			4
								29	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1709	-0-	-58	B	-0-	123	1	1585	2	Y	1					43
								1	9									
02	1554	X	1554	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-					43
03	1710	X	1710	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1610	2	Y	1					44
								1	9									
04	1794	X	1794	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1682	2	Y	2					46
								2	9									
05	1614	X	1614	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1485	2	Y	1					47
								1	9									
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1422	2	Y	4					51
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	184	1	2381	2	N	3					58
							3	9									
02	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	144	1	2169	2	N	71					129
							78	9									
03	2573	N	2543	-0-	-30 B	-0-	147	1	2382	2	N	13					142
							14	9									
04	2490	N	2252	-0-	-238 B	-0-	137	1	2095	2	N	18					160
							20	9									
05	2635	N	2483	-0-	-152 B	-0-	196	1	2272	2	N	14					174
							15	9									
06	2460	N	2284	-0-	-176 B	-0-	206	1	2053	2	N	23	177	1			20
							25	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	100	1	1462	2	Y	16					60
							18	9									
02	2716	X	1822	-0-	-894 B	-0-	115	1	1682	2	Y	23					83
							25	9									
03	2511	X	1798	-0-	-713 B	-0-	117	1	1661	2	Y	18	91	1	1	8	9
							20	9									
04	2430	X	1625	-0-	-805 B	-0-	104	1	1508	2	Y	12					21
							13	9									
05	2015	X	1813	-0-	-202 B	-0-	118	1	1683	2	Y	11					32
							12	9									
06	1950	X	1557	-0-	-393 B	-0-	99	1	1432	2	Y	24					56
							26	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	159	1	2054	2	Y	1					23
							1	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	119	1	1797	2	Y	-0-					23
03	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	122	1	1968	2	Y	22					45
							24	9									
04	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	136	1	2076	2	Y	32					77
							35	9									
05	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	159	1	1836	2	Y	3					80
							3	9									
06	1920	N	1746	-0-	-174 B	-0-	159	1	1583	2	Y	4					84
							4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2975	-0-	-249 B	-0-	211	1	2722	2	Y	38	56	1			4
							42	9									
02	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	160	1	2415	2	Y	24					28
							26	9									
03	2881	X	2881	-0-	-0- B	-0-	167	1	2701	2	Y	12					40
							13	9									
04	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	177	1	2702	2	Y	30	65	1			5
							33	9									
05	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	224	1	2589	2	Y	10					15
							11	9									
*06	2842	X	2842	-0-	-0- B	-0-	255	1	2544	2	Y	39	50	1			4
							43	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-		-0-	B	-0-		147	1	1850	2	N	5					142
										6	9									
02	2036	N	2036	-0-		-0-	B	-0-		128	1	1864	2	N	40					182
										44	9									
03	2231	N	2231	-0-		-0-	B	-0-		133	1	2089	2	N	8					190
										9	9									
04	2076	N	2076	-0-		-0-	B	-0-		131	1	1936	2	N	8	176	1			22
										9	9									
05	2263	N	1976	-0-		-287	B	-0-		157	1	1769	2	N	45					67
										50	9									
06	2160	N	1799	-0-		-361	B	-0-		166	1	1619	2	N	13					80
										14	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	X	2358	-0-		-0-	B	-0-		164	1	2124	2	Y	64					177
										70	9									
02	2156	X	2143	-0-		-13	B	-0-		131	1	1970	2	Y	38	159	1			56
										42	9									
03	2666	X	2522	-0-		-144	B	-0-		144	1	2330	2	Y	44					100
										48	9									
04	2580	X	2418	-0-		-162	B	-0-		147	1	2241	2	Y	27					127
										30	9									
05	2666	X	2415	-0-		-251	B	-0-		190	1	2196	2	Y	26	128	1			25
										29	9									
06	2430	X	2406	-0-		-24	B	-0-		218	1	2173	2	Y	14					39
										15	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2850	-0-		-64	B	-0-		204	1	2633	2	N	12					32
										13	9									
02	2632	X	2607	-0-		-25	B	-0-		159	1	2404	2	N	40					72
										44	9									
03	3089	X	3089	-0-		-0-	B	-0-		179	1	2901	2	N	8					80
										9	9									
04	3115	X	3115	-0-		-0-	B	-0-		192	1	2923	2	N	-0-					80
05	3094	X	3094	-0-		-0-	B	-0-		243	1	2808	2	N	39					119
										43	9									
*06	3009	X	3009	-0-		-0-	B	-0-		274	1	2735	2	N	-0-					119

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-		-0-	B	-0-		195	1	2520	2	Y	31					56
										34	9									
02	2604	N	2394	-0-		-210	B	-0-		148	1	2231	2	Y	14	62	1			8
										15	9									
03	2821	N	2334	-0-		-487	B	-0-		135	1	2177	2	Y	20					28
										22	9									
04	2887	N	2887	-0-		-0-	B	-0-		176	1	2687	2	Y	22					50
										24	9									
05	2666	N	2345	-0-		-321	B	-0-		186	1	2148	2	Y	10	53	1			7
										11	9									
*06	3002	X	3002	-0-		-0-	B	-0-		271	1	2706	2	Y	23					30
										25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3529	-0-		-222	B	-0-	253	1	3275	2	Y	1					13
									1	9									
02	3327	X	3327	-0-		-0-	B	-0-	207	1	3119	2	Y	1					14
									1	9									
03	4017	X	4017	-0-		-0-	B	-0-	233	1	3769	2	Y	14					28
									15	9									
04	3613	X	3613	-0-		-0-	B	-0-	222	1	3389	2	Y	2					30
									2	9									
05	3720	X	3526	-0-		-194	B	-0-	280	1	3245	2	Y	1					31
									1	9									
06	3600	X	3521	-0-		-79	B	-0-	321	1	3196	2	Y	4					35
									4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3994	-0-		-36	B	-0-	285	1	3692	2	Y	15					74
									17	9									
02	3681	X	3681	-0-		-0-	B	-0-	229	1	3446	2	Y	5					79
									6	9									
03	4101	X	4101	-0-		-0-	B	-0-	238	1	3846	2	Y	15	81	1			13
									17	9									
04	4025	X	4025	-0-		-0-	B	-0-	247	1	3774	2	Y	4					17
									4	9									
05	4061	X	3701	-0-		-360	B	-0-	294	1	3403	2	Y	4					21
									4	9									
*06	3960	X	3867	-0-		-93	B	-0-	352	1	3515	2	Y	-0-					21

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3116	X	3116	-0-		-0-	B	-0-	227	1	2887	2	Y	2					60
									2	9									
02	3500	X	2465	-0-		-1035	B	-0-	157	1	2306	2	Y	2					62
									2	9									
03	3131	X	2985	-0-		-146	B	-0-	176	1	2777	2	Y	29					91
									32	9									
04	3030	X	2140	-0-		-890	B	-0-	135	1	2005	2	Y	-0-	74	1			17
05	3131	X	2746	-0-		-385	B	-0-	222	1	2524	2	Y	-0-					17
06	3030	X	2619	-0-		-411	B	-0-	241	1	2359	2	Y	17					34
									19	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3863	-0-		-291	B	-0-	238	1	3625	2	Y	-0-					41
02	3724	X	3224	-0-		-500	B	-0-	200	1	3024	2	Y	-0-					41
03	4123	X	2945	-0-		-1178	B	-0-	187	1	2757	2	Y	1					42
									1	9									
04	3990	X	3925	-0-		-65	B	-0-	244	1	3670	2	Y	10					52
									11	9									
05	4030	X	3215	-0-		-815	B	-0-	204	1	3011	2	Y	-0-					52
06	3750	X	3107	-0-		-643	B	-0-	194	1	2910	2	Y	3					55
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1925	2	Y	25	36	1			17
								28	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1697	2	Y	24					41
								26	9									
03	2139	N	2054	-0-	-85	B	-0-	123	1	1931	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	2040	N	2023	-0-	-17	B	-0-	128	1	1895	2	Y	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2577	2	Y	-0-					-0-
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2130	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2047	2	Y	16					92
								18	9									
02	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1845	2	Y	-0-	85	1			7
03	2139	N	1993	-0-	-146	B	-0-	116	1	1875	2	Y	2					9
								2	9									
04	2160	N	2116	-0-	-44	B	-0-	130	1	1982	2	Y	4					13
								4	9									
05	2170	N	1660	-0-	-510	B	-0-	132	1	1528	2	Y	-0-					13
06	1920	N	1762	-0-	-158	B	-0-	160	1	1596	2	Y	5					18
								6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2994	X	2994	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2733	2	Y	45					48
								50	9									
02	2593	N	2593	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2421	2	Y	10	45	1			13
								11	9									
03	2879	N	2879	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2669	2	Y	41					54
								45	9									
04	2825	N	2825	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2600	2	Y	50	74	1			30
								55	9									
05	2883	N	2568	-0-	-315	B	-0-	204	1	2364	2	Y	-0-	30	1			-0-
06	2790	N	2535	-0-	-255	B	-0-	230	1	2298	2	Y	6					6
								7	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
01	3255	X	2863	-0-	-392	B	-0-	203	1	2621	2	Y	35					131
								39	9									
02	2940	X	2715	-0-	-225	B	-0-	167	1	2512	2	Y	33	109	1			55
								36	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2988	2	Y	50					105
								55	9									
04	3090	X	3017	-0-	-73	B	-0-	180	1	2748	2	Y	81	151	1			35
								89	9									
05	3193	X	2850	-0-	-343	B	-0-	225	1	2608	2	Y	15					50
								17	9									
*06	3177	X	3177	-0-	-0-	B	-0-	286	1	2847	2	Y	40					90
								44	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	188	1	2428	2	Y	10					41
							11	9									
02	2772	X	2442	-0-	-330 B	-0-	152	1	2290	2	Y	-0-					41
03	3069	X	2778	-0-	-291 B	-0-	162	1	2616	2	Y	-0-					41
04	2970	X	2712	-0-	-258 B	-0-	165	1	2515	2	Y	29	69	1			1
							32	9									
05	2759	X	2577	-0-	-182 B	-0-	204	1	2360	2	Y	12					13
							13	9									
06	2700	X	2480	-0-	-220 B	-0-	225	1	2240	2	Y	14					27
							15	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
01	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	237	1	3066	2	Y	53					97
							58	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0- B	-0-	184	1	2770	2	Y	11	88	1			20
							12	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	194	1	3133	2	Y	47					67
							52	9									
04	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	197	1	3010	2	Y	4					71
							4	9									
05	3317	X	3210	-0-	-107 B	-0-	253	1	2926	2	Y	28					99
							31	9									
06	3210	X	3157	-0-	-53 B	-0-	287	1	2858	2	Y	11					110
							12	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	101	1	1307	2	N	7					177
							8	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	106	1	1599	2	N	3					180
							3	9									
03	1798	N	1384	-0-	-414 B	-0-	80	1	1300	2	N	4					184
							4	9									
04	1380	N	1317	-0-	-63 B	-0-	79	1	1205	2	N	30	189	1			25
							33	9									
05	1891	N	1571	-0-	-320 B	-0-	125	1	1446	2	N	-0-					25
*06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	132	1	1318	2	N	-0-					25

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
01	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	110	1	1426	2	Y	1					14
							1	9									
02	1736	N	1668	-0-	-68 B	-0-	103	1	1559	2	Y	5					19
							6	9									
03	1922	N	1861	-0-	-61 B	-0-	108	1	1750	2	Y	3					22
							3	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	114	1	1737	2	Y	6					28
							7	9									
05	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	143	1	1652	2	Y	2					30
							2	9									
06	1800	N	1652	-0-	-148 B	-0-	150	1	1498	2	Y	4					34
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2898	X	2898	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2703	2	Y	16					109
								18	9									
02	2604	N	2368	-0-	-236	B	-0-	146	1	2208	2	Y	13	111	1			11
								14	9									
03	3154	X	3154	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2932	2	Y	21					32
								23	9									
04	2844	N	2844	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2648	2	Y	18					50
								20	9									
05	2923	N	2923	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2680	2	Y	55					105
								61	9									
06	2790	X	2178	-0-	-612	B	-0-	135	1	2026	2	Y	15	106	1			14
								17	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
01	5208	X	4982	-0-	-226	B	-0-	305	1	4642	2	N	32					107
								35	9									
02	4760	X	4600	-0-	-160	B	-0-	283	1	4286	2	N	28					135
								31	9									
03	5270	X	5020	-0-	-250	B	-0-	317	1	4662	2	N	37					172
								41	9									
04	5100	X	4954	-0-	-146	B	-0-	307	1	4615	2	N	29	176	1			25
								32	9									
05	5115	X	4886	-0-	-229	B	-0-	309	1	4547	2	N	27					52
								30	9									
06	4950	X	4784	-0-	-166	B	-0-	296	1	4457	2	N	28					80
								31	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
01	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1689	2	Y	27					27
								30	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1874	2	Y	24	39	1			12
								26	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1988	2	Y	-0-					12
05	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1911	2	Y	11					23
								12	9									
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1772	2	Y	37	49	1			11
								41	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1455	2	Y	19					45
								21	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1275	2	Y	24					69
								26	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1407	2	Y	17					86
								19	9									
04	1530	N	1130	-0-	-400	B	-0-	67	1	1026	2	Y	34	98	1			22
								37	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2098	2	Y	28					50
								31	9									
*06	3415	X	3415	-0-	-0-	B	-0-	307	1	3064	2	Y	40					90
								44	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2845	-0-	-286 B	-0-	204	1	2641	2	Y	-0-					89
02	2828	X	2702	-0-	-126 B	-0-	168	1	2534	2	Y	-0-					89
03	3131	X	3007	-0-	-124 B	-0-	174	1	2809	2	Y	22	106	1			5
							24	9									
04	3030	X	2940	-0-	-90 B	-0-	181	1	2758	2	Y	1					6
							1	9									
05	3131	X	2929	-0-	-202 B	-0-	232	1	2679	2	Y	16					22
							18	9									
06	2910	X	2896	-0-	-14 B	-0-	264	1	2632	2	Y	-0-					22

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
01	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	174	1	2248	2	Y	35					37
							39	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	119	1	1792	2	Y	11	36	1			12
							12	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	112	1	1811	2	Y	20					32
							22	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	113	1	1719	2	Y	13	32	1			13
							14	9									
05	2139	N	1709	-0-	-430 B	-0-	136	1	1573	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	1890	N	1597	-0-	-293 B	-0-	145	1	1445	2	Y	6					6
							7	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
01	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	119	1	1533	2	N	5					180
							6	9									
02	1596	N	1498	-0-	-98 B	-0-	92	1	1385	2	N	19	177	1			22
							21	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	95	1	1544	2	N	-0-					22
04	1590	N	1526	-0-	-64 B	-0-	94	1	1432	2	N	-0-					22
05	1674	N	1478	-0-	-196 B	-0-	116	1	1348	2	N	13					35
							14	9									
06	1590	N	1416	-0-	-174 B	-0-	128	1	1279	2	N	8					43
							9	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4076	-0-	-78 B	-0-	249	1	3785	2	N	38					105
							42	9									
02	3836	X	3606	-0-	-230 B	-0-	221	1	3353	2	N	29					134
							32	9									
03	4247	X	4070	-0-	-177 B	-0-	256	1	3764	2	N	45					179
							50	9									
04	4110	X	3890	-0-	-220 B	-0-	241	1	3618	2	N	28	187	1			20
							31	9									
05	4247	X	3946	-0-	-301 B	-0-	248	1	3656	2	N	38					58
							42	9									
06	3960	X	3769	-0-	-191 B	-0-	233	1	3501	2	N	32					90
							35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	189	1	2447	2	Y	-0-					38
02	2436	N	2377	-0-	-59 B	-0-	148	1	2229	2	Y	-0-					38
03	2697	N	2593	-0-	-104 B	-0-	150	1	2419	2	Y	22					60
							24	9									
04	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	159	1	2429	2	Y	1					61
							1	9									
05	2635	N	2314	-0-	-321 B	-0-	184	1	2124	2	Y	5					66
							6	9									
06	2520	N	2283	-0-	-237 B	-0-	208	1	2074	2	Y	1					67
							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
01	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	163	1	2112	2	N	42	180	1			17
							46	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	121	1	1820	2	N	3					20
							3	9									
03	2387	N	1764	-0-	-623 B	-0-	102	1	1654	2	N	7					27
							8	9									
04	2250	N	2124	-0-	-126 B	-0-	129	1	1961	2	N	31					58
							34	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	186	1	2149	2	N	2					60
							2	9									
*06	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	211	1	2099	2	N	29					89
							32	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
01	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	185	1	2343	2	Y	3					6
							3	9									
02	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	149	1	2181	2	Y	3					9
							3	9									
03	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	151	1	2378	2	Y	2					11
							2	9									
04	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	143	1	2125	2	Y	1					12
							1	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	187	1	2112	2	Y	5					17
							6	9									
*06	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	196	1	1920	2	Y	1					18
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1922	-0-	-0- B	-0-	138	1	1782	2	Y	2					36
							2	9									
02	4452	X	2090	-0-	-2362 B	-0-	129	1	1946	2	Y	14					50
							15	9									
03	4929	X	2358	-0-	-2571 B	-0-	137	1	2218	2	Y	3					53
							3	9									
04	2430	X	2246	-0-	-184 B	-0-	138	1	2106	2	Y	2					55
							2	9									
05	2418	X	2234	-0-	-184 B	-0-	177	1	2050	2	Y	6					61
							7	9									
06	2280	X	2172	-0-	-108 B	-0-	198	1	1974	2	Y	-0-					61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	139	1	1801	2	N	3					160
							3	9									
02	2072	N	1891	-0-	-181 B	-0-	116	1	1754	2	N	19					179
							21	9									
03	2232	N	2176	-0-	-56 B	-0-	127	1	2049	2	N	-0-					179
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	129	1	1961	2	N	1	163	1			17
							1	9									
05	2108	N	1689	-0-	-419 B	-0-	134	1	1551	2	N	4					21
							4	9									
06	2100	N	2022	-0-	-78 B	-0-	184	1	1832	2	N	5					26
							6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	173	1	2241	2	Y	45					64
							50	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	133	1	2012	2	Y	10	57	1			17
							11	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	148	1	2399	2	Y	23					40
							25	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	152	1	2321	2	Y	13	38	1			15
							14	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	202	1	2335	2	Y	-0-	15	1			-0-
*06	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	223	1	2225	2	Y	7					7
							8	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
01	4030	X	3995	-0-	-35 B	-0-	246	1	3739	2	Y	9					90
							10	9									
02	3696	X	3472	-0-	-224 B	-0-	215	1	3257	2	Y	-0-					90
03	4092	X	2652	-0-	-1440 B	-0-	167	1	2463	2	Y	20	101	1			9
							22	9									
04	3900	X	2503	-0-	-1397 B	-0-	156	1	2347	2	Y	-0-					9
05	4030	X	2879	-0-	-1151 B	-0-	182	1	2675	2	Y	20					29
							22	9									
06	3900	X	2166	-0-	-1734 B	-0-	135	1	2031	2	Y	-0-					29

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 210888 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11294 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	108	1	1398	2	Y	-0-					40
02	1456	N	1378	-0-	-78 B	-0-	84	1	1271	2	Y	21					61
							23	9									
03	1674	N	1651	-0-	-23 B	-0-	96	1	1555	2	Y	-0-	57	1			4
04	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	117	1	1780	2	Y	10					14
							11	9									
05	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	231	1	2677	2	Y	21					35
							23	9									
06	1590	N	1172	-0-	-418 B	-0-	107	1	1063	2	Y	2					37
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4205	X	4205	-0-	-0- B	-0-	302	1	3903	2	Y	-0-					27
							22	9									
02	1700	X	1700	-0-	-0- B	-0-	106	1	1594	2	Y	-0-	27	1			-0-
03	1828	X	1828	-0-	-0- B	-0-	105	1	1701	2	Y	20					20
							22	9									
04	1848	X	1848	-0-	-0- B	-0-	112	1	1706	2	Y	27					47
							30	9									
05	5363	X	1957	-0-	-3406 B	-0-	153	1	1774	2	Y	27	61	1			13
							30	9									
06	4080	X	1905	-0-	-2175 B	-0-	172	1	1716	2	Y	15					28
							17	9									

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
01	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	160	1	2011	2	Y	24	37	1			19
							26	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	126	1	1841	2	Y	24					43
							26	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	131	1	2058	2	Y	-0-	43	1			-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	131	1	1936	2	Y	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	164	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*06	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	192	1	1875	2	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
01	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	143	1	1843	2	Y	18					58
							20	9									
02	1904	N	1835	-0-	-69 B	-0-	113	1	1710	2	Y	11					69
							12	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	114	1	1841	2	Y	6					75
							7	9									
04	1950	N	1927	-0-	-23 B	-0-	116	1	1771	2	Y	36	96	1			15
							40	9									
05	2046	N	1434	-0-	-612 B	-0-	114	1	1319	2	Y	1					16
							1	9									
06	1890	N	1751	-0-	-139 B	-0-	157	1	1564	2	Y	27					43
							30	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
01	3290	X	3290	-0-	-0- B	-0-	234	1	3030	2	Y	24					58
							26	9									
02	3080	X	2991	-0-	-89 B	-0-	185	1	2787	2	Y	17	53	1			22
							19	9									
03	3410	X	3379	-0-	-31 B	-0-	193	1	3128	2	Y	53	67	1			8
							58	9									
04	3300	X	3100	-0-	-200 B	-0-	185	1	2823	2	Y	84					92
							92	9									
05	3379	X	3188	-0-	-191 B	-0-	251	1	2909	2	Y	25					117
							28	9									
06	3270	X	3084	-0-	-186 B	-0-	279	1	2784	2	Y	19	92	1			44
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3911	-0-	-88 B	-0-	232	1	3537	2	Y	129	79	1			79
							142	9									
02	3584	X	3533	-0-	-51 B	-0-	219	1	3312	2	Y	2					81
							2	9									
03	3968	X	3864	-0-	-104 B	-0-	244	1	3599	2	Y	19	85	1	1	8	14
							21	9									
04	3840	X	3661	-0-	-179 B	-0-	227	1	3411	2	Y	21					35
							23	9									
05	3937	X	3819	-0-	-118 B	-0-	241	1	3549	2	Y	26					61
							29	9									
06	3810	X	3555	-0-	-255 B	-0-	220	1	3312	2	Y	21	66	1			16
							23	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	189	1	2445	2	N	-0-					35
02	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	149	1	2241	2	N	-0-					35
03	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	144	1	2335	2	N	-0-					35
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	89	1	1355	2	N	-0-					35
05	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	191	1	2207	2	N	2					37
							2	9									
*06	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	221	1	2208	2	N	-0-					37

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
01	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	82	1	1065	2	N	7					75
							8	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	73	1	1105	2	N	-0-					75
03	1333	N	1266	-0-	-67 B	-0-	74	1	1192	2	N	-0-					75
04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	77	1	1176	2	N	-0-					75
05	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	99	1	1150	2	N	-0-					75
*06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	116	1	1154	2	N	9					84
							10	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	152	1	1964	2	N	8					155
							9	9									
02	2100	N	2001	-0-	-99 B	-0-	124	1	1871	2	N	5					160
							6	9									
03	2201	N	2144	-0-	-57 B	-0-	124	1	2012	2	N	7					167
							8	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	128	1	1955	2	N	6	158	1			15
							7	9									
05	2201	N	2014	-0-	-187 B	-0-	160	1	1848	2	N	5					20
							6	9									
06	2070	N	1936	-0-	-134 B	-0-	176	1	1757	2	N	3					23
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3434	X	3434	-0-	-0- B	-0-	245	1	3165	2	N	22					65
							24	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	191	1	2879	2	N	15					80
							17	9									
03	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	204	1	3302	2	N	14					94
							15	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	208	1	3178	2	N	55					149
							61	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	266	1	3075	2	N	18					167
							20	9									
*06	3421	X	3421	-0-	-0- B	-0-	309	1	3079	2	N	30	176	1			21
							33	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
01	6169	X	5701	-0-	-468 B	-0-	349	1	5320	2	Y	29					55
							32	9									
02	5460	X	5294	-0-	-166 B	-0-	327	1	4950	2	Y	15					70
							17	9									
03	6045	X	5686	-0-	-359 B	-0-	359	1	5282	2	Y	41	99	1	1	8	11
							45	9									
04	5820	X	5483	-0-	-337 B	-0-	341	1	5123	2	Y	17					28
							19	9									
05	5890	X	5522	-0-	-368 B	-0-	348	1	5129	2	Y	41					69
							45	9									
06	5700	X	5334	-0-	-366 B	-0-	330	1	4964	2	Y	36	95	1			10
							40	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4156	-0-	-29 B	-0-	247	1	3766	2	Y	130	89	1			90
							143	9									
02	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	224	1	3397	2	Y	2					92
							2	9									
03	3965	X	3965	-0-	-0- B	-0-	251	1	3693	2	Y	19	94	1	1	8	16
							21	9									
04	3940	X	3940	-0-	-0- B	-0-	244	1	3673	2	Y	21					37
							23	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0- B	-0-	248	1	3647	2	Y	26					63
							29	9									
06	3510	X	3465	-0-	-45 B	-0-	215	1	3227	2	Y	21	68	1			16
							23	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
01	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	167	1	2156	2	Y	18					74
							20	9									
02	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	140	1	2105	2	Y	20	77	1			17
							22	9									
03	2604	N	2578	-0-	-26 B	-0-	150	1	2421	2	Y	6					23
							7	9									
04	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	153	1	2343	2	Y	32					55
							35	9									
05	2511	N	2389	-0-	-122 B	-0-	190	1	2199	2	Y	-0-					55
06	2490	N	2307	-0-	-183 B	-0-	208	1	2075	2	Y	22					77
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1715	2	Y	24	37	1			18
								26	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1636	2	Y	23					41
								25	9									
03	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1835	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1740	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1851	-0-	-102	B	-0-	151	1	1700	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1818	-0-	-72	B	-0-	169	1	1649	2	Y	-0-					-0-

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
01	3193	X	2689	-0-	-504	B	-0-	193	1	2496	2	Y	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2381	2	Y	27					27
								30	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	B	-0-	192	1	3104	2	Y	25	40	1			12
								28	9									
04	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2990	2	Y	23					35
								25	9									
05	3596	X	3289	-0-	-307	B	-0-	260	1	3006	2	Y	21					56
								23	9									
06	3210	X	3128	-0-	-82	B	-0-	283	1	2825	2	Y	18	60	1			14
								20	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1591	2	Y	24					34
								26	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1471	2	Y	-0-	34	1			-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1476	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1598	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1605	-0-	-131	B	-0-	129	1	1447	2	Y	26					26
								29	9									
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1563	2	Y	20	30	1			16
								22	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
01	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1514	2	N	-0-					58
02	1484	N	1442	-0-	-42	B	-0-	90	1	1352	2	N	-0-					58
03	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1518	2	N	52					110
								57	9									
04	1590	N	1483	-0-	-107	B	-0-	91	1	1390	2	N	2					112
								2	9									
05	1612	N	1425	-0-	-187	B	-0-	113	1	1309	2	N	3					115
								3	9									
06	1620	N	1453	-0-	-167	B	-0-	132	1	1321	2	N	-0-					115

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
01	3317	X	3145	-0-	-172	B	-0-	194	1	2951	2	Y	-0-	52	1			-0-
02	3276	X	3254	-0-	-22	B	-0-	200	1	3029	2	Y	23					23
								25	9									
03	3627	X	3327	-0-	-300	B	-0-	208	1	3069	2	Y	45	42	1			26
								50	9									
04	3420	X	3356	-0-	-64	B	-0-	207	1	3105	2	Y	40	55	1			11
								44	9									
05	3627	X	3397	-0-	-230	B	-0-	213	1	3144	2	Y	36					47
								40	9									
06	3510	X	3133	-0-	-377	B	-0-	193	1	2899	2	Y	37					84
								41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3875	X	3740	-0-	-135 B	-0-	230	1	3510	2	Y	-0-					4
02	3528	X	3428	-0-	-100 B	-0-	212	1	3216	2	Y	-0-					4
03	3906	X	3317	-0-	-589 B	-0-	211	1	3105	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	3780	X	3193	-0-	-587 B	-0-	199	1	2994	2	Y	-0-					4
05	3813	X	3712	-0-	-101 B	-0-	236	1	3475	2	Y	1					5
							1	9									
06	3690	X	3120	-0-	-570 B	-0-	195	1	2925	2	Y	-0-					5

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	182	1	2301	2	Y	24					80
							26	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	143	1	2099	2	Y	17	67	1			30
							19	9									
03	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	144	1	2267	2	Y	33	54	1			9
							36	9									
04	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	157	1	2328	2	Y	-0-					9
05	2511	N	2447	-0-	-64 B	-0-	196	1	2223	2	Y	25					34
							28	9									
*06	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	220	1	2158	2	Y	20	35	1			19
							22	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	105	1	1363	2	Y	22	64	1			13
							24	9									
02	3696	X	1972	-0-	-1724 B	-0-	123	1	1848	2	Y	1					14
							1	9									
03	4092	X	1883	-0-	-2209 B	-0-	109	1	1765	2	Y	8					22
							9	9									
04	2400	X	1917	-0-	-483 B	-0-	118	1	1798	2	Y	1					23
							1	9									
05	2170	X	2042	-0-	-128 B	-0-	161	1	1866	2	Y	14					37
							15	9									
06	2100	X	1962	-0-	-138 B	-0-	179	1	1782	2	Y	1					38
							1	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	175	1	2267	2	Y	-0-					12
02	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	141	1	2123	2	Y	-0-					12
03	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	141	1	2275	2	Y	-0-					12
04	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	147	1	2251	2	Y	-0-					12
05	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	194	1	2246	2	Y	-0-					12
*06	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	221	1	2204	2	Y	-0-					12

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3647	-0-	-228 B	-0-	218	1	3315	2	Y	104	97	1			67
							114	9									
02	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	217	1	3280	2	Y	31					98
							34	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0- B	-0-	232	1	3423	2	Y	15	104	1			9
							17	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0- B	-0-	215	1	3238	2	Y	33					42
							36	9									
05	4108	X	4108	-0-	-0- B	-0-	260	1	3835	2	Y	12					54
							13	9									
*06	3982	X	3982	-0-	-0- B	-0-	248	1	3722	2	Y	11	53	1			12
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	15					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	27					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

01	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2068	2	Y	5					57
								6	9									
02	2100	N	1990	-0-	-110	B	-0-	123	1	1853	2	Y	13					70
								14	9									
03	2232	N	2143	-0-	-89	B	-0-	124	1	2000	2	Y	17					87
								19	9									
04	2160	N	2055	-0-	-105	B	-0-	126	1	1926	2	Y	3					90
								3	9									
05	2201	N	2029	-0-	-172	B	-0-	160	1	1849	2	Y	18	98	1			10
								20	9									
06	2070	N	1508	-0-	-562	B	-0-	137	1	1371	2	Y	-0-					10

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

01	3224	X	3094	-0-	-130	B	-0-	189	1	2877	2	N	25					101
								28	9									
02	3052	X	2891	-0-	-161	B	-0-	179	1	2712	2	N	-0-					101
03	3379	X	3152	-0-	-227	B	-0-	200	1	2951	2	N	1	1	8			101
								1	9									
04	3120	X	2978	-0-	-142	B	-0-	186	1	2792	2	N	-0-					101
05	3224	X	3102	-0-	-122	B	-0-	195	1	2878	2	N	26					127
								29	9									
06	3120	X	2747	-0-	-373	B	-0-	170	1	2559	2	N	16					143
								18	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

01	3162	X	2913	-0-	-249	B	-0-	207	1	2671	2	Y	32					58
								35	9									
02	2337	X	2337	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2173	2	Y	18	67	1			9
								20	9									
03	3721	X	3721	-0-	-0-	B	-0-	214	1	3455	2	Y	47					56
								52	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2894	2	Y	44					100
								48	9									
05	3100	X	2825	-0-	-275	B	-0-	223	1	2579	2	Y	21	109	1			12
								23	9									
06	3510	X	3234	-0-	-276	B	-0-	288	1	2874	2	Y	65					77
								72	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1817	2	Y	14					122
								15	9									
02	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1696	2	Y	5	105	1			22
								6	9									
03	1799	X	1799	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1681	2	Y	13					35
								14	9									
04	1821	X	1821	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1696	2	Y	13					48
								14	9									
05	2139	X	1679	-0-	-460	B	-0-	133	1	1542	2	Y	4					52
								4	9									
06	1950	X	1563	-0-	-387	B	-0-	141	1	1405	2	Y	15					67
								17	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3252	-0-	-158	B	-0-	200	1	3052	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3029	-0-	-247	B	-0-	188	1	2841	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3292	-0-	-335	B	-0-	209	1	3083	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3150	-0-	-360	B	-0-	196	1	2952	2	Y	2					2
								2	9									
05	3503	X	3186	-0-	-317	B	-0-	202	1	2973	2	Y	10	9	1			3
								11	9									
06	3270	X	2989	-0-	-281	B	-0-	186	1	2792	2	Y	10					13
								11	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
01	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2050	2	N	15					28
								17	9									
02	2100	N	1937	-0-	-163	B	-0-	119	1	1806	2	N	11					39
								12	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2028	2	N	13					52
								14	9									
04	2130	N	2069	-0-	-61	B	-0-	128	1	1921	2	N	18					70
								20	9									
05	2170	N	1949	-0-	-221	B	-0-	123	1	1813	2	N	12					82
								13	9									
06	2130	N	2011	-0-	-119	B	-0-	124	1	1870	2	N	15					97
								17	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
01	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1881	2	Y	36					75
								40	9									
02	1876	N	1843	-0-	-33	B	-0-	113	1	1697	2	Y	30					105
								33	9									
03	2077	N	2016	-0-	-61	B	-0-	120	1	1871	2	Y	23	99	1			29
								25	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1958	2	Y	15					44
								17	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1849	2	Y	36					80
								40	9									
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1890	2	Y	13	66	1			27
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	109	1	1404	2	Y	22	63	1			9
							24	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	91	1	1373	2	Y	2					11
							2	9									
03	1519	N	1322	-0-	-197 B	-0-	76	1	1236	2	Y	9					20
							10	9									
04	1500	N	1458	-0-	-42 B	-0-	90	1	1367	2	Y	1					21
							1	9									
05	1612	N	1475	-0-	-137 B	-0-	116	1	1344	2	Y	14					35
							15	9									
*06	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	143	1	1423	2	Y	1					36
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

01	4092	X	4064	-0-	-28 B	-0-	247	1	3755	2	Y	56	57	1			61
							62	9									
02	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	239	1	3614	2	Y	33	69	1			25
							36	9									
03	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	263	1	3876	2	Y	43					68
							47	9									
04	3919	X	3919	-0-	-0- B	-0-	242	1	3641	2	Y	33	69	1			32
							36	9									
05	4216	X	4124	-0-	-92 B	-0-	258	1	3793	2	Y	66	68	1			30
							73	9									
06	4080	X	3865	-0-	-215 B	-0-	238	1	3581	2	Y	42					72
							46	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

01	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	141	1	2153	2	Y	39	56	1			39
							43	9									
02	2128	N	2077	-0-	-51 B	-0-	129	1	1946	2	Y	2					41
							2	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	145	1	2129	2	Y	20	55	1			6
							22	9									
04	2280	N	2211	-0-	-69 B	-0-	136	1	2038	2	Y	34					40
							37	9									
05	2325	N	2239	-0-	-86 B	-0-	142	1	2090	2	Y	6					46
							7	9									
06	2220	N	2151	-0-	-69 B	-0-	132	1	1978	2	Y	37					83
							41	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

01	5456	X	4980	-0-	-476 B	-0-	307	1	4673	2	Y	-0-					81
02	4564	X	4486	-0-	-78 B	-0-	278	1	4208	2	Y	-0-					81
03	5053	X	4806	-0-	-247 B	-0-	306	1	4499	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
04	4890	X	4521	-0-	-369 B	-0-	282	1	4237	2	Y	2	78	1			5
							2	9									
05	5022	X	4676	-0-	-346 B	-0-	297	1	4378	2	Y	1					6
							1	9									
06	4860	X	4603	-0-	-257 B	-0-	287	1	4316	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3145	X	3145	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2939	2	N	12					155
								13	9									
02	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2382	2	N	5					160
								6	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2202	2	N	2	1	8			161
								2	9									
04	3086	X	3086	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2884	2	N	9					170
								10	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2715	2	N	6					176
								7	9									
06	2760	X	2711	-0-	-49	B	-0-	167	1	2513	2	N	28					204
								31	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

01	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2008	2	Y	3					69
								3	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1827	2	Y	-0-					69
03	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2044	2	Y	-0-					69
04	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1943	2	Y	-0-					69
05	2077	N	1995	-0-	-82	B	-0-	159	1	1836	2	Y	-0-					69
06	2010	N	1857	-0-	-153	B	-0-	169	1	1688	2	Y	-0-					69

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

01	3317	X	2695	-0-	-622	B	-0-	192	1	2483	2	Y	18	62	1			21
								20	9									
02	2688	X	2246	-0-	-442	B	-0-	140	1	2105	2	Y	1					22
								1	9									
03	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2901	2	Y	28					50
								31	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0-	B	-0-	209	1	3185	2	Y	13	59	1			4
								14	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2879	2	Y	14					18
								15	9									
*06	3586	X	3586	-0-	-0-	B	-0-	322	1	3207	2	Y	52					70
								57	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

01	2870	N	2870	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2619	2	Y	40					69
								44	9									
02	3520	X	3520	-0-	-0-	B	-0-	222	1	3287	2	Y	10					79
								11	9									
03	2263	N	2101	-0-	-162	B	-0-	126	1	1973	2	Y	2					81
								2	9									
04	2590	N	2590	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2421	2	Y	5					86
								6	9									
05	2405	X	2405	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2188	2	Y	22					108
								24	9									
*06	2566	X	2566	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2327	2	Y	2					110
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	169	1	2181	2	Y	17	101	1			14
							19	9									
02	2268	N	2120	-0-	-148 B	-0-	132	1	1988	2	Y	-0-					14
03	2511	N	2472	-0-	-39 B	-0-	144	1	2328	2	Y	-0-					14
04	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	139	1	2128	2	Y	12					26
							13	9									
05	2356	N	1884	-0-	-472 B	-0-	149	1	1729	2	Y	5					31
							6	9									
06	2400	N	2303	-0-	-97 B	-0-	209	1	2083	2	Y	10					41
							11	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
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	89	1	1151	2	Y	-0-					15
02	1176	N	1175	-0-	-1 B	-0-	73	1	1099	2	Y	3					18
							3	9									
03	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	72	1	1172	2	Y	-0-					18
04	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	75	1	1137	2	Y	9					27
							10	9									
05	1302	N	1217	-0-	-85 B	-0-	97	1	1118	2	Y	2					29
							2	9									
06	1200	N	1128	-0-	-72 B	-0-	103	1	1023	2	Y	2					31
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3472	-0-	-248 B	-0-	214	1	3258	2	Y	-0-	51	1			-0-
02	3304	X	3134	-0-	-170 B	-0-	192	1	2908	2	Y	31					31
							34	9									
03	3658	X	3424	-0-	-234 B	-0-	216	1	3184	2	Y	22	50	1			3
							24	9									
04	3510	X	3415	-0-	-95 B	-0-	210	1	3150	2	Y	50					53
							55	9									
05	3534	X	3185	-0-	-349 B	-0-	201	1	2961	2	Y	21					74
							23	9									
06	3390	X	3326	-0-	-64 B	-0-	206	1	3102	2	Y	16	73	1			17
							18	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	186	1	2410	2	Y	15					66
							17	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	146	1	2205	2	Y	4					70
							4	9									
03	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	152	1	2461	2	Y	14	81	1			3
							15	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	155	1	2365	2	Y	2					5
							2	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	197	1	2283	2	Y	4					9
							4	9									
*06	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	201	1	2009	2	Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	102	1	1322	2	Y	2					75
							2	9									
02	1316	N	1303	-0-	-13 B	-0-	81	1	1222	2	Y	-0-					75
03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	84	1	1357	2	Y	3					78
							3	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	86	1	1305	2	Y	-0-					78
05	1457	N	1252	-0-	-205 B	-0-	99	1	1145	2	Y	7					85
							8	9									
06	1410	N	1339	-0-	-71 B	-0-	122	1	1215	2	Y	2					87
							2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3268	-0-	-328 B	-0-	200	1	3042	2	Y	24	30	1			8
							26	9									
02	3500	X	2975	-0-	-525 B	-0-	183	1	2764	2	Y	25					33
							28	9									
03	3875	X	2982	-0-	-893 B	-0-	189	1	2776	2	Y	15	32	1			16
							17	9									
04	3802	X	3802	-0-	-0- B	-0-	236	1	3542	2	Y	22	28	1			10
							24	9									
05	3870	X	3870	-0-	-0- B	-0-	246	1	3624	2	Y	-0-					10
*06	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	215	1	3226	2	Y	4	6	1			8
							4	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
01	3618	X	3618	-0-	-0- B	-0-	222	1	3378	2	Y	16	72	1			31
							18	9									
02	4424	X	2963	-0-	-1461 B	-0-	184	1	2779	2	Y	-0-					31
03	4898	X	3694	-0-	-1204 B	-0-	234	1	3447	2	Y	12					43
							13	9									
04	4320	X	4078	-0-	-242 B	-0-	254	1	3824	2	Y	-0-					43
05	5808	X	5808	-0-	-0- B	-0-	368	1	5422	2	Y	16					59
							18	9									
*06	5698	X	5698	-0-	-0- B	-0-	355	1	5339	2	Y	4					63
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3317	-0-	-62 B	-0-	237	1	3063	2	N	15					35
							17	9									
02	3000	X	3000	-0-	-0- B	-0-	183	1	2765	2	N	47					82
							52	9									
03	3391	X	3391	-0-	-0- B	-0-	197	1	3192	2	N	2					84
							2	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	195	1	2976	2	N	73					157
							80	9									
05	3100	X	2912	-0-	-188 B	-0-	229	1	2652	2	N	28					185
							31	9									
*06	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	303	1	3024	2	N	28	191	1			22
							31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3991	-0-	-163 B	-0-	245	1	3736	2	Y	9					85
							10	9									
02	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	226	1	3422	2	Y	-0-					85
03	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	251	1	3700	2	Y	20	97	1			8
							22	9									
04	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	240	1	3613	2	Y	-0-					8
05	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	247	1	3643	2	Y	20					28
							22	9									
*06	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	222	1	3335	2	Y	-0-					28

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4306	-0-	-375 B	-0-	264	1	4024	2	Y	16	52	1			23
							18	9									
02	4228	X	3751	-0-	-477 B	-0-	232	1	3519	2	Y	-0-					23
03	4588	X	3988	-0-	-600 B	-0-	253	1	3723	2	Y	11					34
							12	9									
04	4440	X	4195	-0-	-245 B	-0-	262	1	3933	2	Y	-0-					34
05	4588	X	4115	-0-	-473 B	-0-	260	1	3836	2	Y	17					51
							19	9									
*06	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	266	1	3993	2	Y	4					55
							4	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3096	-0-	-283 B	-0-	220	1	2839	2	Y	34					93
							37	9									
02	2912	X	2515	-0-	-397 B	-0-	154	1	2325	2	Y	33	86	1			40
							36	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0- B	-0-	196	1	3173	2	Y	-0-					40
04	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	196	1	2987	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	3224	X	3145	-0-	-79 B	-0-	249	1	2879	2	Y	15					15
							17	9									
06	3120	X	3099	-0-	-21 B	-0-	278	1	2777	2	Y	40					55
							44	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	170	1	2199	2	Y	31	88	1			5
							34	9									
02	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	133	1	2005	2	Y	-0-					5
03	2294	N	2261	-0-	-33 B	-0-	130	1	2105	2	Y	24					29
							26	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	146	1	2227	2	Y	-0-					29
05	2294	N	2273	-0-	-21 B	-0-	179	1	2076	2	Y	16					45
							18	9									
*06	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	204	1	2034	2	Y	19					64
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	79	1	1017	2	Y	37					72
							41	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	134	1	2018	2	Y	-0-					72
03	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	168	1	2718	2	Y	35	86	1			21
							39	9									
04	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	161	1	2461	2	Y	13					34
							14	9									
05	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	203	1	2348	2	Y	39					73
							43	9									
*06	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	229	1	2287	2	Y	14	62	1			25
							15	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
01	3420	X	3420	-0-	-0- B	-0-	241	1	3114	2	Y	59	115	1			11
							65	9									
02	2924	X	2924	-0-	-0- B	-0-	182	1	2740	2	Y	2					13
							2	9									
03	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	195	1	3152	2	Y	35					48
							39	9									
04	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	196	1	2993	2	Y	8					56
							9	9									
05	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	251	1	2899	2	Y	31					87
							34	9									
*06	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	287	1	2864	2	Y	3					90
							3	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
01	4994	X	4994	-0-	-0- B	-0-	305	1	4645	2	Y	40	49	1			20
							44	9									
02	4648	X	4544	-0-	-104 B	-0-	281	1	4256	2	Y	6					26
							7	9									
03	5146	X	4959	-0-	-187 B	-0-	313	1	4616	2	Y	27	48	1	1	8	4
							30	9									
04	4980	X	4871	-0-	-109 B	-0-	304	1	4564	2	Y	3					7
							3	9									
05	5053	X	4933	-0-	-120 B	-0-	312	1	4601	2	Y	18					25
							20	9									
06	4890	X	4712	-0-	-178 B	-0-	293	1	4399	2	Y	18	40	1			3
							20	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5287	-0-	-603 B	-0-	323	1	4920	2	Y	40	52	1			23
							44	9									
02	5068	X	4738	-0-	-330 B	-0-	293	1	4438	2	Y	6					29
							7	9									
03	5549	X	5257	-0-	-292 B	-0-	332	1	4894	2	Y	28	49	1	1	8	7
							31	9									
04	5310	X	5207	-0-	-103 B	-0-	325	1	4880	2	Y	2					9
							2	9									
05	5301	X	5222	-0-	-79 B	-0-	330	1	4860	2	Y	29					38
							32	9									
06	5130	X	4952	-0-	-178 B	-0-	308	1	4624	2	Y	18	48	1			8
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	125	1	1614	2	N	2					99
							2	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	99	1	1498	2	N	11					110
							12	9									
03	1798	N	1797	-0-	-1 B	-0-	104	1	1682	2	N	10					120
							11	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	103	1	1571	2	N	17					137
							19	9									
05	1767	N	1602	-0-	-165 B	-0-	126	1	1462	2	N	13					150
							14	9									
06	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-	141	1	1409	2	N	9					159
							10	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
01	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	163	1	2102	2	Y	13					32
							14	9									
02	2268	N	2075	-0-	-193 B	-0-	129	1	1946	2	Y	-0-	32	1			-0-
03	2387	N	2315	-0-	-72 B	-0-	135	1	2180	2	Y	-0-					-0-
04	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	181	1	2769	2	Y	13					13
							14	9									
05	2294	N	2070	-0-	-224 B	-0-	164	1	1903	2	Y	3					16
							3	9									
*06	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	207	1	2064	2	Y	16					32
							18	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
01	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	189	1	2440	2	Y	12					16
							13	9									
02	2408	N	2341	-0-	-67 B	-0-	146	1	2195	2	Y	-0-					16
03	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	155	1	2502	2	Y	45					61
							50	9									
04	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	156	1	2381	2	Y	46	89	1			18
							51	9									
05	2604	N	2503	-0-	-101 B	-0-	196	1	2271	2	Y	33					51
							36	9									
06	2580	N	2539	-0-	-41 B	-0-	230	1	2294	2	Y	14					65
							15	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
01	3193	X	2345	-0-	-848 B	-0-	143	1	2174	2	Y	25	31	1			3
							28	9									
02	3388	X	2689	-0-	-699 B	-0-	165	1	2498	2	Y	24					27
							26	9									
03	3751	X	2411	-0-	-1340 B	-0-	152	1	2244	2	Y	14	32	1			9
							15	9									
04	3630	X	2998	-0-	-632 B	-0-	186	1	2790	2	Y	20	27	1			2
							22	9									
05	3441	X	3243	-0-	-198 B	-0-	202	1	2977	2	Y	58					60
							64	9									
*06	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	183	1	2751	2	Y	30	72	1			18
							33	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6417	X	5662	-0-		-755	B	-0-	349	1	5311	2	Y	2				78
									2	9								
02	5547	X	5547	-0-		-0-	B	-0-	344	1	5201	2	Y	2				80
									2	9								
03	5823	X	5823	-0-		-0-	B	-0-	369	1	5435	2	Y	17				97
									19	9								
04	5550	X	5305	-0-		-245	B	-0-	331	1	4972	2	Y	2	92	1		7
									2	9								
05	5735	X	4087	-0-		-1648	B	-0-	260	1	3827	2	Y	-0-				7
*06	5969	X	5969	-0-		-0-	B	-0-	372	1	5596	2	Y	1				8
									1	9								

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3195	-0-		-401	B	-0-	197	1	2998	2	Y	-0-				7
02	3252	X	3252	-0-		-0-	B	-0-	201	1	3044	2	Y	6				13
									7	9								
03	3368	X	3368	-0-		-0-	B	-0-	213	1	3132	2	Y	21	28	1		6
									23	9								
04	3621	X	3621	-0-		-0-	B	-0-	225	1	3387	2	Y	8				14
									9	9								
05	3907	X	3907	-0-		-0-	B	-0-	247	1	3641	2	Y	17				31
									19	9								
*06	3564	X	3564	-0-		-0-	B	-0-	222	1	3333	2	Y	8				39
									9	9								

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2269	-0-		-1172	B	-0-	136	1	2072	2	Y	55	49	1		49
									61	9								
02	2744	X	2127	-0-		-617	B	-0-	130	1	1961	2	Y	33	62	1		20
									36	9								
03	3038	X	2364	-0-		-674	B	-0-	148	1	2174	2	Y	38				58
									42	9								
04	2760	X	2693	-0-		-67	B	-0-	166	1	2494	2	Y	30	62	1		26
									33	9								
05	2633	N	2633	-0-		-0-	B	-0-	163	1	2397	2	Y	66	66	1		26
									73	9								
*06	3425	X	3425	-0-		-0-	B	-0-	211	1	3168	2	Y	42				68
									46	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. GAS	(I) 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	2619	N	2619	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2400	2	Y	55	57	1		57
									61	9								
02	2403	N	2403	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2220	2	Y	33	68	1		22
									36	9								
03	2529	N	2529	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2326	2	Y	41				63
									45	9								
04	2462	N	2462	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2272	2	Y	35	69	1		29
									39	9								
05	2448	N	2448	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2238	2	Y	53	59	1		23
									58	9								
*06	2327	N	2327	-0-		-0-	B	-0-	142	1	2140	2	Y	41				64
									45	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	148	1	1858	2	Y	-0-					82
02	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	133	1	1949	2	Y	-0-					82
03	2046	N	1936	-0-	-110 B	-0-	116	1	1820	2	Y	-0-					82
04	1950	N	1609	-0-	-341 B	-0-	103	1	1504	2	Y	2					84
							2	9									
05	2046	N	1610	-0-	-436 B	-0-	132	1	1476	2	Y	2					86
							2	9									
*06	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	178	1	1734	2	Y	2					88
							2	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
01	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	87	1	1123	2	Y	32					74
							35	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	63	1	945	2	Y	6					80
							7	9									
03	868	N	738	-0-	-130 B	-0-	43	1	695	2	Y	-0-					80
04	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	102	1	1561	2	Y	28	98	1			10
							31	9									
05	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	199	1	2300	2	Y	8					18
							9	9									
*06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	98	1	938	2	Y	49					67
							54	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3468	-0-	-252 B	-0-	209	1	3181	2	Y	71					132
							78	9									
02	3136	X	3135	-0-	-1 B	-0-	194	1	2941	2	Y	-0-					132
03	3472	X	3423	-0-	-49 B	-0-	215	1	3172	2	Y	33	149	1			16
							36	9									
04	3360	X	3112	-0-	-248 B	-0-	194	1	2916	2	Y	2					18
							2	9									
05	3472	X	3164	-0-	-308 B	-0-	201	1	2957	2	Y	5					23
							6	9									
06	3360	X	3010	-0-	-350 B	-0-	186	1	2803	2	Y	19					42
							21	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
01	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	164	1	2122	2	N	6					43
							7	9									
02	2128	N	2067	-0-	-61 B	-0-	127	1	1912	2	N	25					68
							28	9									
03	2356	N	2225	-0-	-131 B	-0-	129	1	2085	2	N	10					78
							11	9									
04	2220	N	2188	-0-	-32 B	-0-	133	1	2036	2	N	17					95
							19	9									
05	2294	N	2130	-0-	-164 B	-0-	167	1	1929	2	N	31					126
							34	9									
06	2160	N	2058	-0-	-102 B	-0-	187	1	1861	2	N	9					135
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1769	2	Y	1					57
								1	9									
02	1792	N	1775	-0-	-17	B	-0-	107	1	1610	2	Y	53	102	1			8
								58	9									
03	1984	N	1952	-0-	-32	B	-0-	114	1	1838	2	Y	-0-					8
04	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					8
05	1953	N	1881	-0-	-72	B	-0-	146	1	1685	2	Y	45					53
								50	9									
06	1890	N	1828	-0-	-62	B	-0-	167	1	1661	2	Y	-0-					53

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
01	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2107	2	N	62					135
								68	9									
02	2315	N	2315	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2108	2	N	61	176	1			20
								67	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2299	2	N	3					23
								3	9									
04	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2171	2	N	34					57
								37	9									
05	2573	N	2205	-0-	-368	B	-0-	173	1	2006	2	N	24					81
								26	9									
06	2370	N	2300	-0-	-70	B	-0-	210	1	2090	2	N	-0-					81

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
01	4340	X	4012	-0-	-328	B	-0-	247	1	3761	2	Y	4	35	1			6
								4	9									
02	3737	X	3737	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3498	2	Y	7					13
								8	9									
03	4078	X	4078	-0-	-0-	B	-0-	259	1	3813	2	Y	5					18
								6	9									
04	4112	X	4112	-0-	-0-	B	-0-	255	1	3833	2	Y	22					40
								24	9									
05	4124	X	4124	-0-	-0-	B	-0-	262	1	3856	2	Y	5					45
								6	9									
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3604	2	Y	5	45	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
01	4247	X	3890	-0-	-357	B	-0-	240	1	3650	2	Y	-0-					66
02	3696	X	3223	-0-	-473	B	-0-	200	1	3023	2	Y	-0-					66
03	4092	X	3930	-0-	-162	B	-0-	250	1	3679	2	Y	1	1	8			66
								1	9									
04	3960	X	3821	-0-	-139	B	-0-	238	1	3583	2	Y	-0-					66
05	3906	X	3653	-0-	-253	B	-0-	232	1	3420	2	Y	1					67
								1	9									
06	3810	X	3646	-0-	-164	B	-0-	227	1	3419	2	Y	-0-					67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	137	1	1774	2	Y	15	98	1			16
							17	9									
02	1820	N	1755	-0-	-65 B	-0-	108	1	1630	2	Y	15					31
							17	9									
03	1984	N	1966	-0-	-18 B	-0-	114	1	1837	2	Y	14					45
							15	9									
04	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	112	1	1707	2	Y	17					62
							19	9									
05	1953	N	1801	-0-	-152 B	-0-	142	1	1644	2	Y	14					76
							15	9									
06	1890	N	1795	-0-	-95 B	-0-	164	1	1631	2	Y	-0-					76

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	159	1	2054	2	Y	7					85
							8	9									
02	2044	N	1979	-0-	-65 B	-0-	123	1	1852	2	Y	4					89
							4	9									
03	2263	N	2206	-0-	-57 B	-0-	128	1	2064	2	Y	13	93	1			9
							14	9									
04	2160	N	2039	-0-	-121 B	-0-	125	1	1908	2	Y	5					14
							6	9									
05	2201	N	1687	-0-	-514 B	-0-	134	1	1551	2	Y	2					16
							2	9									
06	2130	N	1793	-0-	-337 B	-0-	163	1	1627	2	Y	3					19
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	143	1	1848	2	Y	-0-					28
02	1848	N	1731	-0-	-117 B	-0-	108	1	1623	2	Y	-0-	28	1			-0-
03	2046	N	1929	-0-	-117 B	-0-	112	1	1817	2	Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	119	1	1823	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1903	-0-	-19 B	-0-	151	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*06	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	172	1	1714	2	Y	12					12
							13	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	122	1	1573	2	Y	4					26
							4	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	97	1	1469	2	Y	-0-					26
03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	102	1	1659	2	Y	2					28
							2	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	101	1	1544	2	Y	16					44
							18	9									
05	1705	N	1610	-0-	-95 B	-0-	128	1	1478	2	Y	4					48
							4	9									
06	1650	N	1599	-0-	-51 B	-0-	144	1	1440	2	Y	14					62
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5207	-0-	-373 B	-0-	321	1	4886	2	N	-0-					63
02	4872	X	4763	-0-	-109 B	-0-	295	1	4468	2	N	-0-					63
03	5394	X	5185	-0-	-209 B	-0-	330	1	4853	2	N	2	1	8			64
							2	9									
04	5220	X	4853	-0-	-367 B	-0-	303	1	4550	2	N	-0-					64
05	5301	X	5058	-0-	-243 B	-0-	322	1	4735	2	N	1					65
							1	9									
06	5130	X	4544	-0-	-586 B	-0-	283	1	4261	2	N	-0-					65

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	145	1	2204	2	Y	4	48	1			11
							4	9									
02	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	137	1	2068	2	Y	6					17
							7	9									
03	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	137	1	2011	2	Y	5					22
							6	9									
04	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	143	1	2143	2	Y	22					44
							24	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	93	1	1373	2	Y	6					50
							7	9									
*06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	92	1	1378	2	Y	5	47	1			8
							6	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	166	1	2522	2	Y	-0-					91
02	2436	N	2216	-0-	-220 B	-0-	137	1	2079	2	Y	-0-					91
03	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	150	1	2211	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
04	2610	N	2512	-0-	-98 B	-0-	157	1	2353	2	Y	2	88	1			5
							2	9									
05	2480	N	2202	-0-	-278 B	-0-	140	1	2061	2	Y	1					6
							1	9									
06	2310	N	1843	-0-	-467 B	-0-	115	1	1728	2	Y	-0-					6

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
01	4483	X	4483	-0-	-0- B	-0-	275	1	4187	2	Y	19					32
							21	9									
02	3848	X	3848	-0-	-0- B	-0-	238	1	3604	2	Y	5					37
							6	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0- B	-0-	223	1	3288	2	Y	7	1	8			43
							8	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	209	1	3140	2	Y	4					47
							4	9									
05	3529	X	3529	-0-	-0- B	-0-	224	1	3299	2	Y	5					52
							6	9									
*06	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	180	1	2707	2	Y	20					72
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4786	X	4786	-0-	-0- B	-0-	295	1	4491	2	Y	-0-					17
02	4480	X	4420	-0-	-60 B	-0-	274	1	4146	2	Y	-0-					17
03	4960	X	4930	-0-	-30 B	-0-	313	1	4616	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
04	4800	X	3778	-0-	-1022 B	-0-	236	1	3542	2	Y	-0-					17
05	4929	X	4322	-0-	-607 B	-0-	275	1	4047	2	Y	-0-					17
06	4800	X	4796	-0-	-4 B	-0-	299	1	4497	2	Y	-0-					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	96	1	1455	2	Y	48	61	1			43
							53	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	92	1	1393	2	Y	3					46
							3	9									
03	1643	N	1641	-0-	-2 B	-0-	103	1	1512	2	Y	24	62	1			8
							26	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	97	1	1457	2	Y	27					35
							30	9									
05	1643	N	1589	-0-	-54 B	-0-	101	1	1487	2	Y	1					36
							1	9									
06	1590	N	1553	-0-	-37 B	-0-	94	1	1419	2	Y	36					72
							40	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	192	1	2479	2	N	22					94
							24	9									
02	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	149	1	2251	2	N	21					115
							23	9									
03	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	159	1	2572	2	N	27					142
							30	9									
04	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	160	1	2438	2	N	12					154
							13	9									
05	2697	N	2484	-0-	-213 B	-0-	193	1	2233	2	N	53	175	1			32
							58	9									
06	2670	N	2556	-0-	-114 B	-0-	232	1	2312	2	N	11					43
							12	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3718	-0-	-312 B	-0-	229	1	3486	2	Y	3	52	1			9
							3	9									
02	3416	X	3247	-0-	-169 B	-0-	201	1	3039	2	Y	6					15
							7	9									
03	3782	X	3565	-0-	-217 B	-0-	226	1	3335	2	Y	4					19
							4	9									
04	3660	X	3478	-0-	-182 B	-0-	215	1	3239	2	Y	22					41
							24	9									
05	3751	X	3448	-0-	-303 B	-0-	219	1	3223	2	Y	5					46
							6	9									
06	3630	X	3252	-0-	-378 B	-0-	202	1	3044	2	Y	5	47	1			4
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0- B	-0-	243	1	3707	2	N	17					139
							19	9									
02	3622	X	3622	-0-	-0- B	-0-	224	1	3398	2	N	-0-					139
03	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	247	1	3632	2	N	17	1	8			155
							19	9									
04	3804	X	3804	-0-	-0- B	-0-	237	1	3565	2	N	2					157
							2	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0- B	-0-	248	1	3651	2	N	18					175
							20	9									
*06	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	219	1	3299	2	N	-0-					175

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3848	-0-	-678 B	-0-	237	1	3611	2	Y	-0-					6
02	4172	X	3422	-0-	-750 B	-0-	212	1	3203	2	Y	6					12
							7	9									
03	4619	X	3721	-0-	-898 B	-0-	235	1	3464	2	Y	20	29	1			3
							22	9									
04	4470	X	3474	-0-	-996 B	-0-	216	1	3250	2	Y	7					10
							8	9									
05	4185	X	4037	-0-	-148 B	-0-	256	1	3764	2	Y	15					25
							17	9									
*06	4215	X	4215	-0-	-0- B	-0-	262	1	3943	2	Y	9					34
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4532	-0-	-335 B	-0-	279	1	4244	2	Y	8	35	1			2
							9	9									
02	4676	X	3950	-0-	-726 B	-0-	245	1	3703	2	Y	2					4
							2	9									
03	5022	X	3901	-0-	-1121 B	-0-	248	1	3647	2	Y	5					9
							6	9									
04	4860	X	4389	-0-	-471 B	-0-	273	1	4106	2	Y	9					18
							10	9									
05	4557	X	3676	-0-	-881 B	-0-	234	1	3440	2	Y	2					20
							2	9									
*06	4526	X	4526	-0-	-0- B	-0-	282	1	4242	2	Y	2					22
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2775	-0-	-139 B	-0-	198	1	2556	2	Y	19					91
							21	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	147	1	2210	2	Y	17					108
							19	9									
03	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	148	1	2389	2	Y	10	99	1			19
							11	9									
04	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	163	1	2488	2	Y	18					37
							20	9									
05	2635	N	2593	-0-	-42 B	-0-	205	1	2371	2	Y	15					52
							17	9									
*06	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	238	1	2373	2	Y	17					69
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	161	1	2077	2	Y	3					69
							3	9									
02	2841	X	2841	-0-	-0- B	-0-	174	1	2621	2	Y	42	90	1			21
							46	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	104	1	1681	2	Y	27					48
							30	9									
04	1980	N	1895	-0-	-85 B	-0-	114	1	1734	2	Y	43	66	1			25
							47	9									
05	2046	X	1876	-0-	-170 B	-0-	143	1	1653	2	Y	73	89	1			9
							80	9									
06	1980	X	163	-0-	-1817 B	-0-	14	1	141	2	Y	7					16
							8	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
01	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	117	1	1509	2	N	36					175
							40	9									
02	1540	N	1533	-0-	-7 B	-0-	93	1	1399	2	N	37					212
							41	9									
03	1674	N	1623	-0-	-51 B	-0-	94	1	1523	2	N	5	192	1			25
							6	9									
04	1620	N	1557	-0-	-63 B	-0-	94	1	1435	2	N	25					50
							28	9									
05	1705	N	1440	-0-	-265 B	-0-	113	1	1313	2	N	13					63
							14	9									
*06	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	143	1	1425	2	N	15					78
							17	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
01	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	151	1	2296	2	Y	22	37	1			14
							24	9									
02	2156	N	2125	-0-	-31 B	-0-	130	1	1973	2	Y	20					34
							22	9									
03	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	132	1	1945	2	Y	28	55	1	1	8	6
							31	9									
04	2310	N	2094	-0-	-216 B	-0-	130	1	1955	2	Y	8					14
							9	9									
05	2356	N	2109	-0-	-247 B	-0-	131	1	1934	2	Y	40	44	1			10
							44	9									
06	2040	N	1905	-0-	-135 B	-0-	116	1	1744	2	Y	41					51
							45	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5006	-0-	-574 B	-0-	308	1	4689	2	Y	8	40	1			3
							9	9									
02	4732	X	4588	-0-	-144 B	-0-	284	1	4301	2	Y	3					6
							3	9									
03	5239	X	4995	-0-	-244 B	-0-	317	1	4672	2	Y	5					11
							6	9									
04	5070	X	4855	-0-	-215 B	-0-	302	1	4544	2	Y	8					19
							9	9									
05	5115	X	4986	-0-	-129 B	-0-	317	1	4667	2	Y	2					21
							2	9									
06	4950	X	4734	-0-	-216 B	-0-	295	1	4437	2	Y	2					23
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	4309	X	3800	-0-	-509 B	-0-	234	1	3566	2	Y	-0-	54	1			-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	214	1	3243	2	Y	21					21
							23	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0- B	-0-	235	1	3458	2	Y	44	42	1			23
							48	9									
04	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	233	1	3508	2	Y	39	55	1			7
							43	9									
05	3875	X	3801	-0-	-74 B	-0-	239	1	3522	2	Y	36					43
							40	9									
06	3750	X	3571	-0-	-179 B	-0-	220	1	3308	2	Y	39					82
							43	9									

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
01	4795	X	4795	-0-	-0- B	-0-	295	1	4490	2	Y	9	33	1			5
							10	9									
02	4648	X	4035	-0-	-613 B	-0-	250	1	3783	2	Y	2					7
							2	9									
03	5146	X	4699	-0-	-447 B	-0-	298	1	4394	2	Y	6					13
							7	9									
04	4980	X	4040	-0-	-940 B	-0-	251	1	3779	2	Y	9					22
							10	9									
05	4836	X	4310	-0-	-526 B	-0-	274	1	4035	2	Y	1					23
							1	9									
06	4680	X	4123	-0-	-557 B	-0-	257	1	3864	2	Y	2					25
							2	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
01	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	56	1	859	2	Y	24	31	1			1
							26	9									
02	1120	N	567	-0-	-553 B	-0-	33	1	505	2	Y	26					27
							29	9									
03	1240	N	568	-0-	-672 B	-0-	35	1	516	2	Y	15	32	1			10
							17	9									
04	930	N	533	-0-	-397 B	-0-	32	1	478	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
05	620	N	417	-0-	-203 B	-0-	24	1	356	2	Y	34					37
							37	9									
*06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	119	1	1786	2	Y	41	62	1			16
							45	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
01	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	210	1	3196	2	Y	67	104	1			30
							74	9									
02	3136	X	2927	-0-	-209 B	-0-	181	1	2737	2	Y	8					38
							9	9									
03	3472	X	3393	-0-	-79 B	-0-	215	1	3170	2	Y	7					45
							8	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	204	1	3066	2	Y	98	123	1			20
							108	9									
05	3472	X	3208	-0-	-264 B	-0-	204	1	3001	2	Y	3					23
							3	9									
06	3360	X	2400	-0-	-960 B	-0-	149	1	2245	2	Y	5					28
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	4557	X	4184	-0-	-373 B	-0-	258	1	3926	2	Y	-0-	51	1			-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	253	1	3824	2	Y	-0-					-0-
03	4385	X	4385	-0-	-0- B	-0-	279	1	4106	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4160	-0-	-40 B	-0-	259	1	3900	2	Y	1					1
							1	9									
05	4340	X	4331	-0-	-9 B	-0-	275	1	4056	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4200	X	3985	-0-	-215 B	-0-	248	1	3733	2	Y	4					4
							4	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5083	-0-	-32 B	-0-	313	1	4770	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4400	-0-	-668 B	-0-	270	1	4090	2	Y	36					36
							40	9									
03	5611	X	4615	-0-	-996 B	-0-	293	1	4312	2	Y	9					45
							10	9									
04	5430	X	4798	-0-	-632 B	-0-	298	1	4475	2	Y	23	59	1			9
							25	9									
05	5115	X	4853	-0-	-262 B	-0-	308	1	4542	2	Y	3					12
							3	9									
06	4950	X	4421	-0-	-529 B	-0-	276	1	4144	2	Y	1					13
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4191	-0-	-211 B	-0-	255	1	3883	2	Y	48					127
							53	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	243	1	3673	2	Y	43	73	1			97
							47	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0- B	-0-	268	1	3941	2	Y	75					172
							83	9									
04	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	252	1	3782	2	Y	52	180	1			44
							57	9									
05	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-	263	1	3877	2	Y	34					78
							37	9									
06	3990	X	3813	-0-	-177 B	-0-	237	1	3559	2	Y	15					93
							17	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. (I) GAS 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	3348	X	3216	-0-	-132 B	-0-	229	1	2966	2	Y	19					84
							21	9									
02	2850	X	2850	-0-	-0- B	-0-	176	1	2655	2	Y	17					101
							19	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	177	1	2857	2	Y	9	94	1			16
							10	9									
04	2986	X	2986	-0-	-0- B	-0-	182	1	2785	2	Y	17					33
							19	9									
05	3100	X	2934	-0-	-166 B	-0-	232	1	2687	2	Y	14					47
							15	9									
06	3000	X	2831	-0-	-169 B	-0-	257	1	2559	2	Y	14					61
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3676	-0-	-75 B	-0-	226	1	3447	2	Y	3					48
							3	9									
02	3080	X	2561	-0-	-519 B	-0-	159	1	2402	2	Y	-0-					48
03	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	245	1	3605	2	Y	6	49	1			5
							7	9									
04	3354	X	3354	-0-	-0- B	-0-	209	1	3145	2	Y	-0-					5
05	3410	X	3247	-0-	-163 B	-0-	206	1	3033	2	Y	7					12
							8	9									
06	3300	X	3278	-0-	-22 B	-0-	204	1	3072	2	Y	2					14
							2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3584	-0-	-229 B	-0-	257	1	3327	2	Y	-0-					1
02	3416	X	3330	-0-	-86 B	-0-	203	1	3058	2	Y	63	52	1			12
							69	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	219	1	3538	2	Y	28					40
							31	9									
04	3660	X	3559	-0-	-101 B	-0-	217	1	3313	2	Y	26	48	1			18
							29	9									
05	3782	X	3487	-0-	-295 B	-0-	276	1	3196	2	Y	14	28	1			4
							15	9									
06	3660	X	3631	-0-	-29 B	-0-	330	1	3291	2	Y	9					13
							10	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
01	4402	X	3893	-0-	-509 B	-0-	240	1	3653	2	Y	-0-					2
02	4144	X	2666	-0-	-1478 B	-0-	165	1	2501	2	Y	-0-					2
03	4588	X	4524	-0-	-64 B	-0-	288	1	4235	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	4230	X	3745	-0-	-485 B	-0-	234	1	3511	2	Y	-0-					2
05	4371	X	3570	-0-	-801 B	-0-	227	1	3343	2	Y	-0-					2
06	4410	X	3927	-0-	-483 B	-0-	245	1	3682	2	Y	-0-					2

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
01	4749	X	4749	-0-	-0- B	-0-	292	1	4439	2	Y	16	68	1			31
							18	9									
02	4508	X	3895	-0-	-613 B	-0-	241	1	3654	2	Y	-0-					31
03	4991	X	3611	-0-	-1380 B	-0-	229	1	3369	2	Y	12					43
							13	9									
04	4800	X	3983	-0-	-817 B	-0-	248	1	3735	2	Y	-0-					43
05	4774	X	4153	-0-	-621 B	-0-	263	1	3871	2	Y	17					60
							19	9									
06	4620	X	3892	-0-	-728 B	-0-	242	1	3646	2	Y	4					64
							4	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	135	1	1688	2	Y	25	36	1			16
							28	9									
02	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	113	1	1648	2	Y	23					39
							25	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	113	1	1757	2	Y	48	33	1			54
							53	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	116	1	1714	2	Y	33	71	1			16
							36	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	185	1	2099	2	Y	-0-					16
*06	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	171	1	1661	2	Y	159	62	1			113
							175	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2748	-0-		-135	B	-0-	169	1	2567	2	Y	11					102
									12	9									
02	2422	N	2422	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2263	2	Y	8	100	1			10
									9	9									
03	2636	N	2636	-0-		-0-	B	-0-	166	1	2450	2	Y	18					28
									20	9									
04	2615	N	2615	-0-		-0-	B	-0-	163	1	2451	2	Y	1					29
									1	9									
05	2635	N	2573	-0-		-62	B	-0-	163	1	2401	2	Y	8					37
									9	9									
06	2550	N	2493	-0-		-57	B	-0-	155	1	2326	2	Y	11					48
									12	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-		-0-	B	-0-	165	1	2132	2	N	45					169
									50	9									
02	2125	N	2125	-0-		-0-	B	-0-	129	1	1946	2	N	45					214
									50	9									
03	2387	N	2220	-0-		-167	B	-0-	129	1	2090	2	N	1	191	1			24
									1	9									
04	2280	N	2256	-0-		-24	B	-0-	137	1	2087	2	N	29					53
									32	9									
05	2356	N	2120	-0-		-236	B	-0-	169	1	1951	2	N	-0-					53
06	2160	N	1915	-0-		-245	B	-0-	173	1	1727	2	N	14					67
									15	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2412	2	Y	10					88
									11	9									
02	2407	N	2407	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2249	2	Y	8	87	1			9
									9	9									
03	2604	N	2561	-0-		-43	B	-0-	162	1	2379	2	Y	18					27
									20	9									
04	2520	N	2421	-0-		-99	B	-0-	151	1	2268	2	Y	2					29
									2	9									
05	2635	N	2471	-0-		-164	B	-0-	157	1	2306	2	Y	7					36
									8	9									
06	2490	N	2430	-0-		-60	B	-0-	151	1	2268	2	Y	10					46
									11	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4150	-0-		-500	B	-0-	256	1	3894	2	Y	-0-					2
02	4116	X	3382	-0-		-734	B	-0-	210	1	3172	2	Y	-0-					2
03	4924	X	4924	-0-		-0-	B	-0-	313	1	4610	2	Y	1	1	8			2
									1	9									
04	4410	X	4372	-0-		-38	B	-0-	273	1	4099	2	Y	-0-					2
05	4557	X	4432	-0-		-125	B	-0-	282	1	4150	2	Y	-0-					2
06	4410	X	4009	-0-		-401	B	-0-	250	1	3759	2	Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2996	X	2996	-0-	-0- B	-0-	184	1	2808	2	Y	4	52	1			7
							4	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	186	1	2821	2	Y	6					13
							7	9									
03	3282	X	3282	-0-	-0- B	-0-	208	1	3067	2	Y	6					19
							7	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	196	1	2942	2	Y	23					42
							25	9									
05	3255	X	2842	-0-	-413 B	-0-	180	1	2655	2	Y	6					48
							7	9									
*06	3312	X	3312	-0-	-0- B	-0-	206	1	3100	2	Y	5	48	1			5
							6	9									

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. (I) GAS 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	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	95	1	1442	2	Y	24	31	1			2
							26	9									
02	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	121	1	1829	2	Y	26					28
							29	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	144	1	2117	2	Y	15	32	1			11
							17	9									
04	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	129	1	1936	2	Y	20	28	1			3
							22	9									
05	2201	N	1844	-0-	-357 B	-0-	117	1	1727	2	Y	-0-					3
06	2220	N	1589	-0-	-631 B	-0-	99	1	1487	2	Y	3	5	1			1
							3	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. (I) GAS 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	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	118	1	1791	2	Y	16					69
							18	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	115	1	1733	2	Y	23					92
							25	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	125	1	1840	2	Y	17	100	1	1	8	8
							19	9									
04	1890	N	1869	-0-	-21 B	-0-	116	1	1740	2	Y	12					20
							13	9									
05	2015	N	1919	-0-	-96 B	-0-	121	1	1786	2	Y	11					31
							12	9									
06	1920	N	1860	-0-	-60 B	-0-	114	1	1721	2	Y	23					54
							25	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	61	1	928	2	Y	47	91	1			29
							52	9									
02	1540	N	893	-0-	-647 B	-0-	55	1	829	2	Y	8					37
							9	9									
03	1705	N	643	-0-	-1062 B	-0-	41	1	599	2	Y	3					40
							3	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	154	1	2316	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	138	1	2026	2	Y	12					12
							13	9									
*06	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	167	1	2509	2	Y	12					24
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	5053	X	4780	-0-		-273 B	-0-		294	1	4483	2	Y	3					72
									3	9									
02	4480	X	4303	-0-		-177 B	-0-		266	1	4034	2	Y	3					75
									3	9									
03	4960	X	4712	-0-		-248 B	-0-		298	1	4394	2	Y	18					93
									20	9									
04	4800	X	4492	-0-		-308 B	-0-		280	1	4209	2	Y	3	86	1			10
									3	9									
05	4867	X	4607	-0-		-260 B	-0-		293	1	4313	2	Y	1					11
									1	9									
06	4650	X	3503	-0-		-1147 B	-0-		218	1	3284	2	Y	1					12
									1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3416	X	3416	-0-		-0- B	-0-		204	1	3111	2	N	92	200	1			42
									101	9									
02	2962	X	2962	-0-		-0- B	-0-		184	1	2778	2	N	-0-					42
03	3335	X	3335	-0-		-0- B	-0-		206	1	3028	2	N	92					134
									101	9									
04	3059	X	3059	-0-		-0- B	-0-		191	1	2867	2	N	1					135
									1	9									
05	3324	X	3324	-0-		-0- B	-0-		206	1	3030	2	N	80					215
									88	9									
*06	2992	X	2992	-0-		-0- B	-0-		186	1	2798	2	N	7	195	1			27
									8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3800	-0-		-137 B	-0-		226	1	3442	2	Y	120	89	1			98
									132	9									
02	3240	X	3240	-0-		-0- B	-0-		199	1	3018	2	Y	21					119
									23	9									
03	3505	X	3505	-0-		-0- B	-0-		220	1	3237	2	Y	44	104	1			59
									48	9									
04	3563	X	3563	-0-		-0- B	-0-		220	1	3301	2	Y	38	85	1			12
									42	9									
05	3720	X	3542	-0-		-178 B	-0-		223	1	3287	2	Y	29					41
									32	9									
06	3600	X	3251	-0-		-349 B	-0-		200	1	3011	2	Y	36					77
									40	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	X	2568	-0-		-0- B	-0-		184	1	2376	2	Y	7					18
									8	9									
02	2364	N	2364	-0-		-0- B	-0-		147	1	2217	2	Y	-0-					18
03	2756	N	2756	-0-		-0- B	-0-		160	1	2589	2	Y	6					24
									7	9									
04	2327	N	2327	-0-		-0- B	-0-		143	1	2182	2	Y	2					26
									2	9									
05	2456	N	2456	-0-		-0- B	-0-		195	1	2260	2	Y	1					27
									1	9									
*06	2363	N	2363	-0-		-0- B	-0-		215	1	2144	2	Y	4					31
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	4216	X	3793	-0-	-423 B	-0-	234	1	3559	2	Y	-0-	29	1			-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	217	1	3283	2	Y	7					7
							8	9									
03	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	245	1	3608	2	Y	28	30	1	1	8	4
							31	9									
04	3600	X	3385	-0-	-215 B	-0-	211	1	3171	2	Y	3					7
							3	9									
05	3720	X	3702	-0-	-18 B	-0-	234	1	3444	2	Y	22					29
							24	9									
06	3600	X	3538	-0-	-62 B	-0-	219	1	3300	2	Y	17	41	1			5
							19	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	117	1	1512	2	Y	14	54	1			6
							15	9									
02	1428	N	1402	-0-	-26 B	-0-	87	1	1306	2	Y	8					14
							9	9									
03	1581	N	1400	-0-	-181 B	-0-	80	1	1296	2	Y	22					36
							24	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	99	1	1518	2	Y	7					43
							8	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	147	1	1704	2	Y	5					48
							6	9									
*06	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	164	1	1639	2	Y	31					79
							34	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5355	-0-	-349 B	-0-	324	1	4941	2	Y	82					107
							90	9									
02	4692	X	4692	-0-	-0- B	-0-	290	1	4396	2	Y	5					112
							6	9									
03	5139	X	5139	-0-	-0- B	-0-	325	1	4792	2	Y	20	123	1			9
							22	9									
04	4607	X	4607	-0-	-0- B	-0-	287	1	4312	2	Y	7					16
							8	9									
05	4613	X	4613	-0-	-0- B	-0-	292	1	4297	2	Y	22					38
							24	9									
*06	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	292	1	4391	2	Y	11					49
							12	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
01	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	156	1	2016	2	N	21					145
							23	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	125	1	1887	2	N	4					149
							4	9									
03	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	133	1	2155	2	N	1					150
							1	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	141	1	2149	2	N	4					154
							4	9									
05	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	178	1	2055	2	N	1					155
							1	9									
*06	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	198	1	1977	2	N	-0-					155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	4278	X	3115	-0-	-1163 B	-0-	192	1	2923	2	N	-0-					160
02	3696	X	3285	-0-	-411 B	-0-	201	1	3050	2	N	31	176	1			15
							34	9									
03	4092	X	3797	-0-	-295 B	-0-	241	1	3556	2	N	-0-					15
04	3960	X	3796	-0-	-164 B	-0-	235	1	3533	2	N	25					40
							28	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	275	1	4053	2	N	-0-					40
*06	4046	X	4046	-0-	-0- B	-0-	250	1	3752	2	N	40					80
							44	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

01	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	127	1	1640	2	Y	-0-					47
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	101	1	1529	2	Y	-0-					47
03	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	107	1	1735	2	Y	-0-					47
04	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	118	1	1800	2	Y	-0-					47
05	1550	N	1336	-0-	-214 B	-0-	106	1	1230	2	Y	-0-					47
*06	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	147	1	1466	2	Y	-0-					47

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

01	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	210	1	3198	2	Y	-0-					1
02	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	201	1	3047	2	Y	-0-					1
03	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	222	1	3268	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	207	1	3118	2	Y	-0-					1
05	3409	X	3409	-0-	-0- B	-0-	217	1	3192	2	Y	-0-					1
06	3240	X	3081	-0-	-159 B	-0-	192	1	2889	2	Y	-0-					1

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

01	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	265	1	4033	2	Y	24	31	1			3
							26	9									
02	3883	X	3883	-0-	-0- B	-0-	239	1	3615	2	Y	26					29
							29	9									
03	4185	X	4079	-0-	-106 B	-0-	258	1	3804	2	Y	15	32	1			12
							17	9									
04	4050	X	3881	-0-	-169 B	-0-	241	1	3618	2	Y	20	27	1			5
							22	9									
05	4185	X	4081	-0-	-104 B	-0-	259	1	3822	2	Y	-0-					5
06	4050	X	3434	-0-	-616 B	-0-	214	1	3212	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

01	3100	X	2979	-0-	-121 B	-0-	183	1	2792	2	Y	4					78
							4	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	171	1	2594	2	Y	-0-					78
03	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	191	1	2808	2	Y	-0-					78
04	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	179	1	2689	2	Y	-0-					78
05	2945	N	2940	-0-	-5 B	-0-	187	1	2753	2	Y	-0-					78
*06	2850	N	2670	-0-	-180 B	-0-	166	1	2500	2	Y	4					82
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3695	-0-		-118	B	-0-	224	1	3418	2	Y	48	66	1			50
									53	9									
02	3360	X	3218	-0-		-142	B	-0-	199	1	3017	2	Y	2					52
									2	9									
03	3720	X	3629	-0-		-91	B	-0-	229	1	3374	2	Y	24	65	1			11
									26	9									
04	3600	X	3426	-0-		-174	B	-0-	211	1	3179	2	Y	33					44
									36	9									
05	3720	X	3481	-0-		-239	B	-0-	221	1	3253	2	Y	6					50
									7	9									
06	3600	X	2426	-0-		-1174	B	-0-	149	1	2248	2	Y	26					76
									29	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. GAS	(I) 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	3140	X	3140	-0-		-0-	B	-0-	192	1	2930	2	Y	16					75
									18	9									
02	3053	X	3053	-0-		-0-	B	-0-	189	1	2854	2	Y	9	79	1			5
									10	9									
03	3143	X	3143	-0-		-0-	B	-0-	199	1	2932	2	Y	11					16
									12	9									
04	3159	X	3159	-0-		-0-	B	-0-	197	1	2954	2	Y	7					23
									8	9									
05	3410	X	3294	-0-		-116	B	-0-	207	1	3047	2	Y	36					59
									40	9									
06	3300	X	3083	-0-		-217	B	-0-	191	1	2878	2	Y	13	66	1			6
									14	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2976	X	2903	-0-		-73	B	-0-	206	1	2665	2	Y	29	75	1			47
									32	9									
02	2512	X	2512	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2292	2	Y	62					109
									68	9									
03	2942	N	2942	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2743	2	Y	27	116	1			20
									30	9									
04	2817	N	2817	-0-		-0-	B	-0-	172	1	2621	2	Y	22					42
									24	9									
05	2848	N	2848	-0-		-0-	B	-0-	224	1	2596	2	Y	25					67
									28	9									
*06	2797	N	2797	-0-		-0-	B	-0-	253	1	2524	2	Y	18	63	1			22
									20	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. GAS	(I) 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	2580	N	2580	-0-		-0-	B	-0-	185	1	2394	2	N	1					48
									1	9									
02	2418	N	2418	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2252	2	N	15					63
									17	9									
03	2477	N	2477	-0-		-0-	B	-0-	144	1	2329	2	N	4					67
									4	9									
04	2384	N	2384	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2237	2	N	-0-					67
05	2415	N	2415	-0-		-0-	B	-0-	189	1	2185	2	N	37					104
									41	9									
06	2310	N	2051	-0-		-259	B	-0-	186	1	1859	2	N	5					109
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	5084	X	4685	-0-	-399 B	-0-	288	1	4383	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
02	4592	X	4394	-0-	-198 B	-0-	272	1	4110	2	Y	11					14
							12	9									
03	5053	X	4679	-0-	-374 B	-0-	297	1	4375	2	Y	6	18	1			2
							7	9									
04	4890	X	4467	-0-	-423 B	-0-	279	1	4186	2	Y	2					4
							2	9									
05	5022	X	4268	-0-	-754 B	-0-	271	1	3987	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	4740	X	4320	-0-	-420 B	-0-	269	1	4040	2	Y	10					12
							11	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
01	5177	X	4061	-0-	-1116 B	-0-	250	1	3811	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	3943	-0-	-817 B	-0-	244	1	3699	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4384	-0-	-886 B	-0-	279	1	4105	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4251	-0-	-849 B	-0-	265	1	3986	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4344	-0-	-275 B	-0-	276	1	4060	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*06	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	297	1	4465	2	Y	9					10
							10	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4321	-0-	-732 B	-0-	266	1	4043	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
02	4340	X	4110	-0-	-230 B	-0-	254	1	3839	2	Y	15					18
							17	9									
03	4805	X	3209	-0-	-1596 B	-0-	203	1	2995	2	Y	10	25	1			3
							11	9									
04	4650	X	4583	-0-	-67 B	-0-	286	1	4294	2	Y	3					6
							3	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0- B	-0-	328	1	4835	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
*06	4599	X	4599	-0-	-0- B	-0-	286	1	4298	2	Y	14					17
							15	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	137	1	2087	2	N	-0-					33
02	2044	N	1899	-0-	-145 B	-0-	118	1	1779	2	N	2					35
							2	9									
03	2356	N	2324	-0-	-32 B	-0-	147	1	2158	2	N	17					52
							19	9									
04	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	135	1	2034	2	N	18					70
							20	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	135	1	1986	2	N	2					72
							2	9									
06	2250	N	2221	-0-	-29 B	-0-	136	1	2046	2	N	35					107
							39	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3531	-0-	-623 B	-0-	217	1	3299	2	Y	14					84
							15	9									
02	3220	X	2404	-0-	-816 B	-0-	149	1	2249	2	Y	5					89
							6	9									
03	4398	X	4398	-0-	-0- B	-0-	277	1	4079	2	Y	38	114	1	2	8	11
							42	9									
04	3450	X	2660	-0-	-790 B	-0-	166	1	2490	2	Y	4					15
							4	9									
05	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	247	1	3639	2	Y	11					26
							12	9									
*06	3635	X	3635	-0-	-0- B	-0-	227	1	3406	2	Y	2					28
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4516	X	4516	-0-	-0- B	-0-	278	1	4228	2	Y	9	40	1			4
							10	9									
02	5068	X	3847	-0-	-1221 B	-0-	238	1	3608	2	Y	1					5
							1	9									
03	5611	X	3639	-0-	-1972 B	-0-	231	1	3402	2	Y	5					10
							6	9									
04	5430	X	3249	-0-	-2181 B	-0-	202	1	3038	2	Y	8					18
							9	9									
05	5301	X	3369	-0-	-1932 B	-0-	214	1	3154	2	Y	1					19
							1	9									
06	4380	X	3585	-0-	-795 B	-0-	223	1	3360	2	Y	2					21
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					115
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	8	1	69	2	N	-0-					115
04	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	136	1	2015	2	N	69					184
							76	9									
05	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	179	1	2024	2	N	16	181	1			19
							18	9									
*06	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	201	1	1964	2	N	12					31
							13	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
01	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	140	1	1813	2	Y	19					58
							21	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	113	1	1710	2	Y	12					70
							13	9									
03	2015	N	2000	-0-	-15 B	-0-	116	1	1876	2	Y	7					77
							8	9									
04	1920	N	1841	-0-	-79 B	-0-	111	1	1691	2	Y	35	97	1			15
							39	9									
05	2015	N	1959	-0-	-56 B	-0-	156	1	1801	2	Y	2					17
							2	9									
06	1950	N	1894	-0-	-56 B	-0-	170	1	1694	2	Y	27					44
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	125	1	1613	2	Y	-0-					46
02	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	100	1	1502	2	Y	-0-	46	1			-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	98	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	101	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	120	1	1387	2	Y	32					32
							35	9									
*06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	130	1	1292	2	Y	25					57
							28	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
01	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	140	1	1808	2	Y	51					116
							56	9									
02	1792	N	1740	-0-	-52 B	-0-	108	1	1632	2	Y	-0-	96	1			20
03	1984	N	1949	-0-	-35 B	-0-	111	1	1803	2	Y	32					52
							35	9									
04	1920	N	1884	-0-	-36 B	-0-	114	1	1745	2	Y	23					75
							25	9									
05	1922	N	1772	-0-	-150 B	-0-	141	1	1631	2	Y	-0-					75
06	1890	N	1787	-0-	-103 B	-0-	163	1	1624	2	Y	-0-					75

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
01	3658	X	3407	-0-	-251 B	-0-	210	1	3194	2	Y	3					74
							3	9									
02	3276	X	3093	-0-	-183 B	-0-	192	1	2901	2	Y	-0-					74
03	3627	X	3176	-0-	-451 B	-0-	202	1	2974	2	Y	-0-					74
04	3420	X	3308	-0-	-112 B	-0-	206	1	3102	2	Y	-0-	46	1			28
05	3534	X	3313	-0-	-221 B	-0-	211	1	3102	2	Y	-0-					28
*06	3330	X	3058	-0-	-272 B	-0-	190	1	2864	2	Y	4					32
							4	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
01	3317	X	3171	-0-	-146 B	-0-	191	1	2913	2	Y	61					107
							67	9									
02	2798	X	2798	-0-	-0- B	-0-	172	1	2608	2	Y	16	111	1			12
							18	9									
03	2945	X	2802	-0-	-143 B	-0-	176	1	2595	2	Y	28					40
							31	9									
04	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	186	1	2791	2	Y	19					59
							21	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	197	1	2903	2	Y	38	90	1			7
							42	9									
*06	2883	X	2883	-0-	-0- B	-0-	178	1	2675	2	Y	27					34
							30	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	229	1	3480	2	Y	-0-					44
02	3640	X	3363	-0-	-277 B	-0-	208	1	3155	2	Y	-0-					44
03	4030	X	3562	-0-	-468 B	-0-	226	1	3335	2	Y	1					45
							1	9									
04	3900	X	3294	-0-	-606 B	-0-	205	1	3078	2	Y	10					55
							11	9									
05	3813	X	3752	-0-	-61 B	-0-	239	1	3513	2	Y	-0-					55
06	3630	X	3334	-0-	-296 B	-0-	208	1	3124	2	Y	2					57
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4409	-0-	-303 B	-0-	270	1	4109	2	Y	27					45
							30	9									
02	4200	X	3984	-0-	-216 B	-0-	246	1	3728	2	Y	9					54
							10	9									
03	4650	X	4357	-0-	-293 B	-0-	277	1	4079	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
04	4500	X	3967	-0-	-533 B	-0-	246	1	3693	2	Y	25					79
							28	9									
05	4495	X	4093	-0-	-402 B	-0-	260	1	3832	2	Y	1					80
							1	9									
06	4290	X	4116	-0-	-174 B	-0-	255	1	3840	2	Y	19	84	1			15
							21	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3509	-0-	-273 B	-0-	250	1	3228	2	Y	28					42
							31	9									
02	3332	X	3306	-0-	-26 B	-0-	205	1	3087	2	Y	13					55
							14	9									
03	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	216	1	3499	2	Y	10					65
							11	9									
04	3570	X	3534	-0-	-36 B	-0-	217	1	3306	2	Y	10					75
							11	9									
05	3658	X	3440	-0-	-218 B	-0-	271	1	3132	2	Y	34	99	1			10
							37	9									
06	3570	X	3416	-0-	-154 B	-0-	311	1	3101	2	Y	4					14
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	151	1	1951	2	Y	20					76
							22	9									
02	1904	N	1884	-0-	-20 B	-0-	117	1	1766	2	Y	1	64	1			13
							1	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	122	1	1980	2	Y	20					33
							22	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	124	1	1894	2	Y	22					55
							24	9									
05	2077	N	1977	-0-	-100 B	-0-	157	1	1819	2	Y	1					56
							1	9									
06	2040	N	1997	-0-	-43 B	-0-	178	1	1778	2	Y	37					93
							41	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	40	1	614	2	Y	24	31	1			-0-
							26	9									
02	1400	N	1182	-0-	-218 B	-0-	71	1	1082	2	Y	26					26
							29	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	66	1	978	2	Y	15	33	1			8
							17	9									
04	660	N	515	-0-	-145 B	-0-	31	1	462	2	Y	20	28	1			-0-
							22	9									
05	1302	N	452	-0-	-850 B	-0-	27	1	392	2	Y	30					30
							33	9									
06	1020	N	493	-0-	-527 B	-0-	30	1	448	2	Y	14	37	1			7
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-		-0-	B	-0-		127	1	1645	2	Y	9					87
										10	9									
02	1302	N	1302	-0-		-0-	B	-0-		80	1	1211	2	Y	10					97
										11	9									
03	1839	N	1839	-0-		-0-	B	-0-		107	1	1728	2	Y	4					101
										4	9									
04	1694	N	1694	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1578	2	Y	12					113
										13	9									
05	1645	N	1645	-0-		-0-	B	-0-		130	1	1509	2	Y	5					118
										6	9									
06	1770	N	1629	-0-		-141	B	-0-		147	1	1471	2	Y	10					128
										11	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-		-0-	B	-0-		8	1	108	2	Y	26	118	1			58
										29	9									
02	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-		21	1	321	2	Y	3					61
										3	9									
03	2568	N	2568	-0-		-0-	B	-0-		149	1	2412	2	Y	6					67
										7	9									
04	2118	N	2118	-0-		-0-	B	-0-		130	1	1982	2	Y	5					72
										6	9									
05	1972	N	1972	-0-		-0-	B	-0-		153	1	1771	2	Y	44	78	1			38
										48	9									
*06	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-		176	1	1756	2	Y	4					42
										4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-		-0-	B	-0-		108	1	1391	2	Y	25	39	1			17
										28	9									
02	1443	N	1443	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1351	2	Y	2					19
										2	9									
03	1601	N	1601	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1501	2	Y	6					25
										7	9									
04	1470	N	1431	-0-		-39	B	-0-		88	1	1337	2	Y	5					30
										6	9									
05	1550	N	1539	-0-		-11	B	-0-		118	1	1370	2	Y	46	51	1			25
										51	9									
*06	1581	N	1581	-0-		-0-	B	-0-		144	1	1433	2	Y	4					29
										4	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3040	-0-		-122	B	-0-		185	1	2824	2	Y	28					47
										31	9									
02	2774	X	2774	-0-		-0-	B	-0-		171	1	2593	2	Y	9					56
										10	9									
03	2964	X	2964	-0-		-0-	B	-0-		188	1	2775	2	Y	1	1	8			56
										1	9									
04	2904	X	2904	-0-		-0-	B	-0-		179	1	2697	2	Y	25					81
										28	9									
05	2938	X	2938	-0-		-0-	B	-0-		187	1	2750	2	Y	1					82
										1	9									
*06	2721	N	2721	-0-		-0-	B	-0-		168	1	2531	2	Y	20	87	1			15
										22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
01	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	158	1	2045	2	Y	22					35
							24	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	117	1	1767	2	Y	6					41
							7	9									
03	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	128	1	2069	2	Y	9					50
							10	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	129	1	1965	2	Y	8					58
							9	9									
05	2108	N	2073	-0-	-35 B	-0-	163	1	1891	2	Y	17	68	1			7
							19	9									
06	2070	N	2033	-0-	-37 B	-0-	185	1	1841	2	Y	6					13
							7	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
01	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	129	1	1668	2	N	-0-					20
02	1792	N	1698	-0-	-94 B	-0-	106	1	1592	2	N	-0-					20
03	1922	N	1873	-0-	-49 B	-0-	109	1	1764	2	N	-0-					20
04	1740	N	1732	-0-	-8 B	-0-	106	1	1613	2	N	12					32
							13	9									
05	1891	N	1786	-0-	-105 B	-0-	142	1	1643	2	N	1					33
							1	9									
*06	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	168	1	1674	2	N	-0-					33

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
01	4371	X	4040	-0-	-331 B	-0-	245	1	3727	2	Y	62					106
							68	9									
02	3649	X	3649	-0-	-0- B	-0-	225	1	3412	2	Y	11					117
							12	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0- B	-0-	238	1	3508	2	Y	11	121	1			7
							12	9									
04	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	211	1	3168	2	Y	57					64
							63	9									
05	4154	X	3987	-0-	-167 B	-0-	252	1	3704	2	Y	28					92
							31	9									
06	3930	X	3615	-0-	-315 B	-0-	223	1	3359	2	Y	30	92	1			30
							33	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	186	1	2404	2	Y	10					67
							11	9									
02	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	143	1	2158	2	Y	-0-					67
03	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	150	1	2434	2	Y	-0-					67
04	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	152	1	2324	2	Y	2					69
							2	9									
05	2480	N	2366	-0-	-114 B	-0-	188	1	2176	2	Y	2					71
							2	9									
06	2400	N	2171	-0-	-229 B	-0-	198	1	1973	2	Y	-0-					71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3671	X	3671	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3443	2	Y	2					57
								2	9									
02	2304	X	2304	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2158	2	Y	3					60
								3	9									
03	2457	X	2457	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2299	2	Y	2	1	8			61
								2	9									
04	1871	X	1871	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1740	2	Y	14					75
								15	9									
05	2635	X	2447	-0-	-188	B	-0-	154	1	2270	2	Y	21					96
								23	9									
06	2550	X	2185	-0-	-365	B	-0-	135	1	2037	2	Y	12	80	1			28
								13	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1459	2	N	-0-					96
02	1568	N	1444	-0-	-124	B	-0-	88	1	1330	2	N	24					120
								26	9									
03	1643	N	644	-0-	-999	B	-0-	41	1	599	2	N	4	1	8			123
								4	9									
04	1500	N	1269	-0-	-231	B	-0-	79	1	1189	2	N	1					124
								1	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1810	2	N	7					131
								8	9									
*06	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1719	2	N	4					135
								4	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
01	2792	X	2792	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2565	2	Y	26	39	1			20
								29	9									
02	2426	N	2426	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2273	2	Y	2					22
								2	9									
03	2294	N	2188	-0-	-106	B	-0-	127	1	2055	2	Y	5					27
								6	9									
04	2826	N	2826	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2647	2	Y	5					32
								6	9									
05	2697	N	2628	-0-	-69	B	-0-	205	1	2372	2	Y	46	52	1			26
								51	9									
06	2130	N	2100	-0-	-30	B	-0-	191	1	1905	2	Y	4					30
								4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3631	X	3631	-0-	-0-	B	-0-	223	1	3398	2	Y	9	43	1			3
								10	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2795	2	Y	2					5
								2	9									
03	2945	X	2438	-0-	-507	B	-0-	155	1	2277	2	Y	5					10
								6	9									
04	2850	X	2030	-0-	-820	B	-0-	126	1	1895	2	Y	8					18
								9	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0-	B	-0-	227	1	3348	2	Y	1					19
								1	9									
*06	3317	X	3317	-0-	-0-	B	-0-	207	1	3108	2	Y	2					21
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1742	2	N	40					117
								44	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1570	2	N	8					125
								9	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1821	2	N	25					150
								28	9									
04	1860	N	1789	-0-	-71	B	-0-	110	1	1675	2	N	4					154
								4	9									
05	1860	N	1793	-0-	-67	B	-0-	139	1	1612	2	N	38					192
								42	9									
06	1890	N	1800	-0-	-90	B	-0-	164	1	1636	2	N	-0-	173	1			19

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
01	5177	X	5013	-0-	-164	B	-0-	306	1	4655	2	Y	47					125
								52	9									
02	4537	X	4537	-0-	-0-	B	-0-	281	1	4256	2	Y	-0-	125	1			-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0-	B	-0-	307	1	4522	2	Y	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	B	-0-	283	1	4255	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4540	-0-	-513	B	-0-	286	1	4213	2	Y	37					37
								41	9									
06	4890	X	4311	-0-	-579	B	-0-	268	1	4033	2	Y	9					46
								10	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
01	4619	X	4395	-0-	-224	B	-0-	271	1	4124	2	Y	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	B	-0-	250	1	3784	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	B	-0-	276	1	4064	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4166	-0-	-4	B	-0-	260	1	3906	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4001	-0-	-308	B	-0-	254	1	3745	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	4170	X	4094	-0-	-76	B	-0-	255	1	3835	2	Y	4					5
								4	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3297	2	Y	31	80	1			31
								34	9									
02	3184	X	3184	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2964	2	Y	22					53
								24	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3221	2	Y	25	67	1	1	8	10
								28	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	B	-0-	205	1	3077	2	Y	4					14
								4	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3133	2	Y	17	25	1			6
								19	9									
*06	3181	X	3181	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2969	2	Y	14					20
								15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	134	1	1737	2	N	17					144
							19	9									
02	1988	N	1802	-0-	-186 B	-0-	111	1	1673	2	N	16					160
							18	9									
03	2077	N	1549	-0-	-528 B	-0-	90	1	1449	2	N	9					169
							10	9									
04	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	134	1	2048	2	N	15					184
							17	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	199	1	2302	2	N	17	184	1			17
							19	9									
*06	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	210	1	2092	2	N	10					27
							11	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	76	1	984	2	Y	-0-					17
02	1120	N	1082	-0-	-38 B	-0-	67	1	1014	2	Y	1					18
							1	9									
03	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	148	1	2334	2	Y	18					36
							20	9									
04	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	170	1	2538	2	Y	4					40
							4	9									
05	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	203	1	2300	2	Y	11					51
							12	9									
*06	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	225	1	2201	2	Y	2					53
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	100	1	1294	2	N	-0-					122
02	1344	N	937	-0-	-407 B	-0-	58	1	879	2	N	-0-					122
03	1612	N	1565	-0-	-47 B	-0-	95	1	1470	2	N	-0-					122
04	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	174	1	2593	2	N	-0-					122
05	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	201	1	2279	2	N	2					124
							2	9									
*06	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	228	1	2231	2	N	1					125
							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
01	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	111	1	1439	2	Y	-0-					15
02	1568	N	1269	-0-	-299 B	-0-	79	1	1190	2	Y	-0-					15
03	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	116	1	1819	2	Y	17					32
							19	9									
04	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	144	1	2130	2	Y	3					35
							3	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	118	1	1322	2	Y	10					45
							11	9									
*06	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	224	1	2198	2	Y	3					48
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6880	X	6880	-0-	-0- B	-0-	424	1	6456	2	Y	-0-					58
02	7560	X	6130	-0-	-1430 B	-0-	380	1	5750	2	Y	-0-					58
03	8370	X	6686	-0-	-1684 B	-0-	425	1	6260	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
04	8100	X	6586	-0-	-1514 B	-0-	411	1	6175	2	Y	-0-					58
05	7409	X	6624	-0-	-785 B	-0-	421	1	6203	2	Y	-0-	58	1			-0-
06	6690	X	5980	-0-	-710 B	-0-	373	1	5607	2	Y	-0-					-0-

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
01	8153	X	6473	-0-	-1680 B	-0-	399	1	6074	2	Y	-0-					43
02	6160	X	6129	-0-	-31 B	-0-	380	1	5749	2	Y	-0-					43
03	6820	X	6601	-0-	-219 B	-0-	420	1	6181	2	Y	-0-					43
04	6600	X	6104	-0-	-496 B	-0-	381	1	5723	2	Y	-0-					43
05	6820	X	6412	-0-	-408 B	-0-	408	1	6003	2	Y	1	9	1			35
							1	9									
06	6600	X	6042	-0-	-558 B	-0-	377	1	5665	2	Y	-0-					35

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6176	-0-	-55 B	-0-	381	1	5795	2	Y	-0-					46
02	5712	X	5626	-0-	-86 B	-0-	349	1	5277	2	Y	-0-					46
03	6324	X	6135	-0-	-189 B	-0-	390	1	5744	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
04	6120	X	5896	-0-	-224 B	-0-	368	1	5528	2	Y	-0-					46
05	6262	X	5977	-0-	-285 B	-0-	380	1	5597	2	Y	-0-					46
06	6060	X	5574	-0-	-486 B	-0-	348	1	5226	2	Y	-0-					46

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
01	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	140	1	1807	2	Y	14					32
							15	9									
02	1932	N	1836	-0-	-96 B	-0-	114	1	1716	2	Y	5	30	1			7
							6	9									
03	2139	N	2045	-0-	-94 B	-0-	118	1	1913	2	Y	13					20
							14	9									
04	1890	N	1810	-0-	-80 B	-0-	110	1	1686	2	Y	13					33
							14	9									
05	2046	N	1972	-0-	-74 B	-0-	157	1	1812	2	Y	3					36
							3	9									
06	1980	N	1937	-0-	-43 B	-0-	175	1	1744	2	Y	16					52
							18	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
01	3489	X	3489	-0-	-0- B	-0-	215	1	3274	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3013	-0-	-347 B	-0-	184	1	2792	2	Y	34					34
							37	9									
03	3720	X	3337	-0-	-383 B	-0-	212	1	3116	2	Y	8					42
							9	9									
04	3600	X	3212	-0-	-388 B	-0-	199	1	2989	2	Y	22	59	1			5
							24	9									
05	3596	X	3422	-0-	-174 B	-0-	217	1	3202	2	Y	3					8
							3	9									
06	3390	X	3159	-0-	-231 B	-0-	197	1	2962	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-		125	1	1615	2	N	3					60
								3	9									
02	1652	N	1598	-0-	-54 B	-0-		99	1	1499	2	N	-0-					60
03	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-		101	1	1637	2	N	-0-					60
04	1680	N	1637	-0-	-43 B	-0-		101	1	1534	2	N	2					62
								2	9									
05	1767	N	1614	-0-	-153 B	-0-		128	1	1484	2	N	2					64
								2	9									
06	1680	N	1560	-0-	-120 B	-0-		142	1	1416	2	N	2					66
								2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	X	2381	-0-	-0- B	-0-		147	1	2234	2	Y	-0-					18
02	2138	X	2138	-0-	-0- B	-0-		130	1	1967	2	Y	37					55
								41	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0- B	-0-		148	1	2176	2	Y	16	64	1	1	8	6
								18	9									
04	2100	X	1967	-0-	-133 B	-0-		121	1	1815	2	Y	28					34
								31	9									
05	2170	X	2029	-0-	-141 B	-0-		126	1	1862	2	Y	37					71
								41	9									
06	2100	N	1907	-0-	-193 B	-0-		117	1	1762	2	Y	25	88	1			8
								28	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	10323	X	9343	-0-	-980 B	-0-		670	1	8667	2	Y	5					6
								6	9									
02	9240	X	8747	-0-	-493 B	-0-		543	1	8190	2	Y	13	15	1			4
								14	9									
03	10230	X	9746	-0-	-484 B	-0-		563	1	9119	2	Y	58					62
								64	9									
04	9900	X	9217	-0-	-683 B	-0-		563	1	8598	2	Y	51	81	1			32
								56	9									
05	9703	X	8777	-0-	-926 B	-0-		695	1	8038	2	Y	40	63	1			9
								44	9									
06	9420	X	8967	-0-	-453 B	-0-		815	1	8129	2	Y	21					30
								23	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5620	-0-	-580 B	-0-		346	1	5271	2	Y	3					21
								3	9									
02	5320	X	5121	-0-	-199 B	-0-		315	1	4769	2	Y	34					55
								37	9									
03	5890	X	5603	-0-	-287 B	-0-		356	1	5238	2	Y	8					63
								9	9									
04	5700	X	5307	-0-	-393 B	-0-		330	1	4954	2	Y	21	78	1			6
								23	9									
05	5797	X	5549	-0-	-248 B	-0-		352	1	5191	2	Y	5					11
								6	9									
06	5520	X	5345	-0-	-175 B	-0-		333	1	5011	2	Y	1					12
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3370	X	3370	-0-		-0-	B	-0-	205	1	3118	2	Y	43					85
									47	9									
02	3024	X	2976	-0-		-48	B	-0-	181	1	2733	2	Y	56	95	1			46
									62	9									
03	3348	X	3233	-0-		-115	B	-0-	204	1	3000	2	Y	26	1	8			71
									29	9									
04	3240	X	2930	-0-		-310	B	-0-	179	1	2694	2	Y	52	94	1			29
									57	9									
05	3348	X	3272	-0-		-76	B	-0-	205	1	3019	2	Y	44					73
									48	9									
06	3240	X	3068	-0-		-172	B	-0-	188	1	2830	2	Y	45					118
									50	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3706	-0-		-355	B	-0-	225	1	3433	2	Y	44					84
									48	9									
02	3400	X	3400	-0-		-0-	B	-0-	207	1	3131	2	Y	56	94	1			46
									62	9									
03	3672	X	3672	-0-		-0-	B	-0-	232	1	3411	2	Y	26	1	8			71
									29	9									
04	3540	X	3540	-0-		-0-	B	-0-	217	1	3267	2	Y	51	94	1			28
									56	9									
05	3658	X	3594	-0-		-64	B	-0-	225	1	3319	2	Y	45					73
									50	9									
06	3540	X	3423	-0-		-117	B	-0-	210	1	3163	2	Y	45					118
									50	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3328	-0-		-144	B	-0-	200	1	3051	2	Y	70					92
									77	9									
02	3020	X	3020	-0-		-0-	B	-0-	185	1	2794	2	Y	37					129
									41	9									
03	3279	X	3279	-0-		-0-	B	-0-	207	1	3053	2	Y	17	129	1	1	8	16
									19	9									
04	3160	X	3160	-0-		-0-	B	-0-	195	1	2935	2	Y	27					43
									30	9									
05	3235	X	3235	-0-		-0-	B	-0-	203	1	2993	2	Y	35					78
									39	9									
*06	3064	X	3064	-0-		-0-	B	-0-	189	1	2846	2	Y	26	94	1			10
									29	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7726	X	7726	-0-		-0-	B	-0-	476	1	7244	2	N	5					135
									6	9									
02	6522	X	6522	-0-		-0-	B	-0-	404	1	6112	2	N	5					140
									6	9									
03	6921	X	6921	-0-		-0-	B	-0-	440	1	6480	2	N	1	1	8			140
									1	9									
04	6586	X	6586	-0-		-0-	B	-0-	411	1	6175	2	N	-0-					140
05	6510	X	4971	-0-		-1539	B	-0-	316	1	4655	2	N	-0-	111	1			29
*06	6592	X	6592	-0-		-0-	B	-0-	411	1	6181	2	N	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3373	-0-	-161 B	-0-	207	1	3154	2	Y	11	16	1			2
							12	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0- B	-0-	190	1	2876	2	Y	17					19
							19	9									
03	3331	X	3331	-0-	-0- B	-0-	211	1	3108	2	Y	11					30
							12	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	199	1	2986	2	Y	13					43
							14	9									
05	3441	X	3149	-0-	-292 B	-0-	198	1	2922	2	Y	26	46	1			23
							29	9									
06	3330	X	3221	-0-	-109 B	-0-	200	1	3009	2	Y	11					34
							12	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
01	6820	X	6258	-0-	-562 B	-0-	386	1	5872	2	Y	-0-					60
02	5718	X	5718	-0-	-0- B	-0-	354	1	5364	2	Y	-0-					60
03	6293	X	6235	-0-	-58 B	-0-	396	1	5838	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
04	6090	X	5928	-0-	-162 B	-0-	370	1	5558	2	Y	-0-					60
05	6293	X	6080	-0-	-213 B	-0-	387	1	5693	2	Y	-0-					60
*06	6090	X	5765	-0-	-325 B	-0-	359	1	5406	2	Y	-0-					60

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
01	11625	X	9164	-0-	-2461 B	-0-	564	1	8594	2	Y	5					68
							6	9									
02	8349	X	8349	-0-	-0- B	-0-	517	1	7829	2	Y	3					71
							3	9									
03	9313	X	9313	-0-	-0- B	-0-	592	1	8717	2	Y	4	1	8			74
							4	9									
04	9248	X	9248	-0-	-0- B	-0-	576	1	8652	2	Y	18					92
							20	9									
05	8764	X	8764	-0-	-0- B	-0-	556	1	8182	2	Y	24					116
							26	9									
06	8250	X	7988	-0-	-262 B	-0-	496	1	7457	2	Y	32	108	1			40
							35	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
01	6138	X	5334	-0-	-804 B	-0-	327	1	4977	2	Y	27	85	1			10
							30	9									
02	5224	X	5224	-0-	-0- B	-0-	322	1	4881	2	Y	19					29
							21	9									
03	5765	X	5765	-0-	-0- B	-0-	365	1	5380	2	Y	18					47
							20	9									
04	5329	X	5329	-0-	-0- B	-0-	331	1	4968	2	Y	27					74
							30	9									
05	5797	X	5615	-0-	-182 B	-0-	356	1	5240	2	Y	17	61	1			30
							19	9									
06	5610	X	5286	-0-	-324 B	-0-	329	1	4949	2	Y	7					37
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4440	-0-	-799 B	-0-	272	1	4140	2	Y	25	85	1			9
							28	9									
02	3883	X	3883	-0-	-0- B	-0-	239	1	3623	2	Y	19					28
							21	9									
03	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	268	1	3951	2	Y	14					42
							15	9									
04	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	247	1	3716	2	Y	18					60
							20	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0- B	-0-	262	1	3866	2	Y	26	57	1			29
							29	9									
06	4320	X	3895	-0-	-425 B	-0-	242	1	3642	2	Y	10					39
							11	9									

NFR ENERGY, LLC 609261
JOHNSON, W F GU WELL #: 1 RRCID -> 235962 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11186 - 11432

01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-4420					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2013 - WELL PLUGGED 1/19/13

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	36	1	556	2	Y	1					22
							1	9									
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					22
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	35	1	556	2	Y	-0-					22
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	33	1	499	2	Y	-0-	2	1			20
05	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					20
06	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	33	1	532	2	Y	2					22
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

01	1705	N	1418	-0-	-287 B	-0-	33	1	1384	2	N	1					64
							1	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	27	1	1242	2	N	2	3	1			63
							2	9									
03	1612	N	1326	-0-	-286 B	-0-	30	1	1294	2	N	2					65
							2	9									
04	1380	N	1284	-0-	-96 B	-0-	29	1	1255	2	N	-0-	2	1			63
05	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	32	1	1326	2	N	52					115
							57	9									
*06	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	33	1	1435	2	N	18	5	1			128
							20	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	10	1	430	2	N	-0-					27
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	7	1	314	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	9	1	390	2	N	1					28
							1	9									
04	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	8	1	361	2	N	-0-	1	1			27
05	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	8	1	335	2	N	1					28
							1	9									
*06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	10	1	421	2	N	-0-	1	1			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	899	N	867	-0-	-32 B	-0-	20	1	847	2	N	-0-					81
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	18	1	826	2	N	2	2	1			81
							2	9									
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	21	1	894	2	N	1					82
							1	9									
04	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	21	1	895	2	N	1	2	1			81
							1	9									
05	930	N	830	-0-	-100 B	-0-	19	1	810	2	N	1					82
							1	9									
06	900	N	886	-0-	-14 B	-0-	20	1	865	2	N	1	2	1			81
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	52	-0-	21 B	-1492	3	1	48	2	Y	1					33
							1	9									
02	0	N	20	-0-	20 B	-1472	1	1	19	2	Y	-0-					33
03	31	N	90	-0-	59 B	-1413	5	1	85	2	Y	-0-					33
04	30	N	14	-0-	-16 B	-1413	1	1	13	2	Y	-0-					33
05	31	N	90	-0-	59 B	-1354	5	1	70	2	Y	14					47
							15	9									
06	30	N	14	-0-	-16 B	-1354	1	1	11	2	Y	2					49
							2	9									

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
01	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	32	1	1343	2	N	-0-					107
02	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	27	1	1236	2	N	3	3	1			107
							3	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	33	1	1410	2	N	2					109
							2	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	31	1	1333	2	N	-0-	2	1			107
05	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	33	1	1369	2	N	2					109
							2	9									
*06	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	28	1	1210	2	N	-0-	2	1			107

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
01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	22	1	923	2	N	-0-					43
02	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	20	1	927	2	N	50	2	1			91
							55	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	23	1	989	2	N	81					172
							89	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	23	1	1001	2	N	16	2	1			186
							18	9									
05	1116	N	1003	-0-	-113 B	-0-	23	1	967	2	N	12					198
							13	9									
*06	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	24	1	1069	2	N	-0-	5	1			193

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	69	1	2941	2	N	63					123
							69	9									
02	2596	X	2596	-0-	-0- B	-0-	54	1	2511	2	N	28	6	1			145
							31	9									
03	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	70	1	3009	2	N	91	193	1			43
							100	9									
04	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	68	1	2944	2	N	32	5	1			70
							35	9									
05	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	69	1	2906	2	N	17					87
							19	9									
*06	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	66	1	2885	2	N	9	11	1			85
							10	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
01	1705	X	1491	-0-	-214 B	-0-	91	1	1394	2	Y	5					29
							6	9									
02	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	61	1	888	2	Y	12					41
							13	9									
03	1612	N	1104	-0-	-508 B	-0-	66	1	1035	2	Y	3					44
							3	9									
*04	1440	N	790	-0-	-650 B	-0-	48	1	731	2	Y	10	8	1			46
							11	9									
*05	1054	N	693	-0-	-361 B	-0-	42	1	645	2	Y	5					51
							6	9									
*06	1080	N	567	-0-	-513 B	-0-	32	1	525	2	Y	9					60
							10	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
01	2170	N	2008	-0-	-162 B	-0-	122	1	1880	2	Y	5					34
							6	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	112	1	1642	2	Y	10					44
							11	9									
03	2046	N	2024	-0-	-22 B	-0-	118	1	1845	2	Y	55					99
							61	9									
04	1950	N	1895	-0-	-55 B	-0-	115	1	1769	2	Y	10	8	1			101
							11	9									
05	1953	N	1944	-0-	-9 B	-0-	117	1	1820	2	Y	6					107
							7	9									
*06	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	116	1	1873	2	Y	11					118
							12	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1565	-0-	-47 B	-0-	36	1	1528	2	N	1					65
							1	9									
02	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	36	1	1688	2	N	3	3	1			65
							3	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	43	1	1857	2	N	2					67
							2	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	38	1	1654	2	N	9	3	1			73
							10	9									
05	1612	N	1274	-0-	-338 B	-0-	30	1	1243	2	N	1					74
							1	9									
06	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-	5	1			69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	589	N	401	-0-	-188 B	-0-	9	1	392	2	N	-0-					129
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	7	1	304	2	N	1	1	1			129
							1	9									
03	434	N	291	-0-	-143 B	-0-	7	1	284	2	N	-0-					129
04	390	N	302	-0-	-88 B	-0-	7	1	294	2	N	1	1	1			129
							1	9									
05	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	6	1	238	2	N	-0-					129
06	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	5	1	223	2	N	-0-					129

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

01	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	104	1	1604	2	Y	3					172
							3	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	99	1	1447	2	Y	11					183
							12	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	103	1	1622	2	Y	2					185
							2	9									
04	1650	N	1616	-0-	-34 B	-0-	99	1	1517	2	Y	-0-	6	1			179
05	1736	N	1293	-0-	-443 B	-0-	78	1	1209	2	Y	5					184
							6	9									
06	1680	N	1453	-0-	-227 B	-0-	84	1	1360	2	Y	8	175	1			17
							9	9									

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

01	2914	N	2850	-0-	-64 B	-0-	65	1	2752	2	N	30					73
							33	9									
02	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	55	1	2563	2	N	41	5	1			109
							45	9									
03	2993	N	2993	-0-	-0- B	-0-	65	1	2776	2	N	138	203	1			44
							152	9									
04	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	62	1	2675	2	N	29	5	1			68
							32	9									
05	2914	N	2809	-0-	-105 B	-0-	65	1	2718	2	N	24					92
							26	9									
*06	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	69	1	3048	2	N	9	11	1			90
							10	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

01	2790	X	2243	-0-	-547 B	-0-	137	1	2102	2	Y	4					16
							4	9									
02	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	126	1	1850	2	Y	-0-					16
03	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	128	1	2015	2	Y	2					18
							2	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	128	1	1969	2	Y	-0-	9	1			9
05	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	124	1	1924	2	Y	1					10
							1	9									
*06	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	121	1	1964	2	Y	4					14
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	1891	N	1786	-0-	-105 B	-0-	109	1	1675	2	Y	2					23
							2	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	101	1	1478	2	Y	1					24
							1	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	110	1	1720	2	Y	1					25
							1	9									
04	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	107	1	1650	2	Y	-0-	7	1			18
05	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	108	1	1678	2	Y	1					19
							1	9									
*06	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	106	1	1721	2	Y	3					22
							3	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
01	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	54	1	2281	2	N	47					129
							52	9									
02	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	46	1	2144	2	N	40	5	1			164
							44	9									
03	2418	N	2404	-0-	-14 B	-0-	54	1	2332	2	N	16					180
							18	9									
04	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	52	1	2237	2	N	93	194	1			79
							102	9									
05	2480	N	2364	-0-	-116 B	-0-	54	1	2270	2	N	36					115
							40	9									
*06	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	59	1	2590	2	N	44	15	1			144
							48	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
01	2821	N	2654	-0-	-167 B	-0-	61	1	2592	2	N	1					62
							1	9									
02	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	53	1	2469	2	N	5	5	1			62
							6	9									
03	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	64	1	2726	2	N	23					85
							25	9									
04	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	61	1	2635	2	N	150	190	1			45
							165	9									
05	2790	N	2775	-0-	-15 B	-0-	64	1	2708	2	N	3					48
							3	9									
06	2730	N	1706	-0-	-1024 B	-0-	37	1	1605	2	N	58	16	1			90
							64	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
01	3286	X	2897	-0-	-389 B	-0-	177	1	2712	2	Y	7					37
							8	9									
02	2912	X	2464	-0-	-448 B	-0-	157	1	2305	2	Y	2					39
							2	9									
03	3224	X	2843	-0-	-381 B	-0-	170	1	2671	2	Y	2					41
							2	9									
04	3030	X	2597	-0-	-433 B	-0-	159	1	2437	2	Y	1	12	1			30
							1	9									
05	3007	X	2751	-0-	-256 B	-0-	166	1	2583	2	Y	2					32
							2	9									
06	2790	X	2773	-0-	-17 B	-0-	161	1	2606	2	Y	5					37
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	2046	N	1955	-0-	-91 B	-0-	45	1	1910	2	N	-0-					54
02	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	37	1	1712	2	N	4	4	1			54
							4	9									
03	1984	N	1979	-0-	-5 B	-0-	44	1	1884	2	N	46					100
							51	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	42	1	1820	2	N	68	3	1			165
							75	9									
05	1953	N	1920	-0-	-33 B	-0-	44	1	1835	2	N	37					202
							41	9									
*06	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	47	1	2063	2	N	19	196	1			25
							21	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
01	1116	N	785	-0-	-331 B	-0-	18	1	767	2	N	-0-					134
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	14	1	657	2	N	1	1	1			134
							1	9									
03	744	N	642	-0-	-102 B	-0-	15	1	626	2	N	1					135
							1	9									
04	750	N	622	-0-	-128 B	-0-	14	1	608	2	N	-0-	1	1			134
05	744	N	659	-0-	-85 B	-0-	15	1	643	2	N	1					135
							1	9									
*06	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	16	1	719	2	N	-0-	1	1			134

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1503	-0-	-16 B	-0-	35	1	1468	2	N	-0-					17
02	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	29	1	1333	2	N	3	3	1			17
							3	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	35	1	1512	2	N	51					68
							56	9									
04	1440	N	1112	-0-	-328 B	-0-	25	1	1072	2	N	14	3	1			79
							15	9									
05	1519	N	1451	-0-	-68 B	-0-	34	1	1415	2	N	2					81
							2	9									
06	1560	N	1157	-0-	-403 B	-0-	26	1	1130	2	N	1	4	1			78
							1	9									

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
01	1302	N	1037	-0-	-265 B	-0-	24	1	1013	2	N	-0-					130
02	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	22	1	1029	2	N	14	2	1			142
							15	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	25	1	1079	2	N	62	177	1			27
							68	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	26	1	1131	2	N	11	2	1			36
							12	9									
05	1178	N	919	-0-	-259 B	-0-	21	1	874	2	N	22					58
							24	9									
06	1140	N	954	-0-	-186 B	-0-	20	1	891	2	N	39	8	1			89
							43	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 204513 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11322 - 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
01	248	N	107	-0-	-141 B	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	7	1	295	2	N	1					1
							1	9									
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	7	1	320	2	N	-0-	1	5			-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	9	1	370	2	N	1					1
							1	9									
*06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	7	1	313	2	N	-0-	1	1			-0-

CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 205057 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11307 - 11561

01	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	22	1	929	2	N	-0-					101
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	16	1	744	2	N	2	2	1			101
							2	9									
03	837	N	421	-0-	-416 B	-0-	10	1	411	2	N	-0-					101
04	930	N	250	-0-	-680 B	-0-	6	1	243	2	N	1	1	1			101
							1	9									
05	837	N	372	-0-	-465 B	-0-	9	1	363	2	N	-0-					101
06	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	9	1	393	2	N	-0-	1	1			100

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	12	1	502	2	N	17					123
							19	9									
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	11	1	491	2	N	43	1	1			165
							47	9									
03	496	N	369	-0-	-127 B	-0-	8	1	325	2	N	33	178	1			20
							36	9									
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	12	1	508	2	N	1	1	1			20
							1	9									
05	589	N	499	-0-	-90 B	-0-	12	1	487	2	N	-0-					20
*06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	12	1	531	2	N	18	5	1			33
							20	9									

LINTNER WELL #: 2 RRCID -> 206673 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11344 - 11584

01	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	8	1	353	2	N	-0-					29
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	8	1	376	2	N	1	1	1			29
							1	9									
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	14	1	586	2	N	1					30
							1	9									
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	13	1	576	2	N	-0-	1	1			29
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	12	1	510	2	N	1					30
							1	9									
06	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	12	1	533	2	N	-0-	1	1			29

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

01	1674	N	1462	-0-	-212 B	-0-	34	1	1428	2	N	-0-					54
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	25	1	1152	2	N	2	3	1			53
							2	9									
03	1457	N	1413	-0-	-44 B	-0-	31	1	1310	2	N	65					118
							72	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	32	1	1389	2	N	17	2	1			133
							19	9									
05	1302	N	1188	-0-	-114 B	-0-	27	1	1126	2	N	32					165
							35	9									
*06	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	31	1	1353	2	N	5	4	1			166
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	23	1	960	2	N	-0-					267
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	15	1	674	2	N	4	2	1			269
							4	9									
03	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	23	1	1004	2	N	23					292
							25	9									
04	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	21	1	923	2	N	39	183	1			148
							43	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	27	1	1123	2	N	33					181
							36	9									
*06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	26	1	1140	2	N	18	5	1			194
							20	9									

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12160 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
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					72
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	2	1	95	2	N	-0-					72
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					72
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					72
05	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2			N	-0-					72
*06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	33	1	1416	2	N	60	197	1			56
							66	9									
02	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	20	1	921	2	N	7	2	1			61
							8	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	34	1	1456	2	N	15					76
							17	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	33	1	1409	2	N	67	2	1			141
							74	9									
05	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	32	1	1366	2	N	41					182
							45	9									
06	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	11	8	1			185

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	36	1	1529	2	N	-0-					114
02	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	30	1	1385	2	N	3	3	1			114
							3	9									
03	1612	N	1569	-0-	-43 B	-0-	36	1	1525	2	N	7					121
							8	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	36	1	1544	2	N	56	3	1			174
							62	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	37	1	1566	2	N	5					179
							6	9									
*06	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	38	1	1678	2	N	12	5	1			186
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	45	1	687	2	Y	1					8
							1	9									
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	43	1	633	2	Y	1					9
							1	9									
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					9
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	47	1	721	2	Y	-0-	3	1			6
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	47	1	725	2	Y	1					7
							1	9									
*06	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	46	1	752	2	Y	1					8
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2191	-0-	-258 B	-0-	134	1	2050	2	Y	6					34
							7	9									
02	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	121	1	1769	2	Y	2					36
							2	9									
03	2294	N	2145	-0-	-149 B	-0-	128	1	2016	2	Y	1					37
							1	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	132	1	2029	2	Y	2	9	1			30
							2	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	135	1	2097	2	Y	1					31
							1	9									
*06	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	126	1	2041	2	Y	4					35
							4	9									

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 209764 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11444 - 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
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	20	1	871	2	N	11					77
							12	9									
02	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	20	1	920	2	N	2	2	1			77
							2	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	23	1	1007	2	N	71					148
							78	9									
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	18	1	775	2	N	52	2	1			198
							57	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	24	1	1025	2	N	28					226
							31	9									
*06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	24	1	1074	2	N	66	196	1			96
							73	9									

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	X	2385	-0-	-0- B	-0-	146	1	2236	2	N	3					41
							3	9									
02	2162	X	2162	-0-	-0- B	-0-	138	1	2023	2	N	1					42
							1	9									
03	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	143	1	2242	2	N	2					44
							2	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	122	1	1875	2	N	1	10	1			35
							1	9									
05	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	145	1	2257	2	N	19					54
							21	9									
*06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	135	1	2189	2	N	5					59
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	2263	N	1715	-0-	-548 B	-0-	39	1	1656	2	N	18					55
							20	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	41	1	1894	2	N	99	4	1			150
							109	9									
03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	48	1	2071	2	N	50					200
							55	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	44	1	1893	2	N	79	201	1			78
							87	9									
05	2263	N	1972	-0-	-291 B	-0-	46	1	1923	2	N	3					81
							3	9									
*06	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	50	1	2184	2	N	1	11	1			71
							1	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
01	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	34	1	1462	2	N	1					118
							1	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	30	1	1410	2	N	2	3	1			117
							2	9									
03	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	37	1	1602	2	N	2					119
							2	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	39	1	1665	2	N	1	3	1			117
							1	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	41	1	1727	2	N	21					138
							23	9									
*06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	42	1	1832	2	N	46	8	1			176
							51	9									

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
01	1178	N	1029	-0-	-149 B	-0-	23	1	997	2	N	8					155
							9	9									
02	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	19	1	885	2	N	5	2	1			158
							6	9									
03	899	N	784	-0-	-115 B	-0-	18	1	756	2	N	9					167
							10	9									
04	990	N	856	-0-	-134 B	-0-	19	1	830	2	N	6	2	1			171
							7	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	31	1	1296	2	N	76					247
							84	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	70	11	1			306

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
01	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	38	1	1608	2	N	21					103
							23	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	32	1	1474	2	N	31	3	1			131
							34	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	39	1	1654	2	N	130	195	1			66
							143	9									
04	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	37	1	1619	2	N	1	3	1			64
							1	9									
05	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	39	1	1643	2	N	26					90
							29	9									
*06	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	41	1	1796	2	N	17	8	1			99
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	7	1	289	2	N	-0-					27
02	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	7	1	341	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	14	1	617	2	N	1					28
							1	9									
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	13	1	540	2	N	-0-	1	1			27
05	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	8	1	331	2	N	1					28
							1	9									
06	600	N	389	-0-	-211 B	-0-	9	1	380	2	N	-0-	1	1			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
01	3348	X	2438	-0-	-910 B	-0-	149	1	2285	2	Y	4					31
							4	9									
02	2912	X	1277	-0-	-1635 B	-0-	82	1	1195	2	Y	-0-					31
03	2852	X	942	-0-	-1910 B	-0-	56	1	885	2	Y	1					32
							1	9									
04	2640	X	682	-0-	-1958 B	-0-	42	1	640	2	Y	-0-	9	1			23
05	2697	X	598	-0-	-2099 B	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					23
06	2370	X	561	-0-	-1809 B	-0-	33	1	527	2	Y	1					24
							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
01	1426	N	1318	-0-	-108 B	-0-	30	1	1267	2	N	19	195	1			36
							21	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	24	1	1119	2	N	24	2	1			58
							26	9									
03	1364	N	1342	-0-	-22 B	-0-	29	1	1257	2	N	51					109
							56	9									
04	1290	N	1259	-0-	-31 B	-0-	28	1	1216	2	N	14	2	1			121
							15	9									
05	1302	N	1276	-0-	-26 B	-0-	29	1	1230	2	N	15					136
							17	9									
*06	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	31	1	1381	2	N	46	10	1			172
							51	9									

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1840	-0-	-206 B	-0-	42	1	1797	2	N	1					144
							1	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	34	1	1572	2	N	37	3	1			178
							41	9									
03	1860	N	1694	-0-	-166 B	-0-	38	1	1646	2	N	9					187
							10	9									
04	1770	N	1753	-0-	-17 B	-0-	38	1	1637	2	N	71	191	1			67
							78	9									
05	1829	N	1713	-0-	-116 B	-0-	39	1	1648	2	N	24					91
							26	9									
*06	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	42	1	1824	2	N	79	15	1			155
							87	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2357	-0-	-340 B	-0-	54	1	2291	2	N	11					203
							12	9									
02	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	46	1	2147	2	N	4	5	1			202
							4	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	57	1	2426	2	N	79	183	1			98
							87	9									
04	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	54	1	2338	2	N	43	4	1			137
							47	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	56	1	2334	2	N	66					203
							73	9									
*06	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	57	1	2516	2	N	127	210	1			120
							140	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2011	-0-	-128 B	-0-	46	1	1965	2	N	-0-					134
02	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	37	1	1721	2	N	4	4	1			134
							4	9									
03	2077	N	1941	-0-	-136 B	-0-	44	1	1895	2	N	2					136
							2	9									
04	1950	N	1924	-0-	-26 B	-0-	44	1	1879	2	N	1	3	1			134
							1	9									
05	1953	N	1916	-0-	-37 B	-0-	44	1	1870	2	N	2					136
							2	9									
06	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	7	4	1			139

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1235	-0-	-284 B	-0-	31	1	1193	2	N	10					31
							11	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	140	1	1372	2	N	13	39	1			5
							14	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	140	1	1445	2	N	1					6
							1	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	164	1	1422	2	N	8					14
							9	9									
05	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	359	1	3090	2	N	14					28
							15	9									
06	1530	N	1169	-0-	-361 B	-0-	120	1	1037	2	N	11					39
							12	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1723	-0-	-199 B	-0-	105	1	1612	2	Y	5					32
							6	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	88	1	1292	2	Y	2					34
							2	9									
03	1891	N	1589	-0-	-302 B	-0-	95	1	1493	2	Y	1					35
							1	9									
04	1680	N	1352	-0-	-328 B	-0-	83	1	1268	2	Y	1	7	1			29
							1	9									
05	1519	N	1241	-0-	-278 B	-0-	75	1	1165	2	Y	1					30
							1	9									
06	1530	N	1303	-0-	-227 B	-0-	76	1	1225	2	Y	2					32
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	1581	N	1381	-0-	-200 B	-0-	32	1	1341	2	N	7					282
							8	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	28	1	1316	2	N	8	3	1			287
							9	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	34	1	1457	2	N	157	193	1			251
							173	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	33	1	1434	2	N	14	3	1			262
							15	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	34	1	1437	2	N	66	195	1			133
							73	9									
*06	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	35	1	1556	2	N	41	11	1			163
							45	9									

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

01	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	42	1	1775	2	N	-0-					29
02	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	34	1	1581	2	N	3	3	1			29
							3	9									
03	1829	N	1705	-0-	-124 B	-0-	39	1	1664	2	N	2					31
							2	9									
04	1770	N	1712	-0-	-58 B	-0-	38	1	1660	2	N	13	3	1			41
							14	9									
05	1798	N	1769	-0-	-29 B	-0-	39	1	1639	2	N	83					124
							91	9									
*06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	42	1	1851	2	N	20	6	1			138
							22	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

01	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	45	1	1895	2	N	-0-					104
02	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	37	1	1722	2	N	4	4	1			104
							4	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	44	1	1876	2	N	2					106
							2	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	42	1	1833	2	N	1	3	1			104
							1	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	44	1	1859	2	N	2					106
							2	9									
*06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	47	1	2053	2	N	1	3	1			104
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

01	2759	X	2082	-0-	-677 B	-0-	48	1	2033	2	N	1					58
							1	9									
02	2492	X	1853	-0-	-639 B	-0-	39	1	1810	2	N	4	4	1			58
							4	9									
03	2139	X	2126	-0-	-13 B	-0-	47	1	2000	2	N	72					130
							79	9									
04	2040	X	2033	-0-	-7 B	-0-	45	1	1963	2	N	23	4	1			149
							25	9									
05	2077	X	2076	-0-	-1 B	-0-	48	1	2013	2	N	14					163
							15	9									
*06	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	50	1	2204	2	N	21	7	1			177
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	35	1	1491	2	N	49	181	1			34
							54	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	27	1	1271	2	N	30	3	1			61
							33	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	38	1	1608	2	N	68					129
							75	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	29	1	1263	2	N	13	3	1			139
							14	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	29	1	1227	2	N	59					198
							65	9									
*06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	32	1	1394	2	N	3	7	1			194
							3	9									

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
01	2480	N	2266	-0-	-214 B	-0-	51	1	2179	2	N	33	191	1			51
							36	9									
02	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	39	1	1813	2	N	17	4	1			64
							19	9									
03	2449	N	2108	-0-	-341 B	-0-	47	1	2008	2	N	48					112
							53	9									
04	2190	N	2076	-0-	-114 B	-0-	46	1	1987	2	N	39	4	1			147
							43	9									
05	2077	N	2021	-0-	-56 B	-0-	46	1	1938	2	N	34					181
							37	9									
*06	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	48	1	2090	2	N	3	8	1			176
							3	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
01	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	56	1	2400	2	N	127	197	1			105
							140	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	47	1	2203	2	N	19	5	1			119
							21	9									
03	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	56	1	2383	2	N	52					171
							57	9									
04	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	54	1	2329	2	N	3	4	1			170
							3	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	56	1	2360	2	N	63					233
							69	9									
*06	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	60	1	2624	2	N	75	197	1			111
							83	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2553	-0-	-423 B	-0-	156	1	2389	2	Y	7					31
							8	9									
02	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	145	1	2122	2	Y	12					43
							13	9									
03	2635	N	2569	-0-	-66 B	-0-	154	1	2411	2	Y	4					47
							4	9									
*04	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	151	1	2314	2	Y	8	10	1			45
							9	9									
*05	2511	N	2508	-0-	-3 B	-0-	151	1	2348	2	Y	8					53
							9	9									
*06	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	146	1	2365	2	Y	13					66
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2232	N	2222	-0-		-10	B	-0-	136	1	2083	2	N	3				116
									3	9								
02	1909	N	1909	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1786	2	N	1				117
									1	9								
03	2232	N	2166	-0-		-66	B	-0-	130	1	2035	2	N	1				118
									1	9								
04	2160	N	2047	-0-		-113	B	-0-	125	1	1921	2	N	1	9	1		110
									1	9								
05	2108	N	2071	-0-		-37	B	-0-	125	1	1945	2	N	1				111
									1	9								
06	2100	N	2018	-0-		-82	B	-0-	117	1	1897	2	N	4				115
									4	9								

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1519	N	1507	-0-		-12	B	-0-	35	1	1472	2	N	-0-				57
02	1377	N	1377	-0-		-0-	B	-0-	29	1	1334	2	N	13	3	1		67
									14	9								
03	1519	N	1470	-0-		-49	B	-0-	32	1	1365	2	N	66				133
									73	9								
04	1470	N	1424	-0-		-46	B	-0-	32	1	1386	2	N	5	3	1		135
									6	9								
05	1519	N	1507	-0-		-12	B	-0-	35	1	1470	2	N	2				137
									2	9								
*06	1546	N	1546	-0-		-0-	B	-0-	34	1	1511	2	N	1	4	1		134
									1	9								

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2163	N	2163	-0-		-0-	B	-0-	49	1	2104	2	N	9				132
									10	9								
02	1686	N	1686	-0-		-0-	B	-0-	35	1	1630	2	N	19	4	1		147
									21	9								
03	1984	N	1839	-0-		-145	B	-0-	42	1	1795	2	N	2				149
									2	9								
04	2100	N	1863	-0-		-237	B	-0-	40	1	1718	2	N	95	192	1		52
									105	9								
05	1860	N	1819	-0-		-41	B	-0-	42	1	1775	2	N	2				54
									2	9								
*06	2059	N	2059	-0-		-0-	B	-0-	46	1	2010	2	N	3	6	1		51
									3	9								

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2512	N	2512	-0-		-0-	B	-0-	57	1	2425	2	N	27				118
									30	9								
02	2273	N	2273	-0-		-0-	B	-0-	45	1	2090	2	N	125	191	1		52
									138	9								
03	2325	N	2187	-0-		-138	B	-0-	49	1	2088	2	N	45				97
									50	9								
04	2430	N	1967	-0-		-463	B	-0-	44	1	1895	2	N	25	4	1		118
									28	9								
05	2511	N	2353	-0-		-158	B	-0-	54	1	2255	2	N	40				158
									44	9								
06	2130	N	2015	-0-		-115	B	-0-	43	1	1895	2	N	70	180	1		48
									77	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	2139	N	2131	-0-	-8	B	-0-	48	1	2055	2	N	25					211
								28	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1873	2	N	86	200	1			97
								95	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	49	1	2084	2	N	63					160
								69	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2026	2	N	15	4	1			171
								17	9									
05	2232	N	2166	-0-	-66	B	-0-	49	1	2067	2	N	45					216
								50	9									
06	2130	N	2003	-0-	-127	B	-0-	44	1	1922	2	N	34	190	1			60
								37	9									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3257	-0-	-122	B	-0-	73	1	3090	2	N	85	182	1			67
								94	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	B	-0-	61	1	2821	2	N	6	6	1			67
								7	9									
03	3162	X	3077	-0-	-85	B	-0-	69	1	2976	2	N	29					96
								32	9									
04	3107	X	3107	-0-	-0-	B	-0-	68	1	2952	2	N	79	5	1			170
								87	9									
05	3162	X	3137	-0-	-25	B	-0-	71	1	2977	2	N	81	177	1			74
								89	9									
*06	3369	X	3369	-0-	-0-	B	-0-	75	1	3292	2	N	2	12	1			64
								2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	N	2691	-0-	-0-	B	-0-	61	1	2591	2	N	35					166
								39	9									
02	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	48	1	2225	2	N	43	5	1			204
								47	9									
03	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2570	2	N	78	181	1			101
								86	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	56	1	2417	2	N	66	4	1			163
								73	9									
05	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2462	2	N	18					181
								20	9									
*06	2815	N	2815	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2703	2	N	45	16	1			210
								50	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1912	2	N	65	198	1			76
								72	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1750	2	N	4	4	1			76
								4	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1911	2	N	2					78
								2	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1867	2	N	38	3	1			113
								42	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1895	2	N	60					173
								66	9									
*06	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2074	2	N	26	9	1			190
								29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1804	N	1804	-0-		-0- B	-0-	40	1	1713	2	N	46					178
								51	9									
02	1482	N	1482	-0-		-0- B	-0-	31	1	1449	2	N	2	3	1			177
								2	9									
03	1825	N	1825	-0-		-0- B	-0-	40	1	1698	2	N	79	198	1			58
								87	9									
04	1713	N	1713	-0-		-0- B	-0-	38	1	1627	2	N	44	3	1			99
								48	9									
05	1723	N	1723	-0-		-0- B	-0-	39	1	1655	2	N	26					125
								29	9									
*06	1795	N	1795	-0-		-0- B	-0-	40	1	1746	2	N	8	7	1			126
								9	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1676	N	1676	-0-		-0- B	-0-	37	1	1591	2	N	44					191
								48	9									
02	1504	N	1504	-0-		-0- B	-0-	32	1	1469	2	N	3	3	1			191
								3	9									
03	1668	N	1668	-0-		-0- B	-0-	37	1	1599	2	N	29					220
								32	9									
04	1637	N	1637	-0-		-0- B	-0-	36	1	1556	2	N	41	193	1			68
								45	9									
05	1642	N	1642	-0-		-0- B	-0-	38	1	1602	2	N	2					70
								2	9									
*06	1772	N	1772	-0-		-0- B	-0-	39	1	1698	2	N	32	9	1			93
								35	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. GAS	(I) 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	1891	N	1760	-0-		-131 B	-0-	40	1	1705	2	N	14					138
								15	9									
02	1548	N	1548	-0-		-0- B	-0-	32	1	1503	2	N	12	3	1			147
								13	9									
03	1736	N	1696	-0-		-40 B	-0-	38	1	1617	2	N	37					184
								41	9									
04	1710	N	1686	-0-		-24 B	-0-	37	1	1597	2	N	47	3	1			228
								52	9									
05	1714	N	1714	-0-		-0- B	-0-	40	1	1672	2	N	2					230
								2	9									
*06	1996	N	1996	-0-		-0- B	-0-	42	1	1821	2	N	121	209	1			142
								133	9									

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2108	N	1619	-0-		-489 B	-0-	37	1	1581	2	N	1					29
								1	9									
02	1655	N	1655	-0-		-0- B	-0-	35	1	1617	2	N	3	3	1			29
								3	9									
03	1816	N	1816	-0-		-0- B	-0-	41	1	1773	2	N	2					31
								2	9									
04	1679	N	1679	-0-		-0- B	-0-	38	1	1641	2	N	-0-	3	1			28
05	1829	N	1561	-0-		-268 B	-0-	36	1	1523	2	N	2					30
								2	9									
06	1770	N	1702	-0-		-68 B	-0-	38	1	1662	2	N	2	3	1			29
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	1674	N	1608	-0-	-66 B	-0-	37	1	1567	2	N	4					39
							4	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	31	1	1438	2	N	3	3	1			39
							3	9									
03	1674	N	1584	-0-	-90 B	-0-	36	1	1546	2	N	2					41
							2	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	38	1	1630	2	N	18	3	1			56
							20	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	38	1	1598	2	N	154	173	1			37
							169	9									
*06	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	39	1	1697	2	N	2	5	1			34
							2	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3288	X	3288	-0-	-0- B	-0-	201	1	3083	2	N	4					188
							4	9									
02	2870	X	2870	-0-	-0- B	-0-	183	1	2686	2	N	1					189
							1	9									
03	3350	X	3350	-0-	-0- B	-0-	200	1	3143	2	N	6					195
							7	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0- B	-0-	186	1	2861	2	N	11	184	1			22
							12	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0- B	-0-	198	1	3065	2	N	2					24
							2	9									
*06	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	193	1	3120	2	N	6					30
							7	9									

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
01	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	58	1	2454	2	N	1					122
							1	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	47	1	2174	2	N	5	5	1			122
							6	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	54	1	2325	2	N	77					199
							85	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	56	1	2428	2	N	21	4	1			216
							23	9									
05	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	58	1	2457	2	N	43	190	1			69
							47	9									
*06	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	61	1	2684	2	N	16	8	1			77
							18	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	18	1	762	2	N	-0-					121
02	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	10	1	452	2	N	1	1	1			121
							1	9									
03	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	17	1	743	2	N	28					149
							31	9									
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	16	1	707	2	N	36	1	1			184
							40	9									
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	18	1	746	2	N	58					242
							64	9									
*06	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	17	1	756	2	N	44	189	1			97
							48	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	45	1	1901	2	N	61	197	1			95
							67	9									
02	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	36	1	1687	2	N	3	4	1			94
							3	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	44	1	1868	2	N	52					146
							57	9									
04	1950	N	1901	-0-	-49 B	-0-	42	1	1828	2	N	28	3	1			171
							31	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	44	1	1833	2	N	63					234
							69	9									
*06	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	46	1	2029	2	N	27	197	1			64
							30	9									

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	52	1	2197	2	N	80	196	1			162
							88	9									
02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	42	1	1967	2	N	49	4	1			207
							54	9									
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	50	1	2162	2	N	88	173	1			122
							97	9									
04	2190	N	2035	-0-	-155 B	-0-	46	1	1986	2	N	3	4	1			121
							3	9									
05	2263	N	1841	-0-	-422 B	-0-	42	1	1767	2	N	29					150
							32	9									
*06	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	55	1	2414	2	N	40	15	1			175
							44	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	17	1	708	2	N	-0-					101
02	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	14	1	639	2	N	1	1	1			101
							1	9									
03	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	16	1	698	2	N	1					102
							1	9									
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	16	1	674	2	N	-0-	1	1			101
05	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	17	1	731	2	N	1					102
							1	9									
*06	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	18	1	783	2	N	-0-	1	1			101

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
01	1643	N	1590	-0-	-53 B	-0-	36	1	1553	2	N	1					85
							1	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	30	1	1379	2	N	3	3	1			85
							3	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	35	1	1510	2	N	39					124
							43	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	34	1	1489	2	N	147	185	1			86
							162	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	36	1	1509	2	N	26					112
							29	9									
*06	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	37	1	1605	2	N	16	9	1			119
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2236	2	N	10					31
								11	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	219	1	2143	2	N	13	39	1			5
								14	9									
03	2559	N	2559	-0-	-0-	B	-0-	226	1	2332	2	N	1					6
								1	9									
04	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	260	1	2256	2	N	8					14
								9	9									
05	2325	N	1826	-0-	-499	B	-0-	189	1	1622	2	N	14					28
								15	9									
06	2250	N	1974	-0-	-276	B	-0-	204	1	1758	2	N	11					39
								12	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2096	2	N	10					31
								11	9									
02	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	202	1	1979	2	N	13	39	1			5
								14	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1794	2	N	1					6
								1	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	202	1	1754	2	N	8					14
								9	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	183	1	1573	2	N	14					28
								15	9									
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	238	1	2052	2	N	12					40
								13	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2440	-0-	-381	B	-0-	56	1	2383	2	N	1					118
								1	9									
02	2556	N	2556	-0-	-0-	B	-0-	53	1	2449	2	N	49	5	1			162
								54	9									
03	2928	N	2928	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2782	2	N	74	195	1			41
								81	9									
04	2908	N	2908	-0-	-0-	B	-0-	64	1	2769	2	N	68	5	1			104
								75	9									
05	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	66	1	2762	2	N	78					182
								86	9									
*06	3192	X	3192	-0-	-0-	B	-0-	69	1	3035	2	N	80	196	1			66
								88	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	19	1	804	2	N	2					170
								2	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	17	1	797	2	N	2	2	1			170
								2	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	23	1	976	2	N	91	195	1			66
								100	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	22	1	942	2	N	8	2	1			72
								9	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	19	1	801	2	N	22					94
								24	9									
*06	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	20	1	876	2	N	28	7	1			115
								31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	3193	X	2458	-0-	-735 B	-0-	62	1	2385	2	N	10					31
							11	9									
02	2800	X	2526	-0-	-274 B	-0-	233	1	2279	2	N	13	39	1			5
							14	9									
03	3100	X	2554	-0-	-546 B	-0-	226	1	2327	2	N	1					6
							1	9									
04	2910	X	2295	-0-	-615 B	-0-	236	1	2050	2	N	8					14
							9	9									
05	2790	X	2098	-0-	-692 B	-0-	217	1	1866	2	N	14					28
							15	9									
*06	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	310	1	2676	2	N	12					40
							13	9									

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
01	4743	X	4540	-0-	-203 B	-0-	277	1	4253	2	N	9					65
							10	9									
02	5177	X	5177	-0-	-0- B	-0-	331	1	4843	2	N	3					68
							3	9									
03	4893	X	4893	-0-	-0- B	-0-	293	1	4597	2	N	3					71
							3	9									
04	5099	X	5099	-0-	-0- B	-0-	312	1	4787	2	N	-0-	18	1			53
*05	5208	X	4817	-0-	-391 B	-0-	290	1	4507	2	N	18					71
							20	9									
*06	5103	X	5103	-0-	-0- B	-0-	296	1	4793	2	N	13					84
							14	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
01	2325	N	2088	-0-	-237 B	-0-	127	1	1954	2	N	6					34
							7	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	142	1	2085	2	N	2					36
							2	9									
03	2480	N	2368	-0-	-112 B	-0-	142	1	2225	2	N	1					37
							1	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	133	1	2048	2	N	3	9	1			31
							3	9									
05	2480	N	2335	-0-	-145 B	-0-	139	1	2156	2	N	36					67
							40	9									
*06	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	139	1	2253	2	N	21					88
							23	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
01	3782	X	3010	-0-	-772 B	-0-	76	1	2923	2	N	10					31
							11	9									
02	3416	X	3137	-0-	-279 B	-0-	289	1	2834	2	N	13	39	1			5
							14	9									
03	3782	X	2870	-0-	-912 B	-0-	254	1	2615	2	N	1					6
							1	9									
04	3540	X	2694	-0-	-846 B	-0-	278	1	2410	2	N	5					11
							6	9									
05	3472	X	2573	-0-	-899 B	-0-	268	1	2305	2	N	-0-					11
06	3360	X	3273	-0-	-87 B	-0-	340	1	2933	2	N	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4677	X	4677	-0-	-0- B	-0-	285	1	4382	2	N	9					65
							10	9									
02	4704	X	3976	-0-	-728 B	-0-	254	1	3720	2	N	2					67
							2	9									
03	5208	X	4465	-0-	-743 B	-0-	267	1	4195	2	N	3					70
							3	9									
04	4920	X	3890	-0-	-1030 B	-0-	238	1	3651	2	N	1	18	1			53
							1	9									
*05	5051	X	5051	-0-	-0- B	-0-	305	1	4726	2	N	18					71
							20	9									
*06	4530	X	4511	-0-	-19 B	-0-	262	1	4237	2	N	11					82
							12	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2480	-0-	-217 B	-0-	57	1	2416	2	N	6					234
							7	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	47	1	2166	2	N	5	5	1			234
							6	9									
03	2542	N	2389	-0-	-153 B	-0-	54	1	2333	2	N	2					236
							2	9									
04	2400	N	2306	-0-	-94 B	-0-	52	1	2253	2	N	1	4	1			233
							1	9									
05	2449	N	2362	-0-	-87 B	-0-	54	1	2283	2	N	23					256
							25	9									
*06	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	53	1	2311	2	N	106	198	1			164
							117	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3941	-0-	-120 B	-0-	3939	2	2	9	Y	2	2	8			62
02	3416	X	2676	-0-	-740 B	-0-	2600	2	76	9	Y	69	1	8			130
03	3782	X	3017	-0-	-765 B	-0-	2987	2	30	9	Y	27					157
04	5038	X	5038	-0-	-0- B	-0-	4986	2	52	9	Y	47	92	1	2	8	110
05	5241	X	5241	-0-	-0- B	-0-	5217	2	24	9	Y	22	5	8			127
*06	4901	X	4901	-0-	-0- B	-0-	4859	2	42	9	Y	38					165

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	672	-0-	-227 B	-0-	672	2			Y	-0-					25
02	756	N	686	-0-	-70 B	-0-	686	2			Y	-0-					25
03	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	2			Y	-0-					25
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			Y	-0-					25
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			Y	-0-					25
06	810	N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2			Y	-0-					25

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	1	1	834	2	N	131	182	1	1	8	75
							144	9									
02	952	N	732	-0-	-220 B	-0-	598	2	134	9	N	122	2	8			195
03	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1103	2	143	9	N	130	179	1	1	8	145
04	960	N	719	-0-	-241 B	-0-	581	2	138	9	N	125	176	1	2	8	92
05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	831	2	138	9	N	125	175	1			42
06	1020	N	936	-0-	-84 B	-0-	803	2	133	9	N	121	1	8			162

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206683 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 11370 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2	1	1993	2	N	101	2	8			209
							111	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1	1	1550	2	N	99	181	1	2	8	125
							109	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1661	2	111	9	N	101	180	1	1	8	45
04	2040	N	1667	-0-	-373 B	-0-	1591	2	76	9	N	69	2	8			112
05	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1737	2	110	9	N	100	175	1			37
*06	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1658	2	122	9	N	111	1	8			147

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 11540 - 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
01	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	3	1	2868	2	Y	32	25	1	2	8	25
							35	9									
02	2324	N	1966	-0-	-358 B	-0-	3	1	1939	2	Y	22	25	1	1	8	21
							24	9									
03	2883	N	1925	-0-	-958 B	-0-	1906	2	19	9	Y	17	19	1			19
04	2790	N	2350	-0-	-440 B	-0-	2318	2	32	9	Y	29	36	1			12
05	2170	N	2142	-0-	-28 B	-0-	2119	2	23	9	Y	21	21	1			12
*06	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	2288	2	135	9	Y	123	42	1			93

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5005	-0-	-172	B	-0-	4	1	4870	2	N	119	2	8			185
								131	9									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	B	-0-	4	1	4425	2	N	135	189	1	4	8	127
								149	9									
03	4712	X	4542	-0-	-170	B	-0-	4406	2	136	9	N	124	178	1	1	8	72
04	4830	X	4464	-0-	-366	B	-0-	4326	2	138	9	N	125					197
05	5084	X	4476	-0-	-608	B	-0-	4335	2	141	9	N	128	167	1	1	8	157
06	4920	X	3884	-0-	-1036	B	-0-	3762	2	122	9	N	111	187	1	1	8	80

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4767	X	4767	-0-	-0-	B	-0-	87	1	4577	2	Y	94	146	1	2	8	114
								103	9									
02	5125	X	5125	-0-	-0-	B	-0-	94	1	4935	2	Y	87	2	8			199
								96	9									
03	5094	X	5094	-0-	-0-	B	-0-	88	1	4908	2	Y	89	158	1	2	8	128
								98	9									
04	4851	X	4851	-0-	-0-	B	-0-	85	1	4667	2	Y	90	163	1			55
								99	9									
05	6369	X	6369	-0-	-0-	B	-0-	112	1	6167	2	Y	82					137
								90	9									
*06	4104	X	4104	-0-	-0-	B	-0-	71	1	3963	2	Y	64					201
								70	9									

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
01	5580	X	5575	-0-	-5	B	-0-	104	1	5443	2	Y	25	40	1			31
								28	9									
02	5068	X	3980	-0-	-1088	B	-0-	74	1	3889	2	Y	15					46
								17	9									
03	5611	X	4698	-0-	-913	B	-0-	82	1	4595	2	Y	19	37	1	1	8	27
								21	9									
04	5430	X	4544	-0-	-886	B	-0-	81	1	4441	2	Y	20	35	1			12
								22	9									
05	5580	X	2759	-0-	-2821	B	-0-	49	1	2701	2	Y	8					20
								9	9									
06	5400	X	5056	-0-	-344	B	-0-	88	1	4948	2	Y	18					38
								20	9									

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	339	-0-	-126	B	-0-	339	3			N	-0-					164
02	420	X	219	-0-	-201	B	-0-	219	3			N	-0-					164
03	651	X	208	-0-	-443	B	-0-	208	3			N	-0-					164
04	630	X	187	-0-	-443	B	-0-	187	3			N	-0-					164
05	651	X	372	-0-	-279	B	-0-	372	3			N	-0-					164
06	330	X	205	-0-	-125	B	-0-	205	3			N	-0-					164

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	321	-0-	-82	B	-0-	321	3			Y	-0-					16
02	1288	N	434	-0-	-854	B	-0-	434	3			Y	-0-					16
03	961	N	442	-0-	-519	B	-0-	442	3			Y	-0-	1	1			15
04	300	N	237	-0-	-63	B	-0-	237	3			Y	-0-					15
05	496	N	299	-0-	-197	B	-0-	299	3			Y	-0-					15
06	420	N	151	-0-	-269	B	-0-	151	3			Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075

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
01	1651	X	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			Y	-0-					7
02	2548	N	2026	-0-	-522 B	-0-	2026	3			Y	-0-					7
03	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			Y	-0-	3	1			4
04	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1628	3	1	9	Y	1					5
05	2232	N	1056	-0-	-1176 B	-0-	1056	3			Y	-0-					5
06	2700	N	651	-0-	-2049 B	-0-	651	3			Y	-0-					5

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
01	1891	N	1139	-0-	-752 B	-0-	1139	3			Y	-0-					8
02	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			Y	-0-					8
03	1953	N	1407	-0-	-546 B	-0-	1407	3			Y	-0-					8
04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			Y	-0-					8
05	1953	N	736	-0-	-1217 B	-0-	736	3			Y	-0-					8
*06	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			Y	-0-					8

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
01	1860	N	1725	-0-	-135 B	-0-	1724	3	1	9	Y	1					16
02	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1867	3	1	9	Y	1					17
03	1767	N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	3			Y	-0-	15	1			2
04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1929	3	7	9	Y	6					8
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1913	3	1	9	Y	1					9
06	1680	N	1473	-0-	-207 B	-0-	1472	3	1	9	Y	1					10

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
01	1085	N	806	-0-	-279 B	-0-	806	3			Y	-0-					14
02	728	N	432	-0-	-296 B	-0-	432	3			Y	-0-					14
03	899	N	349	-0-	-550 B	-0-	349	3			Y	-0-	4	1			10
04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	908	3	4	9	Y	4					14
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	921	3	1	9	Y	1					15
*06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	852	3	1	9	Y	1					16

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
01	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			Y	-0-					3
02	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			Y	-0-					3
03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2021	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1789	3	1	9	Y	1					1
05	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			Y	-0-					1
*06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			Y	-0-					1

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
01	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			Y	-0-					6
02	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			Y	-0-					6
03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			Y	-0-	5	1			1
04	1980	N	1279	-0-	-701 B	-0-	1278	3	1	9	Y	1					2
05	2046	N	773	-0-	-1273 B	-0-	773	3			Y	-0-					2
06	1980	N	711	-0-	-1269 B	-0-	711	3			Y	-0-					2

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
01	2480	N	2419	-0-	-61 B	-0-	2417	3	2	9	Y	2					6
02	2212	N	1811	-0-	-401 B	-0-	1810	3	1	9	Y	1					7
03	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2472	3	3	9	Y	3	9	1			1
04	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2335	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2353	3	3	9	Y	3					3
06	2400	N	1687	-0-	-713 B	-0-	1686	3	1	9	Y	1					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075

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
01	1488	N	1371	-0-	-117 B	-0-	1365	2	6	9	Y	5					62
02	1316	N	1248	-0-	-68 B	-0-	1245	2	3	9	Y	3					65
03	1364	N	1319	-0-	-45 B	-0-	1313	2	6	9	Y	5					70
04	1320	N	1176	-0-	-144 B	-0-	1162	2	14	9	Y	13					83
05	1395	N	1240	-0-	-155 B	-0-	1232	2	8	9	Y	7					90
06	1290	N	1228	-0-	-62 B	-0-	1203	2	25	9	Y	23					113

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
01	1116	N	262	-0-	-854 B	-0-	262	3			Y	-0-					5
02	1036	N	890	-0-	-146 B	-0-	890	3			Y	-0-					5
03	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1623	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1521	3	2	9	Y	2					2
05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			Y	-0-					2
*06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			Y	-0-					2

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
01	1736	X	1213	-0-	-523 B	-0-	1213	3			N	-0-					82
02	2482	X	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					82
03	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	3602	3	130	9	N	118					200
04	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					200
05	2759	X	1988	-0-	-771 B	-0-	1988	3			N	-0-					200
06	3600	X	2517	-0-	-1083 B	-0-	2517	3			N	-0-					200

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
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	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
01	2046	N	1938	-0-	-108 B	-0-	1908	3	30	9	Y	27	32	1			11
02	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1867	3	36	9	Y	33	37	1			7
03	2108	N	2065	-0-	-43 B	-0-	2058	3	7	9	Y	6					13
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1920	3	39	9	Y	35	38	1			10
05	2108	N	2056	-0-	-52 B	-0-	2017	3	39	9	Y	35	45	1			-0-
06	2010	N	1950	-0-	-60 B	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-

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
01	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	901	3	3	9	Y	3					47
02	812	N	790	-0-	-22 B	-0-	787	3	3	9	Y	3					50
03	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	887	3	18	9	Y	16	66	1			-0-
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	871	3	25	9	Y	23					23
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	884	3	4	9	Y	4					27
06	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	861	3	3	9	Y	3					30

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
01	689	X	689	-0-	-0- B	-0-	688	3	1	9	Y	1					10
02	2184	X	455	-0-	-1729 B	-0-	454	3	1	9	Y	1					11
03	2418	X	587	-0-	-1831 B	-0-	586	3	1	9	Y	1	4	1			8
04	1380	X	508	-0-	-872 B	-0-	505	3	3	9	Y	3	3	1			8
05	930	X	449	-0-	-481 B	-0-	448	3	1	9	Y	1					9
*06	2007	X	2007	-0-	-0- B	-0-	2006	3	1	9	Y	1					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
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
01	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1679	3	52	9	Y	47	56	1			65
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1433	3	55	9	Y	50	57	1			58
03	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1471	3	9	9	Y	8					66
04	1440	N	1332	-0-	-108 B	-0-	1280	3	52	9	Y	47	51	1			62
05	1488	N	1102	-0-	-386 B	-0-	1069	3	33	9	Y	30	48	1			44
*06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			Y	-0-					44

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

01	1209	N	862	-0-	-347 B	-0-	862	3			N	-0-					7
02	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					7
03	1364	N	775	-0-	-589 B	-0-	775	3			N	-0-					7
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					7
05	1271	N	913	-0-	-358 B	-0-	913	3			N	-0-					7
06	750	N	65	-0-	-685 B	-0-	65	3			N	-0-					7

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

01	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1995	3	2	9	Y	2					33
02	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1562	3	1	9	Y	1					34
03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			Y	-0-	28	1			6
04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1680	3	11	9	Y	10					16
05	1457	N	1252	-0-	-205 B	-0-	1251	3	1	9	Y	1					17
*06	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1613	3	1	9	Y	1					18

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

01	5022	X	4045	-0-	-977 B	-0-	4045	3			N	-0-					170
02	4536	X	3236	-0-	-1300 B	-0-	3236	3			N	-0-					170
03	5022	X	2795	-0-	-2227 B	-0-	2727	3	68	9	N	62	195	1			37
04	5065	X	5065	-0-	-0- B	-0-	5065	3			N	-0-					37
05	4526	X	3155	-0-	-1371 B	-0-	3155	3			N	-0-					37
06	3900	X	3065	-0-	-835 B	-0-	3065	3			N	-0-					37

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

01	1566	X	1566	-0-	-0- B	-0-	1399	3	167	9	Y	152	185	1			105
02	1167	X	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			Y	-0-					105
03	899	X	760	-0-	-139 B	-0-	713	3	47	9	Y	43					148
04	1530	X	1460	-0-	-70 B	-0-	1454	3	6	9	Y	5					153
05	1581	X	952	-0-	-629 B	-0-	941	3	11	9	Y	10					163
06	1530	X	431	-0-	-1099 B	-0-	409	3	22	9	Y	20					183

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

01	4702	X	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	3			N	-0-					145
02	3590	X	3590	-0-	-0- B	-0-	3590	3			N	-0-					145
03	4062	X	4062	-0-	-0- B	-0-	4062	3			N	-0-					145
04	4560	X	3596	-0-	-964 B	-0-	3596	3			N	-0-					145
05	4712	X	2998	-0-	-1714 B	-0-	2998	3			N	-0-					145
06	4560	X	2792	-0-	-1768 B	-0-	2792	3			N	-0-					145

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

01	3162	X	1527	-0-	-1635 B	-0-	1527	2			N	-0-					85
02	1792	X	1693	-0-	-99 B	-0-	1693	2			N	-0-					85
03	2449	X	1977	-0-	-472 B	-0-	1977	2			N	-0-					85
04	2559	X	2559	-0-	-0- B	-0-	2526	2	33	9	N	30					115
05	2449	X	1907	-0-	-542 B	-0-	1901	2	6	9	N	5					120
*06	3077	X	3077	-0-	-0- B	-0-	3064	2	13	9	N	12					132

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
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
01	1829	X	1099	-0-	-730 B	-0-	1099	2			N	-0-					120
02	1652	X	1616	-0-	-36 B	-0-	1486	2	130	9	N	118	196	1			42
03	2373	X	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2			N	-0-					42
04	1483	X	1483	-0-	-0- B	-0-	1465	2	18	9	N	16					58
05	1798	X	1612	-0-	-186 B	-0-	1443	2	169	9	N	154	185	1			27
06	2310	X	1830	-0-	-480 B	-0-	1777	2	53	9	N	48					75

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
01	1612	N	1225	-0-	-387 B	-0-	1223	3	2	9	Y	2					16
02	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1729	3	2	9	Y	2					18
03	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2042	3	4	9	Y	4	13	1			9
04	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1444	3	9	9	Y	8	8	1			9
05	1829	N	1119	-0-	-710 B	-0-	1116	3	3	9	Y	3					12
*06	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	3554	3	2	9	Y	2					14

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
01	1736	N	58	-0-	-1678 B	-0-	56	3	2	9	Y	2	3	1			8
02	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	3034	3	65	9	Y	59					67
03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2058	3	42	9	Y	38	71	1			34
04	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2597	3	57	9	Y	52					86
05	2106	X	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			Y	-0-					86
*06	1486	X	1486	-0-	-0- B	-0-	1479	3	7	9	Y	6	52	1			40

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
01	496	N	433	-0-	-63 B	-0-	393	3	40	9	Y	36	38	1			-0-
02	840	N	233	-0-	-607 B	-0-	207	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	527	N	304	-0-	-223 B	-0-	298	3	6	9	Y	5					5
04	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	368	3	43	9	Y	39	43	1			1
05	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	161	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
06	300	N	39	-0-	-261 B	-0-	39	3			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
01	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1331	3	1	9	Y	1					4
02	1036	N	810	-0-	-226 B	-0-	810	3			Y	-0-					4
03	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1084	3	1	9	Y	1	3	1			2
04	1290	N	1245	-0-	-45 B	-0-	1242	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	899	N	674	-0-	-225 B	-0-	673	3	1	9	Y	1					3
*06	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			Y	-0-					3

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
01	3410	X	3100	-0-	-310 B	-0-	3096	3	4	9	Y	4					22
02	3080	X	2694	-0-	-386 B	-0-	2691	3	3	9	Y	3					25
03	3689	X	2637	-0-	-1052 B	-0-	2631	3	6	9	Y	5	16	1			14
04	3570	X	3096	-0-	-474 B	-0-	3078	3	18	9	Y	16	18	1			12
05	3689	X	2686	-0-	-1003 B	-0-	2679	3	7	9	Y	6					18
06	3000	X	2689	-0-	-311 B	-0-	2687	3	2	9	Y	2					20

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	3246	3	2	9	Y	2					15
02	3474	X	3474	-0-	-0- B	-0-	3472	3	2	9	Y	2					17
03	3699	X	3699	-0-	-0- B	-0-	3696	3	3	9	Y	3	9	1			11
04	3540	X	3495	-0-	-45 B	-0-	3487	3	8	9	Y	7	8	1			10
05	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	3711	3	3	9	Y	3					13
*06	3649	X	3649	-0-	-0- B	-0-	3648	3	1	9	Y	1					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3805	X	3805	-0-	-0-	B	-0-	3737	3	68	9	Y	62	76	1			12
02	2634	X	2634	-0-	-0-	B	-0-	2610	3	24	9	Y	22					34
03	3510	X	3510	-0-	-0-	B	-0-	3480	3	30	9	Y	27	51	1			10
04	2626	X	2626	-0-	-0-	B	-0-	2602	3	24	9	Y	22					32
05	3700	X	3700	-0-	-0-	B	-0-	3700	3			Y	-0-					32
*06	3126	X	3126	-0-	-0-	B	-0-	3109	3	17	9	Y	15	47	1			-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	N	2645	-0-	-0-	B	-0-	2639	3	6	9	Y	5					13
02	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	2157	3	4	9	Y	4					17
03	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	2546	3	8	9	Y	7	21	1			3
04	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2412	3	19	9	Y	17	18	1			2
05	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	2355	3	8	9	Y	7					9
06	2100	N	2084	-0-	-16	B	-0-	2082	3	2	9	Y	2					11

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3264	X	3264	-0-	-0-	B	-0-	3263	3	1	9	Y	1					2
02	2716	X	2475	-0-	-241	B	-0-	2474	3	1	9	Y	1					3
03	2945	X	2723	-0-	-222	B	-0-	2722	3	1	9	Y	1	3	1			1
04	2910	X	2728	-0-	-182	B	-0-	2726	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	3007	X	2812	-0-	-195	B	-0-	2811	3	1	9	Y	1					1
06	2910	X	2556	-0-	-354	B	-0-	2556	3			Y	-0-					1

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	2331	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1770	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2578	3	6	9	Y	5					5
04	1980	N	1322	-0-	-658	B	-0-	1305	3	17	9	Y	15	17	1			3
05	2705	N	2705	-0-	-0-	B	-0-	2666	3	39	9	Y	35	38	1			-0-
*06	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2118	3	36	9	Y	33	40	1			4
02	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1094	3	10	9	Y	9					13
03	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1301	3	11	9	Y	10	18	1			5
04	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1903	3	17	9	Y	15					20
05	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			Y	-0-					20
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1466	3	2	9	Y	2	21	1			1

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1682	-0-	-116	B	-0-	1681	3	1	9	Y	1					37
02	2909	X	2909	-0-	-0-	B	-0-	2906	3	3	9	Y	3					40
03	1896	X	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	3			Y	-0-	40	1			-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	B	-0-	3124	3	26	9	Y	24					24
05	2667	X	2667	-0-	-0-	B	-0-	2664	3	3	9	Y	3					27
06	1770	X	1166	-0-	-604	B	-0-	1165	3	1	9	Y	1					28

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1113	-0-	-3	B	-0-	1113	3			Y	-0-					94
02	2940	X	930	-0-	-2010	B	-0-	930	3			Y	-0-					94
03	2263	X	1192	-0-	-1071	B	-0-	1192	3			Y	-0-					94
04	2190	X	704	-0-	-1486	B	-0-	694	3	10	9	Y	9	19	1			84
05	2263	X	579	-0-	-1684	B	-0-	579	3			Y	-0-					84
06	1140	X	427	-0-	-713	B	-0-	424	3	3	9	Y	3					87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
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
01	3133	X	3133	-0-	-0- B	-0-	3093	3	40	9	Y	36	43	1			28
02	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	2701	3	43	9	Y	39	44	1			23
03	2828	X	2828	-0-	-0- B	-0-	2820	3	8	9	Y	7					30
04	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	2574	3	42	9	Y	38	42	1			26
05	2584	X	2584	-0-	-0- B	-0-	2551	3	33	9	Y	30	47	1			9
*06	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3			Y	-0-					9

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
01	2139	N	2099	-0-	-40 B	-0-	2099	3			Y	-0-					161
02	2521	X	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3			Y	-0-					161
03	2511	X	1455	-0-	-1056 B	-0-	1455	3			Y	-0-					161
04	2040	X	1675	-0-	-365 B	-0-	1675	3			Y	-0-					161
05	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3			Y	-0-					161
06	2700	X	1335	-0-	-1365 B	-0-	1335	3			Y	-0-					161

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
01	2980	X	2980	-0-	-0- B	-0-	2980	3			Y	-0-					94
02	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3			Y	-0-					94
03	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	3190	3			Y	-0-					94
04	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3089	3	90	9	Y	82	176	1			-0-
*05	3441	X	2364	-0-	-1077 B	-0-	2360	3	4	9	Y	4					4
06	3330	X	2021	-0-	-1309 B	-0-	1991	3	30	9	Y	27					31

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
01	2976	X	2367	-0-	-609 B	-0-	2301	3	66	9	Y	60	73	1			19
02	2352	X	1982	-0-	-370 B	-0-	1953	3	29	9	Y	26					45
03	2604	X	2474	-0-	-130 B	-0-	2441	3	33	9	Y	30	56	1			19
04	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	3035	3	45	9	Y	41					60
05	2201	N	2051	-0-	-150 B	-0-	2051	3			Y	-0-					60
06	2400	N	2217	-0-	-183 B	-0-	2210	3	7	9	Y	6	52	1			14

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
01	10044	X	7394	-0-	-2650 B	-0-	7394	3			N	-0-					25
02	7276	X	7276	-0-	-0- B	-0-	7276	3			N	-0-					25
03	6991	X	6991	-0-	-0- B	-0-	6862	3	129	9	N	117					142
04	7170	X	5589	-0-	-1581 B	-0-	5577	3	12	9	N	11					153
05	8060	X	7986	-0-	-74 B	-0-	7986	3			N	-0-					153
06	7800	X	6316	-0-	-1484 B	-0-	6244	3	72	9	N	65	188	1			30

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127

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
01	620	X	124	-0-	-496 B	-0-	124	3			Y	-0-					19
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			Y	-0-					19
03	248	N	102	-0-	-146 B	-0-	102	3			Y	-0-					19
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			Y	-0-					19
05	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			Y	-0-					19
06	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	3			Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

01	20832	X	18619	-0-	-2213	B	-0-	18606	3	13	9	Y	12					31
02	18312	X	14311	-0-	-4001	B	-0-	14302	3	9	9	Y	8					39
03	20274	X	18327	-0-	-1947	B	-0-	18309	3	18	9	Y	16	50	1			5
04	18990	X	16928	-0-	-2062	B	-0-	16885	3	43	9	Y	39	42	1			2
05	18724	X	17798	-0-	-926	B	-0-	17779	3	19	9	Y	17					19
06	18030	X	16055	-0-	-1975	B	-0-	16049	3	6	9	Y	5					24

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

01	22103	X	19841	-0-	-2262	B	-0-	19824	3	17	9	Y	15					38
02	19068	X	16206	-0-	-2862	B	-0-	16194	3	12	9	Y	11					49
03	21049	X	18717	-0-	-2332	B	-0-	18696	3	21	9	Y	19	62	1			6
04	19320	X	18571	-0-	-749	B	-0-	18513	3	58	9	Y	53	57	1			2
05	19840	X	18447	-0-	-1393	B	-0-	18424	3	23	9	Y	21					23
06	19200	X	17190	-0-	-2010	B	-0-	17183	3	7	9	Y	6					29

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

01	13950	X	10897	-0-	-3053	B	-0-	10652	3	245	9	N	223	198	1			125
02	12348	X	10755	-0-	-1593	B	-0-	10531	3	224	9	N	204	200	1			129
03	13640	X	11654	-0-	-1986	B	-0-	11461	3	193	9	N	175	189	1			115
04	13200	X	11487	-0-	-1713	B	-0-	11186	3	301	9	N	274	192	1			197
05	11904	X	11755	-0-	-149	B	-0-	11538	3	217	9	N	197	194	1			200
06	11520	X	11088	-0-	-432	B	-0-	10923	3	165	9	N	150	195	1			155

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					66

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

01	19127	X	15372	-0-	-3755	B	-0-	15156	3	216	9	N	196	199	1			157
02	16352	X	14281	-0-	-2071	B	-0-	14000	3	281	9	N	255	379	1			33
03	17515	X	14785	-0-	-2730	B	-0-	14616	3	169	9	N	154					187
04	16950	X	15399	-0-	-1551	B	-0-	15013	3	386	9	N	351	373	1			165
05	17515	X	14902	-0-	-2613	B	-0-	14757	3	145	9	N	132	197	1			100
06	15300	X	15273	-0-	-27	B	-0-	15067	3	206	9	N	187	195	1			92

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

01	22266	X	22266	-0-	-0-	B	-0-	22266	3			N	-0-					155
02	18617	X	18617	-0-	-0-	B	-0-	18617	3			N	-0-					155
03	20689	X	20689	-0-	-0-	B	-0-	20676	3	13	9	N	12					167
04	19830	X	19427	-0-	-403	B	-0-	19427	3			N	-0-					167
05	20491	X	19995	-0-	-496	B	-0-	19995	3			N	-0-					167
06	19830	X	17929	-0-	-1901	B	-0-	17926	3	3	9	N	3					170

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	23553	-0-	-6579 B	-0-	23198	3	355	9	N	323	393	1			95
02	23492	X	21392	-0-	-2100 B	-0-	21093	3	299	9	N	272	195	1			172
03	25637	X	22997	-0-	-2640 B	-0-	22711	3	286	9	N	260	387	1			45
04	24810	X	21605	-0-	-3205 B	-0-	21345	3	260	9	N	236	198	1			83
05	25637	X	21058	-0-	-4579 B	-0-	20781	3	277	9	N	252	183	1			152
06	22920	X	19656	-0-	-3264 B	-0-	19325	3	331	9	N	301	383	1			70

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45601	X	41659	-0-	-3942 B	-0-	41103	3	556	9	N	505	389	1			301
02	37296	X	35714	-0-	-1582 B	-0-	35370	3	344	9	N	313	394	1			220
03	44020	X	37322	-0-	-6698 B	-0-	36975	3	347	9	N	315	387	1			148
04	42600	X	35404	-0-	-7196 B	-0-	34668	3	736	9	N	669	572	1			245
05	44020	X	34894	-0-	-9126 B	-0-	34516	3	378	9	N	344	394	1			195
06	40320	X	32666	-0-	-7654 B	-0-	32211	3	455	9	N	414	369	1			240

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	23437	-0-	-7687 B	-0-	23153	3	284	9	N	258	377	1			40
02	24164	X	21429	-0-	-2735 B	-0-	21167	3	262	9	N	238	198	1			80
03	27311	X	22763	-0-	-4548 B	-0-	22487	3	276	9	N	251	197	1			134
04	26430	X	20972	-0-	-5458 B	-0-	20467	3	505	9	N	459	393	1			200
05	27311	X	20452	-0-	-6859 B	-0-	20204	3	248	9	N	225	198	1			227
06	22950	X	18734	-0-	-4216 B	-0-	18486	3	248	9	N	225	192	1			260

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52948	X	37847	-0-	-15101 B	-0-	37409	3	438	9	N	398	388	1			361
02	42532	X	31551	-0-	-10981 B	-0-	31151	3	400	9	N	364	381	1			344
03	42904	X	32688	-0-	-10216 B	-0-	32328	3	360	9	N	327	355	1			316
04	40080	X	29328	-0-	-10752 B	-0-	29008	3	320	9	N	291	389	1			218
05	41013	X	28612	-0-	-12401 B	-0-	28267	3	345	9	N	314	184	1			348
06	36630	X	26190	-0-	-10440 B	-0-	25854	3	336	9	N	305	388	1			265

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
01	2697	X	2189	-0-	-508 B	-0-	148 21	1 9	2020	2	N	19	1	8			157
02	2436	X	2293	-0-	-143 B	-0-	135 29	1 9	2129	2	N	26	1	8			182
03	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	137 36	1 9	1987	2	N	33	4	8			211
04	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	138 20	1 9	2218	2	N	18	2	8			227
05	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	137 98	1 9	2373	2	N	89	186	1	5	8	125
06	2100	N	1550	-0-	-550 B	-0-	90 32	1 9	1428	2	N	29	2	8			152

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	79	1	1083	2	N	16	1	8			169
							18	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	65	1	1031	2	N	21					190
							23	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	66	1	965	2	N	22					212
							24	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	71	1	1129	2	N	10	2	8			220
							11	9									
05	1240	N	1078	-0-	-162 B	-0-	59	1	1019	2	N	-0-	175	1			45
*06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	64	1	1017	2	N	2					47
							2	9									

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					228

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

01	1767	N	1325	-0-	-442 B	-0-	1325	3			N	-0-					143
02	1624	N	783	-0-	-841 B	-0-	783	3			N	-0-					143
03	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	2755	3	55	9	N	50					193
04	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	2913	3	6	9	N	5					198
05	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2404	3	2	9	N	2					200
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					N	NO RPT					200

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

01	1488	N	1340	-0-	-148 B	-0-	1340	2			N	-0-					114
02	1260	N	1073	-0-	-187 B	-0-	1073	2			N	-0-					114
03	1364	N	1165	-0-	-199 B	-0-	1165	2			N	-0-					114
04	1290	N	1065	-0-	-225 B	-0-	1065	2			N	-0-					114
05	1178	N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-					114
06	1140	N	933	-0-	-207 B	-0-	933	2			N	-0-					114

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

01	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	8			147
02	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					147
03	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	1916	2	139	9	N	126	185	1	1	8	87
04	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					87
05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					87
*06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1803	2	193	9	N	175	169	1	6	8	73
02	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2195	2	2	9	N	2	2	8			73
03	3115	X	3115	-0-	-0- B	-0-	2913	2	202	9	N	184	180	1	4	8	73
04	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	2			N	-0-					73
05	3357	X	3357	-0-	-0- B	-0-	3353	2	4	9	N	4	4	8			73
*06	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2737	2	3	9	N	3	3	8			73

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
01	2046	N	1169	-0-	-877 B	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	8			80
02	1176	N	850	-0-	-326 B	-0-	711	2	139	9	N	126	1	8			205
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	8			205
04	1140	N	825	-0-	-315 B	-0-	825	2			N	-0-					205
05	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1876	2	50	9	N	45	179	1	1	8	70
*06	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1361	2	128	9	N	116	1	8			185

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					132
02	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1237	2	9	9	N	8					140
03	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1110	2	8	9	N	7					147
04	1440	N	606	-0-	-834 B	-0-	606	2			N	-0-					147
05	1364	N	810	-0-	-554 B	-0-	810	2			N	-0-					147
06	1080	N	386	-0-	-694 B	-0-	386	2			N	-0-					147

CLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206536 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12256 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011 - W/O TO OVERTON (TP)

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
01	2387	N	1045	-0-	-1342 B	-0-	1044	2	1	9	N	1	1	8			129
02	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1678	2	150	9	N	136	182	1	1	8	82
03	1023	N	463	-0-	-560 B	-0-	462	2	1	9	N	1	1	8			82
04	1020	N	301	-0-	-719 B	-0-	301	2			N	-0-					82
05	2077	N	373	-0-	-1704 B	-0-	372	2	1	9	N	1	1	8			82
06	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	395	2	3	9	N	3	1	8			84

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
01	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					112
02	1036	N	957	-0-	-79 B	-0-	957	2			N	-0-					112
03	1209	N	983	-0-	-226 B	-0-	983	2			N	-0-					112
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					112
05	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					112
*06	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
MCELROY 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
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					97
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					97
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			97
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					97
05	11	N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			N	-0-					97
06	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			N	-0-					97

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	5989	-0-	-769	-0-	179	1	5810	2	N	-0-					105
02	5292	X	4693	-0-	-599	-0-	163	1	4530	2	N	-0-					105
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	241	1	5944	2	N	-0-					105
04	5670	X	5039	-0-	-631	-0-	190	1	4849	2	N	-0-					105
05	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	191	1	6254	2	N	-0-					105
06	5670	X	5434	-0-	-236	-0-	151	1	5283	2	N	-0-					105

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	6818	-0-	-3102	-0-	103	1	6715	2	Y	-0-					-0-
02	8624	X	4738	-0-	-3886	-0-	70	1	4668	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	5001	-0-	-4547	-0-	72	1	4929	2	Y	-0-					-0-
04	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	143	1	9145	2	Y	-0-					-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	160	1	10340	2	Y	-0-					-0-
*06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	125	1	7422	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2192	-0-	-474	-0-	33	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	36	1	2424	2	Y	-0-					-0-
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	36	1	2503	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1925	-0-	-205	-0-	29	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	29	1	1844	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	34	1	1984	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12555	X	12173	-0-	-382	-0-	184	1	11989	2	Y	-0-					-0-
02	10640	X	10638	-0-	-2	-0-	158	1	10480	2	Y	-0-					-0-
03	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	190	1	13018	2	Y	-0-					-0-
04	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	181	1	11592	2	Y	-0-					-0-
05	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	183	1	11844	2	Y	-0-					-0-
06	11400	X	8998	-0-	-2402	-0-	148	1	8850	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12648	X	12161	-0-	-487	-0-	222	1	11939	2	Y	-0-					-0-
02	11424	X	10337	-0-	-1087	-0-	185	1	10152	2	Y	-0-					-0-
03	12586	X	943	-0-	-11643	-0-	16	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	257	1	13614	2	Y	-0-					-0-
05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	224	1	11957	2	Y	-0-					-0-
06	11760	X	11253	-0-	-507	-0-	224	1	11029	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	7750	X	6977	-0-	-773	-0-	127	1	6850	2	Y	-0-					-0-
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	126	1	6908	2	Y	-0-					-0-
03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	131	1	7398	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5362	-0-	-458	-0-	99	1	5263	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4380	-0-	-1634	-0-	80	1	4300	2	Y	-0-					-0-
*06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	138	1	6786	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4526	X	4244	-0-	-282	-0-	78	1	4166	2	Y	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	59	1	3260	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2974	-0-	-436	-0-	52	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	95	1	5025	2	Y	-0-					-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	86	1	4604	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	59	1	2917	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	148	1	7949	2	Y	-0-					2
02	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	122	1	6707	2	Y	-0-					2
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	135	1	7655	2	Y	-0-					2
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	125	1	6621	2	Y	-0-					2
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	134	1	7164	2	Y	-0-					2
*06	5760	X	4460	-0-	-1300	-0-	89	1	4371	2	Y	-0-					2

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

01	10416	X	7685	-0-	-2731	-0-	141	1	7544	2	Y	-0-					-0-
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	126	1	6943	2	Y	-0-					-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	136	1	7686	2	Y	-0-					-0-
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	157	1	8313	2	Y	-0-					-0-
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	117	1	6225	2	Y	-0-					-0-
*06	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	201	1	9907	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

01	7037	X	6381	-0-	-656	-0-	116	1	6265	2	Y	-0-					-0-
02	5292	X	3547	-0-	-1745	-0-	63	1	3484	2	Y	-0-					-0-
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	136	1	7737	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	3947	-0-	-1723	-0-	73	1	3874	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5472	-0-	-387	-0-	101	1	5371	2	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5398	-0-	-272	-0-	108	1	5290	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

01	13237	X	6288	-0-	-6949	-0-	95	1	6193	2	Y	-0-					-0-
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	85	1	5660	2	Y	-0-					-0-
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	98	1	6659	2	Y	-0-					-0-
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	91	1	5820	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	95	1	6136	2	Y	-0-					-0-
*06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	117	1	6992	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	93	1	4992	2	Y	-0-					-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	86	1	4703	2	Y	-0-					-0-
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	91	1	5136	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4571	-0-	-349	-0-	84	1	4487	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4957	-0-	-220	-0-	91	1	4866	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4474	-0-	-536	-0-	89	1	4385	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
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	22	1	1162	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	19	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	17	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	17	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	15	1	808	2	Y	-0-					-0-
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	696	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	200	1	12967	2	Y	-0-					-0-
02	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	181	1	12001	2	Y	-0-					-0-
03	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	196	1	13382	2	Y	-0-					-0-
04	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	204	1	13118	2	Y	-0-					-0-
05	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	200	1	12920	2	Y	-0-					-0-
06	11940	X	10391	-0-	-1549	-0-	172	1	10219	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
01	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	46	1	3013	2	Y	-0-					-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	37	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	43	1	2929	2	Y	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	41	1	2617	2	Y	-0-					-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	38	1	2485	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2157	-0-	-153	-0-	36	1	2121	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
01	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	46	1	2487	2	Y	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	41	1	2281	2	Y	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	44	1	2484	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2076	-0-	-384	-0-	38	1	2038	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1952	-0-	-621	-0-	36	1	1916	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1932	-0-	-528	-0-	38	1	1894	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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5680	-0-	-1636	-0-	178	1	5502	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	5490	-0-	-1118	-0-	171	1	5319	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	4230	-0-	-3086	-0-	161	1	4068	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6270	X	5570	-0-	-700	-0-	161	1	5409	3	N	-0-					-0-
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	211	1	7067	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	195	1	6088	3	N	-0-					-0-

NFR ENERGY, LLC 609261
JOHNSON, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063872 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12014 - 12030

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2013 - WELL PLUGGED 1/19/13

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

01	1054	N	658	-0-	-396	-0-	1	1	657	2	N	-0-					113
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	1	1	634	2	N	-0-	71	1			42
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					42
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					42
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	516	2	3	9	N	3					45
06	690	N	546	-0-	-144	-0-	538	2	8	9	N	7					52

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4064	2	174	9	N	158	184	1			50
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5005	2	230	9	N	209	187	1			72
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	4913	2	204	9	N	185	192	1			65
04	3360	X	2741	-0-	-619	-0-	2631	2	110	9	N	100					165
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4173	2	147	9	N	134	179	1			120
*06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3396	2	91	9	N	83					203

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

01	0	W	321	-0-	321	16723	319	2	2	9	N	2					97
02	16763	X	40	-0-	-16723	-0-	38	2	2	9	N	2					99
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					100
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					103
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					103
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					103

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

01	2263	X	1966	-0-	-297	-0-	43	1	1845	2	N	71	197	1			29
							78	9									
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	55	1	2570	2	N	92	5	1			116
							101	9									
03	2635	X	2500	-0-	-135	-0-	55	1	2366	2	N	72					188
							79	9									
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	56	1	2427	2	N	63	192	1			59
							69	9									
05	3007	X	2199	-0-	-808	-0-	50	1	2109	2	N	36					95
							40	9									
06	2910	X	2653	-0-	-257	-0-	57	1	2508	2	N	80	21	1			154
							88	9									

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CLICK WELL #: 1 RRCID -> 266974 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12612 PERF. 9092 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15180 12/01/2012

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

01	6944	X	5236	-0-	-1708	-0-	4	1	5122	2	Y	100	180	1	19	8	48
							110	9									
02	6272	X	5293	-0-	-979	-0-	4	1	5178	2	Y	101	25	8			124
							111	9									
03	6944	X	5304	-0-	-1640	-0-	5182	2	122	9	Y	111	15	8			220
04	6720	X	5695	-0-	-1025	-0-	5589	2	106	9	Y	96	190	1	19	8	107
05	6293	X	5543	-0-	-750	-0-	5462	2	81	9	Y	74	6	8			175
06	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5377	2	64	9	Y	58	176	1	5	8	52

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206568 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 11370 - 12060

01	3100	X	1344	-0-	-1756	-0-	1	1	1342	2	N	1	1	8			140
							1	9									
02	2744	X	139	-0-	-2605	-0-	124	2	15	9	N	14	111	1			43
03	3038	X	1630	-0-	-1408	-0-	1575	2	55	9	N	50	4	8			89
04	2730	X	14	-0-	-2716	-0-	14	2			N	-0-					89
05	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12525	2	99	9	N	90	4	8			175
*06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4044	2	42	9	N	38	182	1	1	8	30

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

01	3844	X	3288	-0-	-556	-0-	2	1	3144	2	Y	129	105	1	3	8	127
							142	9									
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3	1	3100	2	Y	137	102	1	7	8	155
							151	9									
03	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3732	2	143	9	Y	130	120	1	3	8	162
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3728	2	191	9	Y	174	244	1			92
05	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	3634	2	155	9	Y	141	131	1	1	8	101
06	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3206	2	107	9	Y	97	125	1			73

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	3	1	2302	2	Y	63	56	1			52
							69	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	2	1	1780	2	Y	54	52	1	3	8	51
							59	9									
03	2418	N	2070	-0-	-348	-0-	2017	2	53	9	Y	48	47	1	1	8	51
04	2310	N	1649	-0-	-661	-0-	1592	2	57	9	Y	52	82	1			21
05	2046	N	481	-0-	-1565	-0-	468	2	13	9	Y	12	26	1			7
06	2010	N	1586	-0-	-424	-0-	1575	2	11	9	Y	10	9	1			8

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

01	3096	N	444	-0-	-2652	-0-	58	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	2	Y	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	2	Y	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

01	3100	N	409	-0-	-2691	2007	48	1	321	2	Y	36					79
							40	9									
02	2007	N	-0-	-0-	-2007	-0-					Y	-0-					79
03	837	N	229	-0-	-608	-0-	25	1	168	2	Y	33					112
							36	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	710	2	Y	53					165
							58	9									
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	Y	37					202
							41	9									
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63	1	421	2	Y	3	184	1			21
							3	9									

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	461	2	N	24					180
							26	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	78	1	519	2	N	-0-					180
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	92	1	616	2	N	67	155	1			92
							74	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	436	2	N	52					144
							57	9									
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					144
06	750	N	609	-0-	-141	-0-	77	1	513	2	N	17					161
							19	9									

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	306	1	2038	2	N	130	188	1			109
							143	9									
02	2800	N	3060	-0-	260	260	382	1	2545	2	N	121	187	1			43
							133	9									
03	2781	N	2521	-0-	-260	-0-	314	1	2091	2	N	105					148
							116	9									
04	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	295	1	1968	2	N	113	181	1			80
							124	9									
*05	2480		2453	-0-	-27	-0-	306	1	2040	2	N	97					177
							107	9									
06	2400		2225	-0-	-175	-0-	279	1	1862	2	N	76	185	1			68
							84	9									

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2859	2	13	9	Y	12					140
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2276	2	4	9	Y	4					144
03	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	2420	2	1	9	Y	1					145
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	Y	5					150
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2714	2	8	9	Y	7					157
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					65
02	T. A.		573	-0-	573	573	573	2			Y	-0-					65
03	T. A.		646	-0-	646	1219	646	2			Y	-0-					65
04	T. A.		640	-0-	640	1859	640	2			Y	-0-					65
*05	2506	X	647	-0-	-1859	-0-	647	2			Y	-0-					65
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					93
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					93
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					95
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1					96
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	488	2	1	9	N	1					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2074					N	NO RPT					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	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
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	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
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	74	1	1714	2	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	69	1	1149	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
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	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
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	42	-0-	-228	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 115571 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2321 - 2321

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
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
*09	810	N	731	-0-	-79	-0-	48	1	683	2	N	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	97	1	1140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	840	N	593	-0-	-247	-0-	41	1	552	2	N	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	948	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	54	1	376	2	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	844	2	N	-0-					-0-
03	930	N	697	-0-	-233	-0-	50	1	647	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	620	-0-	-610	-0-	40	1	580	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	503	-0-	-985	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	34	1	496	2	N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

01	279	N	84	-0-	-195	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
02	308	N	19	-0-	-289	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
03	310	N	130	-0-	-180	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-
02	252	N	95	-0-	-157	-0-	18	1	77	2	N	-0-					-0-
03	496	N	230	-0-	-266	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	27	1	398	2	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	-0-					-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	20	1	89	2	N	-0-					-0-
03	403	N	151	-0-	-252	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
04	480	N	275	-0-	-205	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	28	1	402	2	N	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	N	-0-					-0-
02	420	N	172	-0-	-248	-0-	32	1	140	2	N	-0-					-0-
03	806	N	288	-0-	-518	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
04	750	N	489	-0-	-261	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	41	1	572	2	N	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 3 RRCID -> 156267 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2267 - 2277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	44	1	306	2	N	-0-					-0-
02	448	N	200	-0-	-248	-0-	37	1	163	2	N	-0-					-0-
03	837	N	381	-0-	-456	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
04	990	N	570	-0-	-420	-0-	37	1	533	2	N	-0-					-0-
05	961	N	756	-0-	-205	-0-	50	1	706	2	N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	560	#	165	-0-	-395	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	620	#	88	-0-	-532	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	600	#	255	-0-	-345	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	465	#	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	360	#	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

01	2790	N	2420	-0-	-370	-0-	23	1	2383	2	Y	13							106
							14	9											
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	14	1	2317	2	Y	11							117
							12	9											
03	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	15	1	2578	2	Y	12							129
							13	9											
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	32							161
							35	9											
05	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	24	1	2381	2	Y	5							166
							6	9											
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	26	1	2558	2	Y	2							168
							2	9											

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1					82
02	672	N	291	-0-	-381	-0-	289	2	2	9	N	2					84
03	620	N	324	-0-	-296	-0-	323	2	1	9	N	1					85
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					88
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					88
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					88

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	2	N	-0-					132
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	917	2	N	11					143
							12	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	N	-0-					143
04	1020	N	740	-0-	-280	-0-	37	1	703	2	N	-0-					143
05	1085	N	419	-0-	-666	-0-	37	1	382	2	N	-0-					143
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					143

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	190	1	737	2	N	-0-					114
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	220	1	672	2	N	-0-					114
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	849	1	710	2	N	-0-					114
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	580	1	672	2	N	-0-					114
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	734	1	766	2	N	-0-					114
06	1440	N	825	-0-	-615	-0-	328	1	497	2	N	-0-					114

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

01	465	N	421	-0-	-44	-0-	86	1	335	2	N	-0-					5
02	616	N	448	-0-	-168	-0-	110	1	338	2	N	-0-					5
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	376	1	315	2	N	-0-					5
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	384	1	447	2	N	-0-					5
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	604	1	630	2	N	-0-					5
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	381	1	577	2	N	-0-					5

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	176	1	681	2	N	-0-					117
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	211	1	648	2	N	-0-					117
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	517	1	433	2	N	-0-					117
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	427	1	496	2	N	-0-					117
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	431	1	451	2	N	-0-					117
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	351	1	531	2	N	-0-					117

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					60
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					60
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					60
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					60
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					60
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					60

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					44
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					44
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					44
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					44
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					44
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					5
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					5
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					5
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					5
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					5
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					5

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					73
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	1474	2			N	-0-					73
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	N	2					75
04	1710	N	1294	-0-	-416	-0-	1291	2	3	9	N	3					78
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					78
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					78

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					31
02	980	N	944	-0-	-36	-0-	944	2			N	-0-					31
03	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					31
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					31
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					31
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2					90
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	N	3					93
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	888	2	2	9	N	2					95
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	N	7					102
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	740	2	2	9	N	2					104
06	870	N	681	-0-	-189	-0-	678	2	3	9	N	3					107

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-

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
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	3	11	9	N	10					130
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1115	3	21	9	N	19					149
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1326	3	64	9	N	58	152	1			55
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	3	7	9	N	6					61
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1485	3	21	9	N	19					80
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1385	3	59	9	N	54					134

PAXTON (PETTIT, LOWER) 69855 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
PATHFINDER-GRACE PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170911 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6234 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					12
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					12
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					12
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					12
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					12
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12

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
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	2	N	-0-					93
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	N	-0-					93
03	403	N	93	-0-	-310	-0-	12	1	81	2	N	-0-					93
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	10	1	67	2	N	-0-					93
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	N	-0-					93
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	9	1	57	2	N	-0-					93

O'BENCO, INC. 617512
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					130
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					130
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					130
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					130
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					130

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
01	11160	X	9967	-0-	-1193	-0-	491	1	9355	2	N	110					205
							121	9									
02	9324	X	8663	-0-	-661	-0-	708	1	7903	2	N	47	183	0			69
							52	9									
03	10323	X	9575	-0-	-748	-0-	831	1	8675	2	N	63					132
							69	9									
04	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	835	1	8227	2	N	78					210
							86	9									
05	10044	X	9089	-0-	-955	-0-	824	1	8217	2	N	44	189	0			65
							48	9									
06	9660	X	8690	-0-	-970	-0-	831	1	7754	2	N	95					160
							105	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 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
01	372	X	142	-0-	-230	-0-	7	1	135	2	N	-0-					37
02	280	X	143	-0-	-137	-0-	12	1	131	2	N	-0-					37
03	279	X	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					37
04	270	X	93	-0-	-177	-0-	8	1	85	2	N	-0-					37
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	N	-0-					37
*06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	-0-					37

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
01	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					272
02	112	X	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					272
03	124	X	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					272
04	120	X	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					272
05	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					272
06	120	X	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					272

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
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
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	53	1	340	2	N	-0-					10
02	476	N	224	-0-	-252	-0-	61	1	163	2	N	-0-					10
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	37	1	377	2	N	-0-					10
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	-0-					10
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	10	1	116	2	N	-0-					10
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	23	1	352	2	N	-0-					10

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	139	1	1252	2	Y	12					101
							13	9									
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	164	1	960	2	Y	12	96	1			17
							13	9									
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	169	1	1081	2	Y	12					29
							13	9									
04	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	99	1	1121	2	Y	42					71
							46	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	119	1	1170	2	Y	8					79
							9	9									
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	105	1	1118	2	Y	8					87
							9	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	961	N	749	-0-	-212	-0-	74	1	668	2	Y	6					36
							7	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	691	2	Y	6	34	1			8
							7	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	125	1	799	2	Y	4					12
							4	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	63	1	714	2	Y	11					23
							12	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	93	1	922	2	Y	7					30
							8	9									
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	97	1	1030	2	Y	5					35
							6	9									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	16	1	4811	2	Y	-0-					-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	14	1	4265	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4499	-0-	-523	-0-	16	1	4483	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4220	-0-	-640	-0-	15	1	4205	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4295	-0-	-541	-0-	16	1	4279	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3660	-0-	-1020	-0-	15	1	3645	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

01	186	N	146	-0-	-40	-0-	5	1	139	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	Y	7					7
							8	9									
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	17	1	120	2	Y	1					8
							1	9									
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	17	1	118	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	20	1	137	2	Y	2					3
							2	9									
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	Y	2					5
							2	9									

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1263	2	143	9	N	130	125	1			165
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	1253	2	96	9	N	87	185	1			67
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1488	2	163	9	N	148					215
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	844	2	64	9	N	58	183	1			90
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1584	2	175	9	N	159	163	1			86
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1495	2	118	9	N	107					193

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
06	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
ARCHON RESOURCES LLC 029327
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1772	2	33	9	N	30					190
02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					190
03	2108	N	1181	-0-	-927	-0-	1168	2	13	9	N	12					202
04	1740	N	1358	-0-	-382	-0-	1324	2	34	9	N	31					233
05	1736	N	1344	-0-	-392	-0-	1309	2	35	9	N	32					265
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					265

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1	1	8			28
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					31
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2	1	8			32
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					32
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
01	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2074	2	66	9	N	60	180	1			86
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1791	2	100	9	N	91	1	8			176
03	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	1285	2	50	9	N	45					221
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2458	2	36	9	N	33	187	1			67
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2245	2	36	9	N	33					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	917	2	15	9	N	14					125
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	N	11					136
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	2	11	9	N	10					146
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	843	2	8	9	N	7					153
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	934	2	9	9	N	8					161
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					75
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					75
03	403	N	219	-0-	-184	-0-	117	2	102	9	Y	93					168
04	263	N	162	-0-	-101	-0-	138	2	24	9	Y	22					190
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	112	2	25	9	Y	23	163	1			50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
01	INC 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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, B.M. WELL #: 1 RRCID -> 083188 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9004 - 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
01	651	N	199	-0-	-452	-0-	199	3			N	-0-					100
02	728	N	465	-0-	-263	-0-	465	3			N	-0-					100
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					100
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					100
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					100
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					100

STOCKTON, O. WELL #: 1 RRCID -> 085133 COMPL. DATE 11/03/1979 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					122
02	448	N	172	-0-	-276	-0-	172	3			N	-0-					122
03	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					122
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					122
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					122
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					122

WOMACK-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 106646 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8961 - 9112

01	3100	N	7729	-0-	4629	5829	7704	3	25	9	N	23					155
02	2800	N	9395	-0-	6595	12424	9263	3	132	9	N	120					275
03	23369	X	10945	-0-	-12424	-0-	10693	3	252	9	N	229	184	0			320
04	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9127	3	303	9	N	275					595
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10096	3	250	9	N	227	542	1			280
*06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8391	3	174	9	N	158					438

STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					70
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					70
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					70
04	1500	N	1121	-0-	-379	-0-	1121	3			N	-0-					70
05	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	3			N	-0-					70
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

01	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1616	3			N	-0-					38
02	1652	N	1503	-0-	-149	-0-	1503	3			N	-0-					38
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					38
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3			N	-0-					38
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1454	3			N	-0-					38
06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1391	3			N	-0-					38

J-W OPERATING CO. 427960
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

01	837	N	676	-0-	-161	-0-	643	2	33	9	N	30					170
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	701	2	28	9	N	25					195
03	837	N	467	-0-	-370	-0-	445	2	22	9	N	20	180	1			35
04	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	2			N	-0-					35
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					35
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	594	2	116	9	N	105					140

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1524	2	31	9	N	28					157
02	1456	N	1323	-0-	-133	-0-	1282	2	41	9	N	37					194
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1572	2	44	9	N	40	171	1			63
04	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1451	2	11	9	N	10					73
05	1457	N	720	-0-	-737	-0-	718	2	2	9	N	2	75	5			-0-
06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1533	2	14	9	N	13					13

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9700 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	363	1	2642	2	N	19						144
							21	9										
02	2716	X	206	-0-	-2510	-0-	12	1	128	2	N	60	3	8				201
							66	9										
03	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	263	1	2705	2	N	20						221
							22	9										
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	363	1	3337	2	N	85	185	1	2	8		119
							94	9										
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	511	1	4749	2	N	50						169
							55	9										
*06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	289	1	2727	2	N	65	5	8				229
							72	9										

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	67	1	909	2	N	31	3	8				152
							34	9										
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	N	153	187	1	3	8		115
							168	9										
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	N	47						162
							52	9										
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	N	96	183	1	5	8		70
							106	9										
05	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	51	1	872	2	N	89						159
							98	9										
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	59	1	926	2	N	74	2	8				231
							81	9										

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					198
02	1260	N	218	-0-	-1042	-0-	212	2	6	9	N	5					203
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	575	2	19	9	N	17	1	8			219
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1039	2	41	9	N	37					256
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	2	40	9	N	36					292
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1582	2	28	9	N	25	173	1			144

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 2 C RRCID -> 229022 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

01	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	8704	2	646	3	Y	65	72	1			58
							72	9									
02	8736	X	8612	-0-	-124	-0-	7940	2	607	3	Y	59	46	1			71
							65	9									
03	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	8541	2	636	3	Y	74	36	1			109
							81	9									
04	9360	X	8773	-0-	-587	-0-	8110	2	608	3	Y	50	80	1			79
							55	9									
05	9548	X	8674	-0-	-874	-0-	8014	2	612	3	Y	44	68	1			55
							48	9									
06	9240	X	8722	-0-	-518	-0-	7878	2	779	3	Y	59	70	1			44
							65	9									

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	217	X	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					92
02	196	X	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					92
03	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					92
04	180	X	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					92
05	186	X	121	-0-	-65	-0-	120	2	1	9	N	1					93
*06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	260	2	13	9	N	12					105

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

01	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					51
02	308	N	183	-0-	-125	-0-	183	2			N	-0-					51
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					51
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					51
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					51
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					51

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

01	837	#	682	-0-	-155	-0-	673	2	9	9	N	8					60
02	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					60
03	806	#	371	-0-	-435	-0-	360	2	11	9	N	10					70
04	750	#	72	-0-	-678	-0-	41	2	31	9	N	28					98
05	1333	#	80	-0-	-1253	-0-	80	2			N	-0-					98
*06	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					98

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
HILLIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088893 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5851 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					60
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					60
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PISTOL HILL (PETTIT) 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CARR RESOURCES, INC. 135180
PETERSON, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	760	-0-	-604 B	-19031	760	2			N	-0-					44
02	1232	#	1264	-0-	32 B	-18999	1247	2	17	9	N	15					59
03	1054	#	1080	-0-	26 B	-18973	1063	2	17	9	N	15					74
04	870	#	1178	-0-	308 B	-18665	1165	2	13	9	N	12					86
05	1395	#	1083	-0-	-312 B	-18977	1060	2	23	9	N	21	66	1			41
06	1350	#	963	-0-	-387 B	-19364	955	2	8	9	N	7					48

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	138	-0-	-1071 B	-0-	99	2	39	9	N	35					101
02	896	N	873	-0-	-23 B	-0-	838	2	35	9	N	32	119	1			14
03	1581	N	951	-0-	-630 B	-0-	905	2	46	9	N	42					56
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1065	2	34	9	N	31					87
05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-	66	1			21
*06	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1262	2	24	9	N	22					43

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3097	-0-	-3	595	3097	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2227	-0-	-573	22	2227	2			N	-0-					-0-
03	2489	X	2467	-0-	-22	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

01	23002	X	21561	-0-	-1441	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
02	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	26624	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12967	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	17940	X	5878	-0-	-12062	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	3	3	8			-0-
06	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

01	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20309	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	19068	X	15399	-0-	-3669	-0-	15398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21111	X	18044	-0-	-3067	-0-	18043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20430	X	16796	-0-	-3634	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
05	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	27755	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	19650	X	10234	-0-	-9416	-0-	10234	2			N	-0-					-0-

PLEASANT GROVE, E. (WOODBINE) 71894 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 250093 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3932 - 3934

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2783	2	25	9	N	23					97
02	2800	N	3465	-0-	665	665	3451	2	14	9	N	13					110
03	2202	N	1537	-0-	-665	-0-	713	1	813	2	N	10					120
							11	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	529	1	1886	2	N	16					136
							18	9									
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	690	1	2419	2	N	19					155
							21	9									
*06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	690	1	1644	2	N	15					170
							17	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					42
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					42
03	1550	N	885	-0-	-665	-0-	885	2			N	-0-					42
04	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2			N	-0-					42
05	1271	N	973	-0-	-298	-0-	973	2			N	-0-					42
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					42

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

01	3100	N	3324	-0-	224	224	232	1	3033	2	N	54	191	1			60
							59	9									
02	2800	N	3027	-0-	227	451	216	1	2802	2	N	8					68
							9	9									
03	3100	N	3255	-0-	155	606	248	1	2835	2	N	156	182	1			42
							172	9									
04	3697		3091	-0-	-606	-0-	240	1	2783	2	N	62					104
							68	9									
05	3002		3002	-0-	-0-	-0-	64	1	2774	2	N	149	183	1			70
							164	9									
06	2550		337	-0-	-2213	-0-	232	1	105	9	N	95					165

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	5		555
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					556
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	5		551
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					552
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					552
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					553

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					95
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96

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

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					92
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	13					105
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					113
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	7					120
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					127

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUEEN CITY (SMACKOVER) 73691 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BEAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107922 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					384
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			N	-0-					384
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					384
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					384
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					384
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	73	1			12

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MANEK EXPLORATION, INC. 523905
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) //CONT.// 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BLALOCK, J.J. WELL #: 1R RRCID -> 225632 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8073 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2012 - W/O TO 6-15099-1R

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MANEK EXPLORATION, INC. 523905
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

01	2108	N	1220	-0-	-888	-0-	1141	2	79	9	N	72	166	1			134
02	1064	N	675	-0-	-389	-0-	557	2	118	9	N	107					241
03	1364	N	787	-0-	-577	-0-	682	2	105	9	N	95	172	1			164
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1117	2	109	9	N	99	184	1			79
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1117	2	118	9	N	107					186
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1466	2	97	9	N	88	182	1			92

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 8192

01	310	#	78	-0-	-232	-0-	11	2	67	9	N	61					134
02	252	#	158	-0-	-94	-0-	18	2	140	9	N	127					261
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	136					397
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	123	0			274
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	274	0			-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	INC G-10		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (RODESSA) 73850 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, C.A., FEE WELL #: 1 L RRCID -> 157813 COMPL. DATE 12/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					84
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					84
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

QUITMAN-CATHEY (HILL, W.) 73865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
CONGER, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 139793 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7736 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	18					318
02	1540	#	-0-	-0-	-1540	-0-					N	28					346
03	1116	#	291	-0-	-825	-0-	282	2	9	9	N	8	139	1			215
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	359	2	33	9	N	30					245
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	43					288
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					288

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
01	15500	#	14063	-0-	-1437	-0-	100	1	12531	2	N	1302	1156	1			377
							1432	9									
02	14924		8748	-0-	-6176	-0-	236	1	7629	2	N	803	753	1			427
							883	9									
03	16523		11217	-0-	-5306	-0-	106	1	9920	2	N	1083	1150	1			360
							1191	9									
04	15990		13174	-0-	-2816	-0-	61	1	11772	2	N	1219	1337	1			242
							1341	9									
05	14074	#	9699	-0-	-4375	-0-	234	1	8477	2	N	898	930	1			210
							988	9									
06	13620	#	8689	-0-	-4931	-0-	443	1	7407	2	N	763	766	1			207
							839	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF. 14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (COTTON VALLEY) //CONT.// 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7502 X	3402	-0-	-4100	-0-	3400	2	2	9	N	2	2	8			23
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2551	2	18	9	N	16	16	8			23
03	7316 X	4295	-0-	-3021	-0-	4277	2	18	9	N	16	16	8			23
04	6900 X	5210	-0-	-1690	-0-	5203	2	7	9	N	6	6	8			23
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					23
06	4170 X	3477	-0-	-693	-0-	3477	2			N	-0-					23

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

01	20708 X	14946	-0-	-5762	-0-	14943	2	3	9	N	3	3	8			28
02	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13838	2	15	9	N	14	14	8			28
03	17112 X	16697	-0-	-415	-0-	16682	2	15	9	N	14	14	8			28
04	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	15902	2	7	9	N	6	6	8			28
05	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	2			N	-0-					28
06	16170 X	15724	-0-	-446	-0-	15724	2			N	-0-					28

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	875	-0-	-489	-0-	33	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	35	1	872	2	N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	N	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	40	1	938	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
01	4123	X	2052	-0-	-2071	-0-	77	1	1975	2	Y	-0-					2
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	163	1	4285	2	Y	-0-					2
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	249	1	6277	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	246	1	5942	2	Y	-0-					2
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	242	1	5886	2	Y	-0-					2
*06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	240	1	5574	2	Y	17					19
							19	9									

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
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	274	1	1001	2	Y	-0-					3
02	1232	N	1121	-0-	-111	-0-	231	1	890	2	Y	-0-					3
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	259	1	948	2	Y	-0-					3
04	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	292	1	801	2	Y	-0-					3
05	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	239	1	838	2	Y	-0-					3
06	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	231	1	805	2	Y	18					21
							20	9									

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3670	-0-	570	1047	138	1	3532	2	N	-0-					1
02	2800	N	3218	-0-	418	1465	118	1	3100	2	N	-0-					1
03	4557	X	3092	-0-	-1465	-0-	118	1	2973	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	117	1	2842	2	N	-0-					1
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	121	1	2948	2	N	-0-					1
*06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	123	1	2853	2	N	3					4
							3	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					51
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					51
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7830	X	4003	-0-	-3827	-0-	397	1	3606	2	N	-0-					33
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	345	1	2928	2	N	-0-					33
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	309	1	2852	2	N	-0-					33
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	329	1	2788	2	N	3					36
							3	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	332	1	2748	2	N	-0-					36
*06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	335	1	2366	2	N	9					45
							10	9									

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

01	15934	X	12024	-0-	-3910	-0-	451	1	11573	2	N	-0-					163
02	12376	X	10623	-0-	-1753	-0-	390	1	10233	2	N	-0-					163
03	13206	X	10484	-0-	-2722	-0-	399	1	10074	2	N	10					173
							11	9									
04	12180	X	9669	-0-	-2511	-0-	384	1	9281	2	N	4	177	1			-0-
							4	9									
05	12586	X	10033	-0-	-2553	-0-	397	1	9636	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	8714	-0-	-2926	-0-	359	1	8355	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

01	8370	X	7508	-0-	-862	-0-	282	1	7226	2	N	-0-					132
02	7000	X	6628	-0-	-372	-0-	243	1	6385	2	N	-0-					132
03	7750	X	7154	-0-	-596	-0-	272	1	6881	2	N	1	1	8			132
							1	9									
04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	286	1	6923	2	N	92	180	1			44
							101	9									
05	7626	X	6910	-0-	-716	-0-	273	1	6637	2	N	-0-					44
06	7260	X	6516	-0-	-744	-0-	269	1	6247	2	N	-0-					44

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

01	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	197	1	5055	2	Y	-0-					8
02	5040	X	4743	-0-	-297	-0-	174	1	4569	2	Y	-0-					8
03	5580	X	4942	-0-	-638	-0-	188	1	4754	2	Y	-0-					8
04	5400	X	4918	-0-	-482	-0-	195	1	4723	2	Y	-0-					8
05	5580	X	5037	-0-	-543	-0-	199	1	4838	2	Y	-0-					8
06	5070	X	4847	-0-	-223	-0-	200	1	4647	2	Y	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	530	1	4274	2	Y	-0-					67
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	507	1	4300	2	Y	-0-					67
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	570	1	4697	2	Y	-0-					67
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	621	1	5309	2	Y	-0-					67
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	508	1	3607	2	Y	51					118
							56	9									
06	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	478	1	3076	2	Y	-0-					118

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
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	605	1	2209	2	Y	-0-					7
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	547	1	2104	2	Y	-0-					7
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	602	1	2206	2	Y	-0-					7
04	2700	N	1874	-0-	-826	-0-	501	1	1373	2	Y	-0-					7
05	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	612	1	2144	2	Y	-0-					7
*06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	611	1	2125	2	Y	46					53
							51	9									

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
01	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	143	1	3666	2	N	-0-					8
02	3640	X	3604	-0-	-36	-0-	132	1	3472	2	N	-0-					8
03	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	150	1	3801	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	153	1	3706	2	N	-0-					8
05	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	155	1	3770	2	N	-0-					8
06	3870	X	3321	-0-	-549	-0-	137	1	3184	2	N	-0-					8

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	668	-0-	-262	-0-	45	1	623	2	N	-0-					27
02	756	N	638	-0-	-118	-0-	40	1	598	2	N	-0-					27
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	2	N	-0-					27
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	53	1	770	2	N	-0-					27
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	N	1					28
							1	9									
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	40	1	707	2	N	-0-					28

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
01	8029	X	7784	-0-	-245	-0-	292	1	7492	2	Y	-0-					54
02	7000	X	6823	-0-	-177	-0-	250	1	6573	2	Y	-0-					54
03	7750	X	7678	-0-	-72	-0-	292	1	7386	2	Y	-0-					54
04	7500	X	7373	-0-	-127	-0-	293	1	7080	2	Y	-0-					54
05	7750	X	7437	-0-	-313	-0-	294	1	7143	2	Y	-0-					54
06	7500	X	7059	-0-	-441	-0-	291	1	6768	2	Y	-0-					54

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
01	12059	X	11085	-0-	-974	-0-	416	1	10669	2	N	-0-					22
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	364	1	9559	2	N	-0-					22
03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	415	1	10470	2	N	-0-					22
04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	412	1	9973	2	N	-0-					22
05	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	413	1	10032	2	N	79					101
							87	9									
06	9900	X	9894	-0-	-6	-0-	408	1	9483	2	N	3	91	1			13
							3	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 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
01	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	57	1	1457	2	N	-0-					40
02	1568	N	1423	-0-	-145	-0-	52	1	1371	2	N	-0-					40
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	63	1	1596	2	N	-0-					40
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	69	1	1658	2	N	-0-					40
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	68	1	1647	2	N	-0-					40
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	67	1	1554	2	N	-0-					40

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
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	65	1	1660	2	N	-0-					13
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	54	1	1413	2	N	-0-					13
03	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	56	1	1407	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	1680	N	1377	-0-	-303	-0-	55	1	1322	2	N	-0-					13
05	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	55	1	1338	2	N	-0-					13
06	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	54	1	1267	2	N	-0-					13

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
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	51	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1242	-0-	-46	-0-	46	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	62	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	67	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	68	1	1646	2	Y	-0-					-0-
*06	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	2	Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	16	-0-	-3084	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					11
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					11
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					11
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	189	1	4839	2	N	-0-					8
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	151	1	3974	2	N	-0-					8
03	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	196	1	4949	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	5400	X	4360	-0-	-1040	-0-	173	1	4187	2	N	-0-					8
05	5580	X	5043	-0-	-537	-0-	200	1	4843	2	N	-0-					8
06	4980	X	4619	-0-	-361	-0-	190	1	4429	2	N	-0-					8

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
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	92	1	2358	2	N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	74	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	75	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	83	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1974	-0-	-258	-0-	78	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1622	-0-	-268	-0-	67	1	1555	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	14	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

01	10664	X	10274	-0-	-390	-0-	385	1	9889	2	Y	-0-					44
02	9520	X	8485	-0-	-1035	-0-	311	1	8174	2	Y	-0-					44
03	10540	X	9846	-0-	-694	-0-	375	1	9470	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	9930	X	9515	-0-	-415	-0-	374	1	9052	2	Y	81					125
							89	9									
05	10261	X	9467	-0-	-794	-0-	375	1	9092	2	Y	-0-	105	1			20
06	9930	X	8697	-0-	-1233	-0-	358	1	8339	2	Y	-0-					20

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

01	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	96	1	2473	2	N	-0-					20
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	84	1	2195	2	N	-0-					20
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	93	1	2348	2	N	-0-					20
04	2490	N	2332	-0-	-158	-0-	93	1	2239	2	N	-0-					20
05	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	92	1	2225	2	N	38					58
							42	9									
06	2370	N	2132	-0-	-238	-0-	88	1	2044	2	N	-0-					58

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

01	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	183	1	4693	2	N	-0-					2
02	4480	X	4350	-0-	-130	-0-	160	1	4190	2	N	-0-					2
03	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	181	1	4559	2	N	1	1	8			2
							1	9									
04	4710	X	4527	-0-	-183	-0-	180	1	4347	2	N	-0-					2
05	4867	X	4578	-0-	-289	-0-	181	1	4397	2	N	-0-					2
06	4710	X	4363	-0-	-347	-0-	180	1	4183	2	N	-0-					2

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

01	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	43	1	1095	2	Y	-0-					116
02	1260	N	937	-0-	-323	-0-	34	1	903	2	Y	-0-					116
03	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	39	1	982	2	Y	-0-					116
04	1110	N	655	-0-	-455	-0-	26	1	629	2	Y	-0-					116
05	1023	N	155	-0-	-868	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					116
06	990	N	343	-0-	-647	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					116

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	129	1	3309	2	Y	-0-					8
02	3220	X	2797	-0-	-423	-0-	103	1	2694	2	Y	-0-					8
03	3565	X	2206	-0-	-1359	-0-	84	1	2122	2	Y	-0-					8
04	3330	X	2157	-0-	-1173	-0-	86	1	2071	2	Y	-0-					8
05	3441	X	2206	-0-	-1235	-0-	87	1	2119	2	Y	-0-					8
06	3330	X	1977	-0-	-1353	-0-	81	1	1896	2	Y	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	141	1	3627	2	N	-0-					122
02	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	122	1	3202	2	N	-0-					122
03	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	139	1	3500	2	N	-0-					122
04	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	138	1	3336	2	N	-0-					122
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	261	1	6343	2	N	-0-					122
*06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	353	1	8214	2	N	-0-					122

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
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	102	1	2608	2	N	-0-					73
02	2436	N	2420	-0-	-16	-0-	89	1	2331	2	N	-0-					73
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1	2597	2	N	-0-					73
04	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	102	1	2477	2	N	-0-					73
05	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	102	1	2487	2	N	-0-					73
06	2610	N	2421	-0-	-189	-0-	100	1	2321	2	N	-0-					73

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
01	4030	X	3190	-0-	-840	-0-	120	1	3070	2	Y	-0-					45
02	3360	X	2588	-0-	-772	-0-	95	1	2493	2	Y	-0-					45
03	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	106	1	2665	2	Y	-0-					45
04	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	105	1	2532	2	Y	-0-					45
05	3193	X	2677	-0-	-516	-0-	106	1	2571	2	Y	-0-					45
06	3090	X	2064	-0-	-1026	-0-	85	1	1979	2	Y	-0-					45

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5008	-0-	-1564	-0-	188	1	4820	2	Y	-0-					3
02	4200	X	3970	-0-	-230	-0-	146	1	3824	2	Y	-0-					3
03	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	152	1	3835	2	Y	-0-					3
04	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	135	1	3275	2	Y	-0-					3
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	201	1	4875	2	Y	-0-					3
*06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	198	1	4611	2	Y	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	149	1	3821	2	N	-0-					177
02	3640	X	3630	-0-	-10	-0-	133	1	3497	2	N	-0-					177
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	156	1	3941	2	N	-0-					177
04	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	147	1	3561	2	N	-0-					177
05	4030	X	3732	-0-	-298	-0-	148	1	3584	2	N	-0-					177
06	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	143	1	3329	2	N	-0-					177

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5670	-0-	-2173	-0-	213	1	5457	2	Y	-0-					26
02	6160	X	5153	-0-	-1007	-0-	189	1	4964	2	Y	-0-					26
03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	245	1	6185	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
04	6000	X	5534	-0-	-466	-0-	218	1	5265	2	Y	46					72
							51	9									
05	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	218	1	5286	2	Y	-0-	60	1			12
06	6210	X	5089	-0-	-1121	-0-	210	1	4879	2	Y	-0-					12

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
01	5611	X	5296	-0-	-315	-0-	199	1	5097	2	N	-0-					133
02	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	552	1	14500	2	N	-0-					133
03	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	549	1	13873	2	N	-0-					133
04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	425	1	10275	2	N	-0-					133
05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	358	1	8689	2	N	-0-					133
*06	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	309	1	7197	2	N	-0-					133

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
01	11160	X	10877	-0-	-283	-0-	408	1	10469	2	N	-0-					120
02	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	358	1	9404	2	N	-0-					120
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	406	1	10256	2	N	-0-					120
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	409	1	9888	2	N	-0-					120
05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	413	1	10029	2	N	-0-					120
*06	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	412	1	9585	2	N	-0-					120

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
01	3627	X	2828	-0-	-799	-0-	570	1	2258	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2705	-0-	-375	-0-	519	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	580	1	2469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3270	X	2871	-0-	-399	-0-	565	1	2306	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	563	1	2300	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2786	-0-	-154	-0-	565	1	2221	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, CONNIE WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10592	-0-	-785	-0-	397	1	10195	2	N	-0-					115
02	9800	X	9430	-0-	-370	-0-	346	1	9084	2	N	-0-					115
03	10850	X	10400	-0-	-450	-0-	396	1	10004	2	N	-0-					115
04	10500	X	10023	-0-	-477	-0-	398	1	9625	2	N	-0-					115
05	10850	X	9991	-0-	-859	-0-	395	1	9596	2	N	-0-					115
06	10260	X	9572	-0-	-688	-0-	395	1	9177	2	N	-0-					115

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
01	5270	X	4917	-0-	-353	-0-	184	1	4733	2	N	-0-					7
02	4676	X	4338	-0-	-338	-0-	159	1	4179	2	N	-0-					7
03	5146	X	4552	-0-	-594	-0-	173	1	4375	2	N	4					11
							4	9									
04	4800	X	4407	-0-	-393	-0-	174	1	4219	2	N	13					24
							14	9									
05	4960	X	4525	-0-	-435	-0-	179	1	4345	2	N	1					25
							1	9									
06	4770	X	4205	-0-	-565	-0-	173	1	4032	2	N	-0-					25

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3525	-0-	-102	-0-	132	1	3393	2	N	-0-					35
02	3388	X	3213	-0-	-175	-0-	118	1	3095	2	N	-0-					35
03	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	129	1	3266	2	N	-0-					35
04	3510	X	3067	-0-	-443	-0-	122	1	2945	2	N	-0-					35
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	211	1	5125	2	N	-0-					35
06	3450	X	2400	-0-	-1050	-0-	99	1	2301	2	N	-0-					35

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
01	10137	X	8541	-0-	-1596	-0-	320	1	8221	2	N	-0-					23
02	8400	X	7435	-0-	-965	-0-	273	1	7162	2	N	-0-					23
03	9300	X	7843	-0-	-1457	-0-	299	1	7543	2	N	1	1	8			23
							1	9									
04	8670	X	7135	-0-	-1535	-0-	283	1	6852	2	N	-0-					23
05	8835	X	6890	-0-	-1945	-0-	273	1	6617	2	N	-0-					23
06	8280	X	6271	-0-	-2009	-0-	258	1	6013	2	N	-0-					23

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
01	16492	X	15293	-0-	-1199	-0-	573	1	14720	2	N	-0-					57
02	14140	X	13784	-0-	-356	-0-	506	1	13278	2	N	-0-					57
03	15655	X	14963	-0-	-692	-0-	570	1	14393	2	N	-0-					57
04	15060	X	14516	-0-	-544	-0-	573	1	13854	2	N	81					138
							89	9									
05	15562	X	14538	-0-	-1024	-0-	575	1	13963	2	N	-0-					138
06	14790	X	13801	-0-	-989	-0-	569	1	13232	2	N	-0-					138

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
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	199	1	5112	2	N	-0-					92
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	175	1	4602	2	N	-0-					92
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	198	1	5008	2	N	1	1	8			92
							1	9									
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	198	1	4785	2	N	-0-					92
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	200	1	4848	2	N	-0-					92
*06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	199	1	4638	2	N	-0-					92

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
01	8835	X	8199	-0-	-636	-0-	307	1	7892	2	N	-0-					90
02	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	268	1	7029	2	N	-0-					90
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	311	1	7858	2	N	43					133
							47	9									
04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	313	1	7576	2	N	104	180	1			57
							114	9									
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	313	1	7590	2	N	-0-					57
*06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	310	1	7202	2	N	5					62
							6	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	160	1	4109	2	N	-0-					7
02	4172	X	3838	-0-	-334	-0-	141	1	3697	2	N	-0-					7
03	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	165	1	4167	2	N	4					11
							4	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	167	1	4050	2	N	12					23
							13	9									
05	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	170	1	4122	2	N	2					25
							2	9									
06	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	168	1	3917	2	N	-0-					25

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4495	X	3504	-0-	-991	-0-	131	1	3373	2	N	-0-					73
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	170	1	4471	2	N	-0-					73
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	173	1	4361	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	158	1	3831	2	N	-0-					73
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	164	1	3990	2	N	-0-					73
*06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	163	1	3787	2	N	-0-					73

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
01	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	242	1	6207	2	N	-0-					21
02	6160	X	5742	-0-	-418	-0-	211	1	5531	2	N	-0-					21
03	6820	X	6077	-0-	-743	-0-	231	1	5845	2	N	1	1	8			21
							1	9									
04	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	235	1	5675	2	N	-0-					21
05	6541	X	6074	-0-	-467	-0-	240	1	5834	2	N	-0-					21
06	6240	X	5677	-0-	-563	-0-	234	1	5434	2	N	8					29
							9	9									

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
01	7750	X	6794	-0-	-956	-0-	255	1	6539	2	N	-0-					18
02	6720	X	6361	-0-	-359	-0-	233	1	6128	2	N	-0-					18
03	7254	X	6875	-0-	-379	-0-	262	1	6612	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	6870	X	6567	-0-	-303	-0-	261	1	6306	2	N	-0-					18
05	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	267	1	6474	2	N	7					25
							8	9									
06	6810	X	6494	-0-	-316	-0-	268	1	6226	2	N	-0-					25

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	367	1	1253	2	N	-0-					13
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	439	1	1303	2	N	-0-					13
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	457	1	996	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	453	1	871	2	N	-0-					13
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	469	1	909	2	N	-0-					13
*06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	455	1	869	2	N	-0-					13

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 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
01	11718	X	10853	-0-	-865	-0-	407	1	10446	2	N	-0-					21
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	361	1	9466	2	N	-0-					21
03	10850	X	10690	-0-	-160	-0-	407	1	10283	2	N	-0-					21
04	10500	X	10335	-0-	-165	-0-	410	1	9925	2	N	-0-					21
05	10850	X	10580	-0-	-270	-0-	415	1	10076	2	N	81					102
							89	9									
06	10500	X	9955	-0-	-545	-0-	410	1	9542	2	N	3	92	1			13
							3	9									

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
01	9145	X	8490	-0-	-655	-0-	318	1	8172	2	N	-0-					37
02	7840	X	7624	-0-	-216	-0-	280	1	7344	2	N	-0-					37
03	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	313	1	7905	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	8340	X	7887	-0-	-453	-0-	313	1	7574	2	N	-0-					37
05	8618	X	7865	-0-	-753	-0-	311	1	7554	2	N	-0-					37
06	8220	X	7582	-0-	-638	-0-	312	1	7270	2	N	-0-					37

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
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	268	1	6871	2	N	-0-					19
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	227	1	5955	2	N	-0-					19
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	235	1	5935	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	239	1	5778	2	N	-0-					19
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	237	1	5760	2	N	-0-					19
*06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	233	1	5412	2	N	7					26
							8	9									

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
01	7409	X	6511	-0-	-898	-0-	244	1	6267	2	N	-0-					160
02	6412	X	5865	-0-	-547	-0-	215	1	5650	2	N	-0-					160
03	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	256	1	6458	2	N	1	1	8			160
							1	9									
04	6510	X	6419	-0-	-91	-0-	255	1	6164	2	N	-0-					160
05	6541	X	6424	-0-	-117	-0-	254	1	6170	2	N	-0-					160
06	6510	X	6115	-0-	-395	-0-	252	1	5863	2	N	-0-					160

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8155	-0-	-1052	-0-	306	1	7849	2	N	-0-					15
02	7840	X	5963	-0-	-1877	-0-	219	1	5744	2	N	-0-					15
03	8680	X	7747	-0-	-933	-0-	295	1	7451	2	N	1	1	8			15
							1	9									
04	8220	X	7507	-0-	-713	-0-	298	1	7209	2	N	-0-					15
05	8494	X	7842	-0-	-652	-0-	310	1	7532	2	N	-0-					15
06	7890	X	7215	-0-	-675	-0-	297	1	6918	2	N	-0-					15

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7833	-0-	-661	-0-	294	1	7539	2	N	-0-					12
02	7504	X	6716	-0-	-788	-0-	246	1	6470	2	N	-0-					12
03	8215	X	6199	-0-	-2016	-0-	236	1	5962	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	7620	X	6565	-0-	-1055	-0-	261	1	6304	2	N	-0-					12
05	7843	X	7167	-0-	-676	-0-	284	1	6883	2	N	-0-					12
06	7590	X	6857	-0-	-733	-0-	283	1	6574	2	N	-0-					12

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	764	1	3071	2	Y	-0-					12
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	660	1	2608	2	Y	-0-					12
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	781	1	3401	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	732	1	2553	2	Y	-0-					12
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	751	1	2593	2	Y	-0-					12
*06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	522	1	1793	2	Y	-0-					12

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
01	11780	X	11223	-0-	-557	-0-	421	1	10802	2	N	-0-					13
02	10500	X	10051	-0-	-449	-0-	369	1	9682	2	N	-0-					13
03	11625	X	10971	-0-	-654	-0-	418	1	10552	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	10950	X	10414	-0-	-536	-0-	413	1	10001	2	N	-0-					13
05	11315	X	10598	-0-	-717	-0-	419	1	10179	2	N	-0-					13
06	10860	X	10061	-0-	-799	-0-	415	1	9646	2	N	-0-					13

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65

REBECCA (JAMES LIME) 75115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HARDING COMPANY 356430
BLACK STONE REBECCA WELL #: F 1SN RRCID -> 266154 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8990 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1834	-0-	1834	57754	1523	2	311	9	N	283	158	1			175
02	0	W	654	-0-	654	58408	648	2	6	9	N	5					180
03	0	W	546	-0-	546	58954	458	2	88	9	N	80	178	1			82
04	0	W	367	-0-	367	59321	238	2	129	9	N	117	179	1			20
05	0	W	108	-0-	108	59429	5	2	103	9	N	94					114
06	0	W	860	-0-	860	60289	739	2	121	9	N	110	177	1			47

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 238359 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10989 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	#	392	-0-	-4320	-0-	386	2	6	9	N	5					78
02	4256	#	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					78
03	4712	#	33	-0-	-4679	-0-	33	2			N	-0-					78
04	3060	#	-0-	-0-	-3060	-0-					N	2					80
05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					80
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					80

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	343	1	2575	2	N	5					160
							6	9									
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	310	1	2294	2	N	4					164
							4	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	374	1	2508	2	N	5	1	1			168
							6	9									
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	362	1	2415	2	N	7					175
							8	9									
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	374	1	2462	2	N	21	175	1			21
							23	9									
*06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	362	1	2380	2	N	1					22
							1	9									

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	554	1	2326	2	N	-0-					27
02	2464	N	2231	-0-	-233	-0-	434	1	1797	2	N	-0-					27
03	3100	N	4652	-0-	1552	1552	825	1	3816	2	N	10					37
							11	9									
04	3000	N	4085	-0-	1085	2637	771	1	3301	2	N	12					49
							13	9									
05	3100	N	4000	-0-	900	3537	790	1	3199	2	N	10	6	1			53
							11	9									
*06	7230	X	3693	-0-	-3537	-0-	752	1	2930	2	N	10					63
							11	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDERSON, STANLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12454 PERF.10845 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

01	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	137	1	3604	2	Y	3					35
							3	9									
02	3640	X	3209	-0-	-431	-0-	3209	2			Y	-0-					35
03	3999	X	3539	-0-	-460	-0-	3536	2	3	9	Y	3					38
04	3810	X	3390	-0-	-420	-0-	3388	2	2	9	Y	2					40
05	3906	X	3459	-0-	-447	-0-	3457	2	2	9	Y	2					42
06	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	19	1	3162	2	Y	8					50
							9	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

01	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	129	1	3399	2	Y	4					39
							4	9									
02	3556	X	3086	-0-	-470	-0-	3086	2			Y	-0-					39
03	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	3368	2	3	9	Y	3					42
04	3780	X	3195	-0-	-585	-0-	3193	2	2	9	Y	2					44
05	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	3236	2	2	9	Y	2					46
06	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	17	1	2888	2	Y	8					54
							9	9									

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

01	10416	X	9107	-0-	-1309	-0-	374	1	8724	2	N	8					142
							9	9									
02	9408	X	4574	-0-	-4834	-0-	137	1	4437	2	N	-0-					142
03	10416	X	9016	-0-	-1400	-0-	430	1	8578	2	N	7					149
							8	9									
04	9990	X	25	-0-	-9965	-0-	25	2			N	-0-					149
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					149
06	8820	X	8065	-0-	-755	-0-	50	1	8006	2	N	8					157
							9	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6009	-0-	-966	-0-	247	1	5761	2	N	1					103
							1	9									
02	5992	X	2779	-0-	-3213	-0-	92	1	2631	2	N	51	137	1			17
							56	9									
03	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	264	1	6175	2	N	-0-					17
04	6360	X	1555	-0-	-4805	-0-	66	1	1489	2	N	-0-					17
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					17
06	6240	X	2619	-0-	-3621	-0-	61	1	2528	2	N	27					44
							30	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5445	-0-	-507	-0-	223	1	5211	2	N	10					142
							11	9									
02	5320	X	2485	-0-	-2835	-0-	84	1	2388	2	N	12					154
							13	9									
03	5890	X	5512	-0-	-378	-0-	226	1	5283	2	N	3					157
							3	9									
04	5640	X	1355	-0-	-4285	-0-	58	1	1291	2	N	5					162
							6	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					162
06	5340	X	4589	-0-	-751	-0-	108	1	4481	2	N	-0-					162

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
01	12958	X	12464	-0-	-494	-0-	510	1	11914	2	Y	36	73	1			25
							40	9									
02	11508	X	7088	-0-	-4420	-0-	237	1	6784	2	Y	61					86
							67	9									
03	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	561	1	13114	2	Y	33	77	1			42
							36	9									
04	12060	X	3288	-0-	-8772	-0-	140	1	3145	2	Y	3					45
							3	9									
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					45
*06	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	327	1	13563	2	Y	60					105
							66	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
01	11532	X	136	-0-	-11396	-0-	6	1	130	2	N	-0-					53
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					53
03	11532	X	13	-0-	-11519	-0-	1	1	12	2	N	-0-					53
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					53
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					53
06	120	X	38	-0-	-82	-0-	1	1	37	2	N	-0-					53

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
01	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	85	1	1996	2	N	-0-					127
02	2072	N	1192	-0-	-880	-0-	40	1	1152	2	N	-0-					127
03	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	85	1	1999	2	N	1					128
							1	9									
04	2010	N	540	-0-	-1470	-0-	23	1	517	2	N	-0-					128
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					128
*06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	60	1	2489	2	N	4					132
							4	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	41974	X	38572	-0-	-3402	-0-	1582	1	36962	2	N	25					55
							28	9									
02	37184	X	22270	-0-	-14914	-0-	750	1	21452	2	N	62					117
							68	9									
03	41168	X	40962	-0-	-206	-0-	1678	1	39250	2	N	31					148
							34	9									
04	38730	X	10129	-0-	-28601	-0-	432	1	9691	2	N	5					153
							6	9									
05	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					153
06	39630	X	19911	-0-	-19719	-0-	467	1	19390	2	N	49	184	1			18
							54	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	18744	-0-	-1654	-0-	769	1	17965	2	N	9					28
							10	9									
02	17948	X	11374	-0-	-6574	-0-	383	1	10962	2	N	26	24	1			30
							29	9									
03	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	831	1	19436	2	N	3					33
							3	9									
04	18660	X	4936	-0-	-13724	-0-	211	1	4725	2	N	-0-					33
05	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					33
06	19620	X	16534	-0-	-3086	-0-	388	1	16123	2	N	21					54
							23	9									

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	446	1	1759	2	Y	36	80	1			17
							40	9									
02	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	394	1	1539	2	Y	3					20
							3	9									
03	2170	N	1872	-0-	-298	-0-	102	1	1751	2	Y	17					37
							19	9									
04	2160	N	1876	-0-	-284	-0-	95	1	1769	2	Y	11					48
							12	9									
05	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	96	1	1774	2	Y	12					60
							13	9									
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	5					65
							6	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4726	-0-	-234	-0-	945	1	3728	2	Y	48	101	1			23
							53	9									
02	4396	X	4219	-0-	-177	-0-	859	1	3356	2	Y	4					27
							4	9									
03	4805	X	3783	-0-	-1022	-0-	208	1	3555	2	Y	18					45
							20	9									
04	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	205	1	3844	2	Y	13					58
							14	9									
05	4743	X	4204	-0-	-539	-0-	214	1	3973	2	Y	15					73
							17	9									
06	4560	X	3996	-0-	-564	-0-	196	1	3791	2	Y	8					81
							9	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	13361	X	12568	-0-	-793	-0-	1002	1	11520	2	N	42	178	1			73
							46	9									
02	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	924	1	10592	2	N	39					112
							43	9									
03	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	1023	1	11159	2	N	22					134
							24	9									
04	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	902	1	10156	2	N	85					219
							94	9									
05	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	1023	1	11298	2	N	23	175	1			67
							25	9									
*06	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	576	1	10829	2	N	42					109
							46	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					185
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					187
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	35					222
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	2	8	9	N	7					229
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

01	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	896	N	235	-0-	-661	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	2			N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					61
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					61
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	SWR 10	9363	-0-	9363	766886	384	1	8967	2	Y	11					74
						12	9									
02	SWR 10	4645	-0-	4645	771531	155	1	4444	2	Y	42	110	1			6
						46	9									
03	SWR 10	10364	-0-	10364	781895	421	1	9841	2	Y	93					99
						102	9									
04	SWR 10	2533	-0-	2533	784428	108	1	2425	2	Y	-0-					99
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	784428					Y	-0-					99
06	SWR 10	8769	-0-	8769	793197	206	1	8554	2	Y	8					107
						9	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

01	25575 X	24054	-0-	-1521	-0-	986	1	23036	2	Y	29	110	1			20
						32	9									
02	22204 X	10638	-0-	-11566	-0-	357	1	10214	2	Y	61					81
						67	9									
03	24583 X	24544	-0-	-39	-0-	1005	1	23507	2	Y	29	72	1			38
						32	9									
04	23760 X	6164	-0-	-17596	-0-	263	1	5892	2	Y	8					46
						9	9									
05	24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-					Y	-0-					46
06	23760 X	8779	-0-	-14981	-0-	203	1	8437	2	Y	126					172
						139	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	442	-0-	-1046	-0-	81 19	1 9	342	2	N	17					82
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	235 17	1 9	972	2	N	15					97
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	288 20	1 9	1331	2	N	18	2	1			113
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	296 22	1 9	1269	2	N	20					133
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	306 23	1 9	1238	2	N	21	5	1			149
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	296 18	1 9	1153	2	N	16					165

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

01	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	812	N	216	-0-	-596	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	304	-0-	-236	-0-	304	2			N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					25
02	560	N	220	-0-	-340	-0-	220	2			Y	-0-					25
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					25
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					25
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					25
06	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	2			Y	-0-					25

CAMERON 'F' GU WELL #: 1 RRCID -> 242486 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10460 - 11264

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

01	9300	X	9204	-0-	-96	-0-	9191	2	13	9	N	12					142
02	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9416	2	2	9	N	2					144
03	9300	X	8621	-0-	-679	-0-	8588	2	33	9	N	30					174
04	8910	X	8466	-0-	-444	-0-	8435	2	31	9	N	28					202
05	10416	X	9594	-0-	-822	-0-	9592	2	2	9	N	2					204
06	10080	X	7675	-0-	-2405	-0-	7668	2	7	9	N	6	170	1			40

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

01	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					145
02	7812	X	6145	-0-	-1667	-0-	6032	2	113	9	N	103	188	1			60
03	8649	X	8271	-0-	-378	-0-	8249	2	22	9	N	20					80
04	8580	X	8085	-0-	-495	-0-	8085	2			N	-0-					80
05	8866	X	6989	-0-	-1877	-0-	6983	2	6	9	N	5					85
06	8580	X	6820	-0-	-1760	-0-	6820	2			N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
01	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	62	1	3114	2	N	-0-					180
02	2884	X	1815	-0-	-1069	-0-	42	1	1772	2	N	1	1	8			180
							1	9									
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	62	1	3725	2	N	91	177	1			94
							100	9									
04	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	60	1	2992	2	N	15	2	8			107
							17	9									
05	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	62	1	3292	2	N	43	1	8			149
							47	9									
06	3750	X	2391	-0-	-1359	-0-	60	1	2331	2	N	-0-					149

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	S	17	-0-	-1316 B	-0-	3	2	14	9	N	13					181
02	1253	S	31	-0-	-1222 B	-0-	21	2	10	9	N	9					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	S	31	-0-	-186 B	-0-	25	2	6	9	N	5					195
04	30	S	28	-0-	-2 B	-0-	26	2	2	9	N	2					197
05	2008	S	2008	-0-	-0- B	-0-	1961	2	47	9	N	43	149	1			91
06	30	S	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					91

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
01	961	S	864	-0-	-97 B	-0-	780	2	84	9	N	76	153	1			24
02	868	S	843	-0-	-25 B	-0-	787	2	56	9	N	51					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	828	S	828	-0-	-0- B	-0-	776	2	52	9	N	47					122
04	873	S	873	-0-	-0- B	-0-	814	2	59	9	N	54	155	1			21
05	1345	S	1345	-0-	-0- B	-0-	1297	2	48	9	N	44					65
06	468	S	NO RPT	-0-	-468 B	-0-					N	NO RPT					65

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	826	-0-	-42	-0-	791	2	35	9	N	32					94
02	756	#	195	-0-	-561	-0-	153	2	42	9	N	38					132
03	837	#	40	-0-	-797	-0-	37	2	3	9	N	3	1	8			134
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					134
05	837	#	164	-0-	-673	-0-	164	2			N	-0-					134
06	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	2	2	8			134

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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					34
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					34
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					34
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					34
05	1178	N	205	-0-	-973	-0-	205	2			N	-0-					34
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	714	1	355	3	Y	9					9
							10	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	652	1	294	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	555	1	282	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1050	N	349	-0-	-701	-0-	75	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	290	-0-	-764	-0-	71	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	451	-0-	-359	-0-	139	1	312	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187168 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7852 - 7858

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 247510 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	451	1	1938	3	N	5					8
							6	9									
02	2296	X	2014	-0-	-282	-0-	405	1	1606	3	N	3	7	1			4
							3	9									
03	2542	X	2155	-0-	-387	-0-	441	1	1712	3	N	2					6
							2	9									
04	2460	X	1971	-0-	-489	-0-	416	1	1521	3	N	31	26	1			11
							34	9									
05	2449	X	1762	-0-	-687	-0-	429	1	1333	3	N	-0-					11
06	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	344	1	1596	3	N	13	22	1			2
							14	9									

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					58
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					58
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					58
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					58
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					102
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					102
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					102
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					102
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

01	868	N	809	-0-	-59	-0-	575	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	508	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	589	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	571	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	590	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	501	1	287	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

01	T. A.		38	-0-	38	78	7	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	115	X	37	-0-	-78	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	1			Y	-0-					16
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	574	1	13	9	Y	12					28
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	652	1	12	9	Y	11					39
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	1	6	3	Y	-0-					39
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	1			Y	-0-	36	1			3
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	1			Y	-0-					3

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110485 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9010 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

01	403	N	383	-0-	-20	-0-	72	1	311	3	N	-0-					60
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	60	1	238	3	N	22					82
							24	9									
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	71	1	275	3	N	-0-					82
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	68	1	248	3	N	-0-					82
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	68	1	213	3	N	-0-					82
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	57	1	265	3	N	-0-					82

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

01	8184	X	4292	-0-	-3892	-0-	1905	1	2387	3	Y	-0-					214
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	1357	1	1383	3	Y	-0-					214
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	1864	1	2597	3	Y	-0-					214
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	2181	1	2306	3	Y	-0-					214
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	2366	1	2130	3	Y	7					221
							8	9									
*06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	2267	1	2917	3	Y	-0-	176	1			45

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

01	2108	X	1487	-0-	-621	-0-	733	1	754	3	Y	-0-					5
02	1680	X	1208	-0-	-472	-0-	628	1	580	3	Y	-0-	3	1			2
03	1860	X	1445	-0-	-415	-0-	727	1	718	3	Y	-0-					2
04	1650	X	1405	-0-	-245	-0-	697	1	708	3	Y	-0-					2
05	1550	X	865	-0-	-685	-0-	421	1	444	3	Y	-0-					2
*06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	693	1	947	3	Y	-0-	2	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

01	806	N	731	-0-	-75	-0-	557	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	784	X	590	-0-	-194	-0-	577	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	758	-0-	-48	-0-	646	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	614	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	630	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	718	-0-	-2	-0-	561	1	157	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	2387	X	1576	-0-	-811	-0-	625	1	951	3	Y	-0-					42
02	2072	X	1034	-0-	-1038	-0-	520	1	514	3	Y	-0-	25	1			17
03	2294	X	1270	-0-	-1024	-0-	574	1	696	3	Y	-0-					17
04	1560	X	1119	-0-	-441	-0-	539	1	580	3	Y	-0-					17
05	1581	X	663	-0-	-918	-0-	351	1	312	3	Y	-0-					17
*06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	586	1	1168	3	Y	-0-	14	1			3

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

01	837	N	607	-0-	-230	-0-	561	1	46	3	Y	-0-					3
02	868	N	500	-0-	-368	-0-	500	1			Y	-0-	2	1			1
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	750	1	108	3	Y	-0-					1
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	740	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	450	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	477	-0-	-363	-0-	310	1	165	3	Y	2					2
							2	9									

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

01	1824	N	1425	-0-	-399	-0-	965	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1349	-0-	-107	-0-	868	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1589	-0-	-23	-0-	996	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	965	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1020	1	686	3	Y	-0-					-0-
*06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	892	1	724	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

01	T. A.		20	-0-	20	50	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	66	X	16	-0-	-50	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	1	3	9	Y	3					5
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			Y	-0-	4	1			1
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	1			Y	-0-					1
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	1	2	9	Y	2	2	1			1
05	713	N	458	-0-	-255	-0-	458	1			Y	-0-					1
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	366	1	1	9	Y	1					2

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

01	651	N	545	-0-	-106	-0-	508	1	37	9	Y	34					69
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	442	1	26	9	Y	24	62	1			31
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	498	1	2	9	Y	2					33
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	1			Y	-0-	23	1			10
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			Y	-0-					10
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	1	3	9	Y	3	12	1			1

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

01	775	N	671	-0-	-104	-0-	520	1	147	3	Y	4					13
							4	9									
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	453	1	68	3	Y	1	10	1			4
							1	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	515	1	131	3	Y	14					18
							15	9									
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	507	1	144	3	Y	2	15	1			5
							2	9									
05	589	N	275	-0-	-314	-0-	275	1			Y	-0-					5
06	630	N	224	-0-	-406	-0-	224	1			Y	-0-					5

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

01	3100	N	2173	-0-	-927	2617	1055	1	1118	3	Y	-0-					10
02	2800	N	1850	-0-	-950	1667	938	1	912	3	Y	-0-	7	1			3
03	3100	N	2090	-0-	-1010	657	1054	1	1035	3	Y	1					4
							1	9									
04	2594	N	1937	-0-	-657	-0-	1018	1	919	3	Y	-0-	3	1			1
05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	1080	1	959	3	Y	-0-					1
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	947	1	1182	3	Y	-0-	1	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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. 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
01	682	N	473	-0-		-209	-0-	420	1	51	3	Y	2					11
								2	9									
02	495	N	495	-0-		-0-	-0-	480	1	3	3	Y	11	16	1			6
								12	9									
03	548	N	548	-0-		-0-	-0-	510	1	34	3	Y	4					10
								4	9									
04	687	N	687	-0-		-0-	-0-	651	1	23	3	Y	12	17	1			5
								13	9									
05	558	N	483	-0-		-75	-0-	428	1	51	3	Y	4					9
								4	9									
06	540	N	296	-0-		-244	-0-	267	1	19	3	Y	9					18
								10	9									

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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. 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
01	868	N	698	-0-		-170	-0-	590	1	108	3	Y	-0-					1
02	840	N	757	-0-		-83	-0-	555	1	200	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	806	N	595	-0-		-211	-0-	474	1	121	3	Y	-0-					1
04	690	N	464	-0-		-226	-0-	464	1			Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	428	-0-		-409	-0-	354	1	71	3	Y	3					3
								3	9									
*06	715	N	715	-0-		-0-	-0-	321	1	393	3	Y	1					4
								1	9									

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

01	957	N	957	-0-		-0-	-0-	788	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-		-0-	-0-	703	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1023	-0-		-62	-0-	795	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	904	-0-		-26	-0-	781	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	809	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	912	-0-		-78	-0-	674	1	238	3	Y	-0-					-0-

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. 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
01	806	N	663	-0-		-143	-0-	604	1	57	3	Y	2					4
								2	9									
02	622	N	622	-0-		-0-	-0-	536	1	83	3	Y	3	5	1			2
								3	9									
03	648	N	648	-0-		-0-	-0-	585	1	62	3	Y	1					3
								1	9									
04	751	N	751	-0-		-0-	-0-	566	1	185	3	Y	-0-	2	1			1
05	682	N	486	-0-		-196	-0-	364	1	122	3	Y	-0-					1
06	630	N	392	-0-		-238	-0-	265	1	127	3	Y	-0-					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	580	1	9	9	Y	8					24
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	508	1	8	9	Y	7	21	1			10
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	575	1	2	9	Y	2					12
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	1			Y	-0-	9	1			3
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	1			Y	-0-					3
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	1			Y	-0-	3	1			-0-

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
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	862	1	641	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	798	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	912	1	756	3	Y	-0-					-0-
04	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	859	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1584	-0-	-90	-0-	845	1	739	3	Y	-0-					-0-
*06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	780	1	881	3	Y	-0-					-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
01	T. A.		17	-0-	17	81	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	6	-0-	-81	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	608	1	482	3	Y	40	170	1			114
							44	9									
02	1204	N	1024	-0-	-180	-0-	546	1	426	3	Y	47	120	1			41
							52	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	631	1	504	3	Y	93	65	1			69
							102	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	639	1	524	3	Y	151	119	1			101
							166	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	608	1	439	3	Y	114					215
							125	9									
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	545	1	478	3	Y	117	169	1			163
							129	9									

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	544	1	61	3	Y	29					91
							32	9									
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	255	1	7	9	Y	6	71	1			26
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	606	1	123	3	Y	27					53
							30	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	346	1	42	9	Y	38	70	1			21
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	250	1	12	9	Y	11					32
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	145	1	2	9	Y	2					34

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	967	1	36	3	Y	-0-	6	1			2
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	831	1			Y	-0-	2	1			-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	1			Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	1			Y	-0-					-0-
05	930	N	132	-0-	-798	-0-	132	1			Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	1			Y	-0-					25
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	1			Y	-0-					25
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	1	2	9	Y	2					27
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	1	1	9	Y	1					28
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	1	1	9	Y	1					29
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	506	1	2	9	Y	2					31

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	615	1	285	3	Y	4					51
							4	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	548	1	239	3	Y	8	39	1			20
							9	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	624	1	316	3	Y	1					21
							1	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	627	1	330	3	Y	-0-	15	1			6
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	670	1	362	3	Y	-0-					6
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	579	1	399	3	Y	9	14	1			1
							10	9									

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
01	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	1368	1	3133	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3909	-0-	-459	-0-	1231	1	2678	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4359	-0-	-477	-0-	1364	1	2995	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4110	-0-	-570	-0-	1357	1	2753	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3781	-0-	-776	-0-	1359	1	2422	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	1124	1	2868	3	Y	-0-					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	606	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	543	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	600	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	1			Y	-0-					-0-
05	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	641	1	84	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1458	-0-	-288	-0-	631	1	824	3	Y	3					7
							3	9									
02	1428	X	1265	-0-	-163	-0-	563	1	693	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
03	1519	X	1409	-0-	-110	-0-	640	1	763	3	Y	5					11
							6	9									
04	1470	X	1241	-0-	-229	-0-	566	1	656	3	Y	17					28
							19	9									
05	1519	X	859	-0-	-660	-0-	373	1	486	3	Y	-0-					28
*06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	572	1	860	3	Y	8	29	1			7
							9	9									

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
01	837	N	612	-0-	-225	-0-	372	1	215	3	Y	23					35
							25	9									
02	532	N	308	-0-	-224	-0-	250	1	33	3	Y	23	35	1			23
							25	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	343	1	407	3	Y	4					27
							4	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	586	1	382	3	Y	4					31
							4	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	435	1	271	3	Y	-0-					31
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	702	1	513	3	Y	-0-	25	1			6

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	REKLAW GAS UNIT 4			WELL #: 7	RRCID -> 194839	COMPL. DATE 04/19/2003	TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8864 - 9052								
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	615 2	1 9	122	3	Y	2					31
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	547	1	122	3	Y	-0-	21	1			10
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	619 2	1 9	118	3	Y	2					12
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	615 10	1 9	108	3	Y	9	15	1			6
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	610 50	1 9	149	3	Y	45					51
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	534 28	1 9	54	3	Y	25	70	1			6
	REKLAW GU 3			WELL #: 9	RRCID -> 194841	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9046 - 9048								
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	663 9	1 9	398	3	Y	8					60
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	588 7	1 9	308	3	Y	6	48	1			18
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	675 14	1 9	437	3	Y	13					31
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	661 12	1 9	347	3	Y	11	32	1			10
05	992	N	547	-0-	-445	-0-	384 7	1 9	156	3	Y	6					16
06	1080	N	440	-0-	-640	-0-	272 40	1 9	128	3	Y	36					52
	SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #: 9	RRCID -> 195585	COMPL. DATE 06/02/2003	TOTAL DEPTH 9967		PERF. 9016 - 9358								
01	T. A.		49	-0-	49	315	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	386	N	71	-0-	-315	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	18	1	55	3	Y	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
	WADE GU 1			WELL #: 2	RRCID -> 195684	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8964 - 9343								
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	622 14	1 9	50	3	Y	13	1	1			13
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	552 84	1 9	58	3	Y	76	22	1			67
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	639 30	1 9	120	3	Y	27	74	1			20
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	622 1	1 9	65	3	Y	1	20	1			1
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	726	1	148	3	Y	-0-					1
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	625	1	172	3	Y	-0-	1	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	589	X	587	-0-		-2	-0-	557	1	27	3	Y	3					15
								3	9									
02	504	N	502	-0-		-2	-0-	490	1	4	3	Y	7	15	1			7
								8	9									
03	633	N	633	-0-		-0-	-0-	564	1	43	3	Y	24					31
								26	9									
04	689	N	689	-0-		-0-	-0-	563	1	81	3	Y	41	51	1			21
								45	9									
05	946	N	946	-0-		-0-	-0-	626	1	320	3	Y	-0-					21
*06	676	N	676	-0-		-0-	-0-	502	1	173	3	Y	1	20	1			2
								1	9									

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3162	X	2709	-0-		-453	-0-	961	1	1726	3	Y	20					38
								22	9									
02	2856	X	2630	-0-		-226	-0-	984	1	1555	3	Y	83	73	1			48
								91	9									
03	2856	X	2856	-0-		-0-	-0-	1114	1	1731	3	Y	10					58
								11	9									
04	2700	X	2597	-0-		-103	-0-	1077	1	1519	3	Y	1					59
								1	9									
05	2914	X	1410	-0-		-1504	-0-	585	1	825	3	Y	-0-					59
*06	2821	X	2821	-0-		-0-	-0-	914	1	1904	3	Y	3	50	1			12
								3	9									

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. GAS	(I) 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	889	N	889	-0-		-0-	-0-	665	1	224	3	Y	-0-					3
02	704	N	704	-0-		-0-	-0-	579	1	125	3	Y	-0-	2	1			1
03	899	N	873	-0-		-26	-0-	662	1	211	3	Y	-0-					1
04	870	N	802	-0-		-68	-0-	640	1	110	3	Y	47	34	1			14
								52	9									
05	836	N	836	-0-		-0-	-0-	651	1	176	3	Y	8					22
								9	9									
06	840	N	603	-0-		-237	-0-	524	1	72	3	Y	6	26	1			2
								7	9									

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. GAS	(I) 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	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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. GAS	(I) 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	850	N	850	-0-		-0-	-0-	850	1			Y	-0-					7
02	868	N	679	-0-		-189	-0-	679	1			Y	-0-	4	1			3
03	856	N	856	-0-		-0-	-0-	856	1			Y	-0-					3
04	886	N	886	-0-		-0-	-0-	882	1	4	9	Y	4					7
05	744	N	400	-0-		-344	-0-	352	1	48	3	Y	-0-					7
06	840	N	255	-0-		-585	-0-	255	1			Y	-0-	6	1			1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	2728	X	2377	-0-	-351	-0-	1049	1	1327	3	Y	1					9
							1	9									
02	2464	X	2119	-0-	-345	-0-	938	1	1180	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
03	2635	X	2377	-0-	-258	-0-	1066	1	1311	3	Y	-0-					4
04	2550	X	2261	-0-	-289	-0-	997	1	1264	3	Y	-0-					4
05	2635	X	1215	-0-	-1420	-0-	533	1	682	3	Y	-0-					4
*06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	877	1	1567	3	Y	-0-	3	1			1

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

01	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	632	1	2250	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2367	-0-	-377	-0-	555	1	1812	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2339	-0-	-544	-0-	601	1	1738	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	572	1	1603	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1961	-0-	-922	-0-	571	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	518	1	1853	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	845	1	21	3	Y	14					14
							15	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	1	1	9	Y	1	14	1			1
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	890	1	115	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	1			Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	751	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	667	-0-	-293	-0-	636	1	31	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	969	1	2226	3	Y	-0-					2
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	856	1	1792	3	Y	-0-	1	1			1
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	959	1	1952	3	Y	31					32
							34	9									
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	929	1	1737	3	Y	9					41
							10	9									
05	2232	X	675	-0-	-1557	-0-	392	1	283	3	Y	-0-					41
*06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	881	1	2176	3	Y	-0-	33	1			8

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	661	1	31	3	Y	-0-					7
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	553	1	17	3	Y	-0-	5	1			2
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	548	1	141	3	Y	9					11
							10	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	562	1	124	3	Y	10	16	1			5
							11	9									
05	620	N	369	-0-	-251	-0-	353	1	16	3	Y	-0-					5
06	690	N	234	-0-	-456	-0-	198	1	36	3	Y	-0-					5

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			Y	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	369	1	2	9	Y	2					2
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	1			Y	-0-					2
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					2
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			Y	-0-					2
06	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	1			Y	-0-					2

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
01	2860	N	1768	-0-	-1092	-0-	705	1	1050	3	Y	12					56
							13	9									
02	1680	X	1525	-0-	-155	-0-	632	1	886	3	Y	6					62
							7	9									
03	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	670	1	793	3	Y	2					64
							2	9									
04	1800	X	1266	-0-	-534	-0-	638	1	628	3	Y	-0-					64
05	1767	X	1457	-0-	-310	-0-	735	1	721	3	Y	1					65
							1	9									
06	1710	X	1497	-0-	-213	-0-	621	1	873	3	Y	3					68
							3	9									

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
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			Y	-0-	3	1			1
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	519	1	51	3	Y	28	5	1			24
							31	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	588	1	13	3	Y	47	36	1			35
							52	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	1	4	9	Y	4	36	1			3
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	659	1	69	3	Y	5					8
							6	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	1			Y	-0-	6	1			2

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
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-					5
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	557	1			Y	-0-	3	1			2
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	653	1	69	3	Y	-0-					2
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	669	1	120	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	1			Y	-0-					-0-
06	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	1			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	654	1	238	3	Y	9					39
							10	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	567	1	226	3	Y	5					44
							6	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	613	1	200	3	Y	-0-					44
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	630	1	220	3	Y	1					45
							1	9									
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	659	1	217	3	Y	2					47
							2	9									
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	592	1	189	3	Y	1					48
							1	9									

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

01	837	N	654	-0-	-183	-0-	546	1	99	3	Y	8					19
							9	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	487	1	107	3	Y	4	17	1			6
							4	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	557	1	152	3	Y	12					18
							13	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	540	1	165	3	Y	14	25	1			7
							15	9									
05	651	N	315	-0-	-336	-0-	311	1	4	9	Y	4					11
06	690	N	231	-0-	-459	-0-	219	1	12	9	Y	11					22

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

01	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	881	1	1281	3	Y	4					27
							4	9									
02	2128	X	1910	-0-	-218	-0-	788	1	1110	3	Y	11	23	1			15
							12	9									
03	2201	X	2134	-0-	-67	-0-	895	1	1237	3	Y	2					17
							2	9									
04	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	878	1	1087	3	Y	1					18
							1	9									
05	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	908	1	1023	3	Y	-0-					18
06	2100	X	1991	-0-	-109	-0-	815	1	1176	3	Y	-0-	15	1			3

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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. 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
01	1426	X	1159	-0-		-267	-0-	822	1	324	3	Y	12					63
								13	9									
02	1288	X	966	-0-		-322	-0-	720	1	244	3	Y	2					65
								2	9									
03	1147	X	955	-0-		-192	-0-	859	1	92	3	Y	4					69
								4	9									
04	1110	N	706	-0-		-404	-0-	695	1	11	9	Y	10					79
05	1085	N	941	-0-		-144	-0-	800	1	127	3	Y	13	85	1			7
								14	9									
*06	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	712	1	354	3	Y	-0-					7

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3100	N	1929	-0-		-1171	4288	1156	1	771	3	Y	2					2
								2	9									
02	5995	X	1707	-0-		-4288	-0-	1061	1	643	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
03	2790	X	1891	-0-		-899	-0-	1203	1	688	3	Y	-0-					2
04	2520	X	1882	-0-		-638	-0-	1186	1	696	3	Y	-0-					2
05	1953	X	1321	-0-		-632	-0-	710	1	611	3	Y	-0-					2
*06	2191	X	2191	-0-		-0-	-0-	1049	1	1142	3	Y	-0-	2	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1426	X	250	-0-		-1176	-0-	46	1	197	3	Y	6					49
								7	9									
02	1232	N	214	-0-		-1018	-0-	43	1	170	3	Y	1					50
								1	9									
03	403	N	242	-0-		-161	-0-	49	1	189	3	Y	4					54
								4	9									
04	240	N	210	-0-		-30	-0-	45	1	163	3	Y	2					56
								2	9									
05	248	N	186	-0-		-62	-0-	45	1	141	3	Y	-0-	52	1			4
06	240	N	210	-0-		-30	-0-	37	1	173	3	Y	-0-					4

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. 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
01	T. A.		1449	-0-		1449	4678	434	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	878	-0-		-1922	2756	331	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1128	-0-		-1972	784	254	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	1872	N	1088	-0-		-784	-0-	235	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-		-16	-0-	231	1	714	3	Y	-0-					-0-
*06	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	220	1	1020	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

01	6882	X	5942	-0-	-940	-0-	582	1	5360	3	N	-0-					43
02	6300	X	6210	-0-	-90	-0-	1428	1	4782	3	N	-0-					43
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	1581	1	5921	3	N	-0-					43
04	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	1419	1	5053	3	N	1	1	8			43
							1	9									
05	6882	X	6687	-0-	-195	-0-	1581	1	5106	3	N	-0-					43
06	7260	X	6407	-0-	-853	-0-	1530	1	4877	3	N	-0-					43

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

01	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	1009	2	63	9	N	57	185	1			11
02	1204	X	943	-0-	-261	-0-	940	2	3	9	N	3	1	8			13
03	1333	X	963	-0-	-370	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			13
04	1080	X	799	-0-	-281	-0-	799	2			N	-0-					13
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3	1	8			15
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					15

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

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-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	#	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					77
02	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					77
03	1767	#	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					77
04	1710	#	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-					77
*05	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					77
06	1830	#	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					77

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1993	R	1993	-0-	-0-	-0-	1903	2	90	9	N	82	169	1			56
02	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1710	2	83	9	N	75					131
03	1984	#	1915	-0-	-69	-0-	1836	2	79	9	N	72	156	1			47
04	1920	#	1814	-0-	-106	-0-	1737	2	77	9	N	70					117
05	1984	#	1818	-0-	-166	-0-	1741	2	77	9	N	70					187
06	1920	#	1713	-0-	-207	-0-	1656	2	57	9	N	52	170	1			69

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					94
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	2			N	-0-					94
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					94
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					94
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					94
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					94

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	2	6	9	N	5					122
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	13	1	1061	2	N	2					124
							2	9									
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	3					127
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	18	1	1187	2	N	20					147
							22	9									
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	2	N	30					177
							33	9									
06	0	N	-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 #: 1 RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011 - PLUGGED 09/29/11

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

01	15841	X	12186	-0-	-3655	-0-	457	1	11729	2	N	-0-					87
02	12796	X	11588	-0-	-1208	-0-	425	1	11163	2	N	-0-					87
03	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	540	1	13635	2	N	1	1	8			87
							1	9									
04	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	524	1	12664	2	N	-0-					87
05	13361	X	12946	-0-	-415	-0-	512	1	12434	2	N	-0-					87
06	13710	X	12364	-0-	-1346	-0-	510	1	11854	2	N	-0-					87

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

01	16709	X	14305	-0-	-2404	-0-	536	1	13769	2	N	-0-					25
02	14504	X	12625	-0-	-1879	-0-	463	1	12162	2	N	-0-					25
03	15562	X	12521	-0-	-3041	-0-	477	1	12043	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	14310	X	13061	-0-	-1249	-0-	519	1	12542	2	N	-0-					25
05	14725	X	13487	-0-	-1238	-0-	534	1	12953	2	N	-0-					25
06	13830	X	12261	-0-	-1569	-0-	505	1	11756	2	N	-0-					25

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
WINBO WELL #: 2 RRCID -> 267438 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8120 - 8140

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
01	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3006	2	28	9	N	25					121
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2625	2	28	9	N	25					146
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2990	2	34	9	N	31					177
*04	2700	N	1749	-0-	-951	-0-	1746	2	3	9	N	3	164	1			16
*05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2886	2	17	9	N	15					31
*06	2700	N	1168	-0-	-1532	-0-	1166	2	2	9	N	2					33

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
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	240	3	24	9	N	22	131	1			32
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	231	3	25	9	N	23					55
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	248	3	39	9	N	35					90
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	207	3	17	9	N	15					105
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					105
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					105

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
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	1			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	820	-0-	-188	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	825	-0-	-291	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	527	2	18	9	N	16					169
02	616	N	515	-0-	-101	-0-	497	2	18	9	N	16					185
03	651	N	372	-0-	-279	-0-	366	2	6	9	N	5					190
04	540	N	302	-0-	-238	-0-	282	2	20	9	N	18					208
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	334	2	31	9	N	28	185	1			51
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	6	9			N	5					56

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
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1882	2	7	5	N	154	175	1			112
							169	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1715	2	142	9	N	129	177	1			64
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1910	2	151	9	N	137					201
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2125	2	125	9	N	114	173	1			142
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2434	2	158	9	N	144	180	1			106
06	1980	N	1599	-0-	-381	-0-	1491	2	108	9	N	98					204

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	1395	N	961	-0-	-434	-0-	37	1	826	2	N	89	137	1	4	8	107
							98	9									
02	1232	N	1080	-0-	-152	-0-	41	1	910	2	N	117	6	8			218
							129	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	2	N	121	174	1			165
							133	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	N	102	136	1			131
							112	9									
05	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	39	1	861	2	N	108	161	1			78
							119	9									
06	1170	N	632	-0-	-538	-0-	24	1	542	2	N	60					138
							66	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	36	1	804	2	N	16	7	8			119
							18	9									
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	N	42	2	8			159
							46	9									
03	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	2	N	129	183	1			105
							142	9									
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	N	89					194
							98	9									
05	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	N	44	184	1			54
							48	9									
*06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	878	2	N	115					169
							127	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
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
01	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC //CONT.// 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
*01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-	28	7			-0-
*02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					5
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					5
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					56

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	N	10					120
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	634	2	11	9	N	10					130
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	698	2	11	9	N	10					140
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	634	2	14	9	N	13					153
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	638	2	13	9	N	12					165
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	637	2	13	9	N	12					177

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					59
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					59
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD, MIDDLE) 77807 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: B 1 RRCID -> 016601 COMPL. DATE 11/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	151	2	4	9	N	4	72	1			117
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7	49	1			75
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2					77
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					80
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4	63	1			21
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	606	2	10	9	N	9					30

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	77	2	35	9	N	32					135
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	72	2	3	9	N	3	115	1			23
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	2	29	9	N	26					49
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	17	2	3	9	N	3					52
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9	N	18					70
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1507	-0-	-353	-0-	1459	2	48	9	N	44					64
02	1680	X	95	-0-	-1585	-0-	86	2	9	9	N	8					72
03	1767	X	48	-0-	-1719	-0-	39	2	9	9	N	8					80
04	1710	X	12	-0-	-1698	-0-	12	2			N	-0-					80
*05	1550	X	28	-0-	-1522	-0-	28	2			N	-0-					80
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
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
01	14B	DENY	27	-0-	27	37	27	3			N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	37					N	1	1	8			84
03	68	X	31	-0-	-37	-0-	29	3	2	9	N	2					86
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	20	3	4	9	N	4					90
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	N	2	2	8			90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			90

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY RESOURCES LLC 451659
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1470	3	39	9	N	35					95
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1300	3	39	9	N	35					130
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1370	3	44	9	N	40					170
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	N	5					175
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	2	112	1			65
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					65

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 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
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	421	2	32	9	N	29					50
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	379	2	70	9	N	64	92	1			22
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	368	2	43	9	N	39					61
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	453	2	141	9	N	128	133	1			56
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	427	2	15	9	N	14	47	1			23
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	257	2	42	9	N	38					61

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

01	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	1295	2	7	9	N	6					91
02	1708	N	1063	-0-	-645	-0-	1056	2	7	9	N	6					97
03	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	1075	2	4	9	N	4					101
04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1020	2	8	9	N	7					108
05	1178	N	622	-0-	-556	-0-	620	2	2	9	N	2					110
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1270	2	23	9	N	21					131

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

01	1550	X	599	-0-	-951	-0-	28	1	560	2	N	10					150
							11	9									
02	1400	X	896	-0-	-504	-0-	44	1	821	2	N	28					178
							31	9									
03	1426	X	982	-0-	-444	-0-	50	1	922	2	N	9					187
							10	9									
04	1380	X	1019	-0-	-361	-0-	52	1	944	2	N	21					208
							23	9									
05	1240	X	937	-0-	-303	-0-	38	1	877	2	N	20	173	1			55
							22	9									
06	960	X	914	-0-	-46	-0-	40	1	871	2	N	3					58
							3	9									

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2077	X	1931	-0-	-146	-0-	89	1	1807	2	N	32	187	1			30
							35	9									
02	1904	X	1674	-0-	-230	-0-	83	1	1565	2	N	24					54
							26	9									
03	2108	X	1413	-0-	-695	-0-	73	1	1328	2	N	11					65
							12	9									
04	2040	X	1120	-0-	-920	-0-	58	1	1051	2	N	10					75
							11	9									
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	2	N	17					92
							19	9									
06	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	74	1	1625	2	N	23					115
							25	9									

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
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	101	1	2047	2	N	28					95
							31	9									
02	2100	N	1382	-0-	-718	-0-	69	1	1296	2	N	15					110
							17	9									
03	2325	N	1840	-0-	-485	-0-	94	1	1716	2	N	27					137
							30	9									
04	2100	N	1922	-0-	-178	-0-	99	1	1793	2	N	27					164
							30	9									
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	96	1	2236	2	N	27	167	1			24
							30	9									
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	96	1	2100	2	N	32					56
							35	9									

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GIPSON WELL #: 1 RRCID -> 142983 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5638 - 5655

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					14
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					14
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					14
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		235	-0-	235	388	235	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		250	-0-	250	638	250	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	439	3	3	9	N	3					121
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					121
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					121
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					121
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					121
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-	101	1			20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					126
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					126
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					126
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-	124	5			2
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					2
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					38
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					38
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					38
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					38
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					38
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					13
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					13
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					13
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					13
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					13
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					13

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

01	217	N	181	-0-	-36	-0-	159	3	22	9	N	20					30
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	159	3	20	9	N	18					48
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	159	3	19	9	N	17					65
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	177	3	21	9	N	19					84
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	187	3	15	9	N	14					98
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	187	3	22	9	N	20					118

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

01	961	N	226	-0-	-735	-0-	226	3			N	-0-					31
02	868	N	241	-0-	-627	-0-	241	3			N	-0-					31
03	961	N	296	-0-	-665	-0-	296	3			N	-0-					31
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1067	3	17	9	N	15	1	8			45
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	3	10	9	N	9					54
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	3	6	9	N	5	1	8			58

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

01	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					28
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	3			N	-0-					28
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					28
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					28
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					28
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 2 RRCID -> 144388 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5661 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2012 - PLUGGED 05/07/12

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

01	0 W		-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JURASSIC) 77807 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CHATTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234577 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10327 - 10439

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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

01	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

01	248 X	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	2	N	-0-					159
02	224 X	80	-0-	-144	-0-	3	1	77	2	N	-0-					159
03	248 X	172	-0-	-76	-0-	7	1	165	2	N	-0-					159
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-					159
05	248 X	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	N	-0-					159
*06	251 X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-					159

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	5	N	-0-					-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	390 N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
01	527	#	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					72
02	476	#	387	-0-	-89	-0-	387	2			N	-0-					72
03	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					72
04	480	#	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					72
05	496	#	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					72
06	420	#	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					72

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	684	2	127	9	N	115	176	1	12	8	135
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	695	2	127	9	N	115	7	8			243
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	763	2	133	9	N	121	172	1	8	8	184
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	721	2	117	9	N	106	175	1	5	8	110
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	670	2	80	9	N	73	11	8			172
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	419	2	85	9	N	77	189	1	5	8	55

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
NORBORD WELL #: 1 T RRCID -> 260330 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6144 - 6816

01	12989	#	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*04	14B2 EXT	16091	-0-	16091	16091	15457	2	634	9	Y	576	445	1			131
*05	14B2 EXT	18242	-0-	18242	34333	17903	2	339	9	Y	308	320	1			119
06	14B2 EXT	10417	-0-	10417	44750	10233	2	184	9	Y	167	216	1			70

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
01	35557		16305	-0-	-19252	-0-	15968	2	62	5	Y	250	363	1			36
							275	9									
02	32116		15975	-0-	-16141	-0-	15715	2	260	9	Y	236	180	1			92
*03	35557		17485	-0-	-18072	-0-	17197	2	288	9	Y	262	127	1			227
*04	34410		11225	-0-	-23185	-0-	11068	2	157	9	Y	143	231	1			139
*05	35557		16662	-0-	-18895	-0-	16424	2	238	9	Y	216	222	1			133
06	34410		9357	-0-	-25053	-0-	9233	2	124	9	Y	113	144	1			102

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					178
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					178
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					178
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					178
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					178
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					178

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1829	X	1538	-0-	-291	-0-	65	1	1437	2	N	33					103
							36	9									
02	1652	X	288	-0-	-1364	-0-	12	1	268	2	N	7					110
							8	9									
03	1829	X	365	-0-	-1464	-0-	15	1	333	2	N	15					125
							17	9									
04	1500	X	462	-0-	-1038	-0-	19	1	424	2	N	17					142
							19	9									
05	1550	X	313	-0-	-1237	-0-	12	1	261	2	N	36					178
							40	9									
06	1500	X	14	-0-	-1486	-0-	1	1	13	2	N	-0-					178

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3503	X	2131	-0-	-1372	-0-	91	1	2018	2	N	20	119	1	1	8	26
							22	9									
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	143	1	3176	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	3596	X	2976	-0-	-620	-0-	128	1	2848	2	N	-0-					26
04	3480	X	2260	-0-	-1220	-0-	97	1	2163	2	N	-0-					26
05	3689	X	1938	-0-	-1751	-0-	81	1	1807	2	N	45					71
							50	9									
06	3570	X	1111	-0-	-2459	-0-	47	1	1041	2	N	21					92
							23	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29553					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

01	2356	#	1570	-0-	-786	-0-	67	1	1486	2	N	15					29
							17	9									
02	2128	#	1963	-0-	-165	-0-	83	1	1843	2	N	34					63
							37	9									
03	2232	#	1555	-0-	-677	-0-	67	1	1488	2	N	-0-					63
04	2100	#	1429	-0-	-671	-0-	59	1	1322	2	N	44					107
							48	9									
05	2170	#	1789	-0-	-381	-0-	77	1	1702	2	N	9					116
							10	9									
06	2100	#	734	-0-	-1366	-0-	30	1	663	2	N	37					153
							41	9									

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RODESSA, N. (HILL) 77809 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. 551650
MONCRIEF WELL #: 3 RRCID -> 138423 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5970 - 5976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	377	2	42	9	N	38					128
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	414	2	41	9	N	37					165
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	421	2	47	9	N	43					208
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	368	2	50	9	N	45					253
05	496 N	403	-0-	-93	-0-	361	2	42	9	N	38	173	1			118
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	378	2	41	9	N	37					155

GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC //CONT.// 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
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
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
01	558	X	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					114
02	504	X	457	-0-	-47	-0-	457	2			N	-0-					114
03	558	X	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					114
04	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					114
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					114
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	#	3193	-0-	-1271	-0-	334 125	1 9	2734	2	N	114	192	1			97
02	4032	#	3961	-0-	-71	-0-	401 118	1 9	3442	2	N	107					204
03	4464	#	3422	-0-	-1042	-0-	375 98	1 9	2949	2	N	89	196	1			97
04	3990	#	2858	-0-	-1132	-0-	296 107	1 9	2455	2	N	97					194
05	4371	#	3031	-0-	-1340	-0-	334 81	1 9	2616	2	N	74	176	1			92
06	4230	#	3005	-0-	-1225	-0-	345 77	1 9	2583	2	N	70					162

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	450	1	842	2	N	29					164
							32	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	210	1	634	2	N	30					194
							33	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	210	1	932	2	N	36	184	1			46
							40	9									
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	180	1	1027	2	N	32					78
							35	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	180	1	789	2	N	39					117
							43	9									
06	1140	N	963	-0-	-177	-0-	180	1	744	2	N	35					152
							39	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1749	2	11	9	N	10	5	8			145
02	2100	N	980	-0-	-1120	-0-	977	2	3	9	N	3	2	8			146
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1097	2	6	9	N	5	1	8			150
04	1710	N	861	-0-	-849	-0-	838	2	23	9	N	21	149	1	2	8	20
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	N	7					27
06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	909	2	3	9	N	3					30

BARBER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 11031

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROSS CREEK ENERGY LLC 190336
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

01	4185	X	3129	-0-	-1056	-0-	360	1	2732	2	N	34					162
							37	9									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	375	1	3510	2	N	50					212
							55	9									
*03	4030	X	3345	-0-	-685	-0-	390	1	2900	2	N	50	190	1			72
							55	9									
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	450	1	3415	2	N	53					125
							58	9									
05	4371	X	3462	-0-	-909	-0-	420	1	2989	2	N	48					173
							53	9									
06	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	405	1	3356	2	N	47					220
							52	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	2418	N	2004	-0-	-414	-0-	292	1	1710	2	N	2					112
							2	9									
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	280	1	2335	2	N	67					179
							74	9									
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	293	1	2430	2	N	24	162	1			41
							26	9									
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	300	1	2302	2	N	42					83
							46	9									
05	2976	N	2567	-0-	-409	-0-	310	1	2257	2	N	-0-					83
06	2670	N	1988	-0-	-682	-0-	298	1	1690	2	N	-0-					83

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

01	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	310	1	1935	2	N	-0-					49
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	280	1	1990	2	N	49					98
							54	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	310	1	2142	2	N	-0-					98
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	300	1	2022	2	N	-0-					98
05	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	310	1	2146	2	N	7					105
							8	9									
06	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	300	1	2013	2	N	26					131
							29	9									

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

01	1705	N	1113	-0-	-592	-0-	235	1	878	2	N	-0-					55
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	276	1	963	2	N	81					136
							89	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	366	1	1738	2	N	33					169
							36	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	354	1	1834	2	N	87					256
							96	9									
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	2	N	26					282
							29	9									
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	345	1	1849	2	N	-0-	181	1	1	6	100

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					69
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					69
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					69
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	51	2	40	9	N	36					105
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					80
02	280	N	68	-0-	-212	-0-	68	2			N	-0-					80
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					80
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					60
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					60
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					60
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					60
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					60
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	567	2			N	-0-					60
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144																	
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					100
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	N	1	1	8			100
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	68	3	6	9	N	5	5	8			100
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	170	2	7	9	N	6	6	8			100
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3	3	8			100
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3	3	8			100
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																	
01	1178	N	790	-0-	-388	-0-	790	2			N	-0-					113
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	858	2	4	9	N	4					117
03	1147	N	864	-0-	-283	-0-	861	2	3	9	N	3					120
04	750	N	434	-0-	-316	-0-	402	2	32	9	N	29					149
05	961	N	405	-0-	-556	-0-	401	2	4	9	N	4					153
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	708	2	11	9	N	10					163
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509																	
01	2356	N	1800	-0-	-556	-0-	1779	2	21	9	N	19					193
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	1849	2			N	-0-					193
03	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2086	2	37	9	N	34	184	1			43
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1959	2	33	9	N	30					73
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2019	2	12	9	N	11					84
06	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	1916	2	29	9	N	26					110
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657																	
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2549	2	28	9	N	25					227
02	2212	N	2180	-0-	-32	-0-	2173	2	7	9	N	6	184	1			49
03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2361	2	23	9	N	21					70
04	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2309	2	24	9	N	22					92
05	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	2389	2	21	9	N	19					111
*06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2333	2	30	9	N	27					138
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227																	
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	54	1			27
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	2			N	-0-					27
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	446	2	8	9	N	7					34
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					34
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1072	2	28	9	N	25					59
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
01	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					192
02	1624	N	1380	-0-	-244	-0-	1380	2			N	-0-					192
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					192
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1847	2	9	9	N	8					200
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1957	2	7	9	N	6	168	1			38
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	N	17					55

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
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2143	2	43	9	N	39	161	1			89
02	2128	N	1964	-0-	-164	-0-	1933	2	31	9	N	28					117
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2247	2	40	9	N	36					153
04	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1921	2	25	9	N	23					176
05	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2107	2	36	9	N	33					209
06	2220	N	2003	-0-	-217	-0-	1956	2	47	9	N	43					252

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
01	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	1180	2	17	9	N	15					149
02	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1151	2	15	9	N	14					163
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1199	2	12	9	N	11					174
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	2	18	9	N	16					190
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					190
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11					201

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
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1160	2	21	9	N	19					194
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	1012	2	12	9	N	11					205
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	N	7					212
04	1140	N	953	-0-	-187	-0-	939	2	14	9	N	13					225
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1051	2	11	9	N	10					235
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	2			N	-0-					235

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
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2104	2	29	9	N	26					151
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					151
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2352	2	65	9	N	59					210
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2101	2	13	9	N	12					222
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-	172	1			50
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2039	2	65	9	N	59					109

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
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2493	2	50	9	N	45					81
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2203	2	34	9	N	31					112
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2463	2	37	9	N	34					146
04	2460	N	2209	-0-	-251	-0-	2179	2	30	9	N	27					173
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2409	2	34	9	N	31					204
06	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	2176	2	13	9	N	12	180	1			36

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
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					37
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2812	2	57	9	N	52					89
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3065	2	31	9	N	28					117
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2807	2	79	9	N	72					189
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2836	2	8	9	N	7	177	1			19
06	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2586	2	26	9	N	24					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 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
01	3596	X	2963	-0-	-633	-0-	2962	2	1	9	N	1					122
02	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	2779	2	68	9	N	62					184
03	3503	X	2570	-0-	-933	-0-	2549	2	21	9	N	19					203
04	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	2729	2	17	9	N	15					218
05	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	2398	2	15	9	N	14					232
06	3060	X	2376	-0-	-684	-0-	2361	2	15	9	N	14					246

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
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1825	2	50	9	N	45					192
02	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1566	2	40	9	N	36	185	1			43
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1918	2	54	9	N	49					92
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1707	2	63	9	N	57					149
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1819	2	41	9	N	37					186
06	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	1607	2	35	9	N	32					218

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
01	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	4143	2	40	9	N	36					99
02	4200	X	3824	-0-	-376	-0-	3813	2	11	9	N	10					109
03	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4451	2	39	9	N	35					144
04	4500	X	3855	-0-	-645	-0-	3822	2	33	9	N	30					174
05	4495	X	4259	-0-	-236	-0-	4216	2	43	9	N	39	179	1			34
06	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3908	2	29	9	N	26					60

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
01	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2047	2	21	9	N	19					101
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1932	2	73	9	N	66					167
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2163	2	39	9	N	35					202
04	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	1884	2	43	9	N	39					241
05	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	2006	2	25	9	N	23	179	1			85
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1868	2	30	9	N	27					112

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
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					58
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	903	2			N	-0-					58
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					58
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					58
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1072	2	122	9	N	111					169
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	913	2			N	-0-	133	1			36

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
01	3193	X	2618	-0-	-575	-0-	2604	2	14	9	N	13					189
02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	2539	2			N	-0-					189
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	2	1	9	N	1					190
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	2694	2	47	9	N	43	182	1			51
05	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	2939	2	25	9	N	23					74
06	3120	X	2494	-0-	-626	-0-	2468	2	26	9	N	24					98

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2238	-0-	-397	-0-	2238	2			N	-0-					145
02	2296	N	1985	-0-	-311	-0-	1985	2			N	-0-					145
03	2480	N	2212	-0-	-268	-0-	2202	2	10	9	N	9					154
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2345	2	44	9	N	40	175	1			19
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2414	2	56	9	N	51					70
06	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1953	2	41	9	N	37					107

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2201	2	33	9	N	30					175
02	1988	N	1683	-0-	-305	-0-	1681	2	2	9	N	2					177
03	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	1979	2	23	9	N	21	179	1			19
04	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	1715	2	43	9	N	39					58
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1961	2	63	9	N	57					115
06	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1767	2	34	9	N	31					146

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
01	1116	N	670	-0-	-446	-0-	664	2	6	9	N	5					34
02	1288	N	1206	-0-	-82	-0-	1195	2	11	9	N	10					44
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1298	2	56	9	N	51					95
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1355	2	25	9	N	23					118
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1380	2	20	9	N	18					136
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1330	2	22	9	N	20					156

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
01	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	2685	2	21	9	N	19					127
02	2800	X	2412	-0-	-388	-0-	2373	2	39	9	N	35					162
03	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	2762	2	15	9	N	14					176
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2755	2	9	9	N	8					184
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3304	2	35	9	N	32					216
*06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2998	2	4	9	N	4					220

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
01	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	3089	2	30	9	N	27					180
02	3332	X	3256	-0-	-76	-0-	3227	2	29	9	N	26	180	1			26
03	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	3302	2	45	9	N	41					67
04	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	2909	2	91	9	N	83					150
05	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	3201	2	44	9	N	40	164	1			26
06	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	3212	2	36	9	N	33					59

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
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	N	7					149
02	1904	N	1629	-0-	-275	-0-	1621	2	8	9	N	7					156
03	2139	N	1536	-0-	-603	-0-	1523	2	13	9	N	12					168
04	2070	N	1692	-0-	-378	-0-	1670	2	22	9	N	20					188
05	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1522	2	13	9	N	12					200
06	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	1189	2	3	9	N	3					203

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
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2374	2	26	9	N	24	179	1			20
02	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	2069	2	23	9	N	21					41
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2605	2	26	9	N	24					65
04	2250	N	1988	-0-	-262	-0-	1967	2	21	9	N	19					84
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2338	2	23	9	N	21					105
06	2250	N	2076	-0-	-174	-0-	2055	2	21	9	N	19					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
01	3069	N	2923	-0-	-146	-0-	2887	2	36	9	N	33					96
02	2800	N	2814	-0-	14	14	2783	2	31	9	N	28					124
03	2960	N	2946	-0-	-14	-0-	2913	2	33	9	N	30					154
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2796	2	33	9	N	30					184
05	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	2781	2	20	9	N	18					202
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2600	2	25	9	N	23					225

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	2	34	9	N	31					212
02	2436	N	2371	-0-	-65	-0-	2325	2	46	9	N	42	181	1			73
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2557	2	85	9	N	77					150
04	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2292	2	70	9	N	64					214
05	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	2522	2	41	9	N	37	178	1			73
06	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	2397	2	72	9	N	65					138

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
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					188
02	2184	N	1918	-0-	-266	-0-	1872	2	46	9	N	42					230
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	N	5					235
04	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1798	2			N	-0-					235
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2236	2	46	9	N	42					277
06	2370	N	1833	-0-	-537	-0-	1810	2	23	9	N	21	177	1			121

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
01	4092	X	3601	-0-	-491	-0-	3566	2	35	9	N	32					169
02	3584	X	3444	-0-	-140	-0-	3413	2	31	9	N	28					197
03	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	3703	2	34	9	N	31	180	1			48
04	3780	X	3523	-0-	-257	-0-	3491	2	32	9	N	29					77
05	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3508	2	43	9	N	39					116
06	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	3414	2	31	9	N	28					144

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
01	2604	N	2229	-0-	-375	-0-	2222	2	7	9	N	6					99
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	2236	2	6	9	N	5					104
03	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2473	2	12	9	N	11					115
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2312	2	4	9	N	4					119
05	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					119
06	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2198	2	9	9	N	8					127

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
01	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	3092	2	52	9	N	47					161
02	3304	X	2945	-0-	-359	-0-	2899	2	46	9	N	42					203
03	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3355	2	44	9	N	40	180	1			63
04	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	2876	2	52	9	N	47					110
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3255	2	51	9	N	46					156
06	3300	X	3007	-0-	-293	-0-	2966	2	41	9	N	37					193

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
01	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1497	2	19	9	N	17					156
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1449	2	24	9	N	22					178
03	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1550	2	9	9	N	8					186
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	N	4					190
05	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1609	2	1	9	N	1	172	1			19
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1533	2	43	9	N	39					58

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
01	3100	X	1125	-0-	-1975	-0-	1125	2			N	-0-					180
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					180
03	2666	X	1536	-0-	-1130	-0-	1515	2	21	9	N	19	179	1			20
04	2580	X	1297	-0-	-1283	-0-	1234	2	63	9	N	57					77
05	3100	X	1345	-0-	-1755	-0-	1278	2	67	9	N	61					138
06	3000	X	1365	-0-	-1635	-0-	1334	2	31	9	N	28					166

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
01	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	2581	2	42	9	N	38					204
02	3192	X	2963	-0-	-229	-0-	2911	2	52	9	N	47					251
03	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	2985	2	31	9	N	28	180	1			99
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2887	2	39	9	N	35					134
05	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2837	2	47	9	N	43					177
06	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2648	2	37	9	N	34					211

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
01	3255	X	2388	-0-	-867	-0-	2367	2	21	9	N	19					174
02	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	2544	2	28	9	N	25					199
03	3255	X	2734	-0-	-521	-0-	2715	2	19	9	N	17					216
04	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2830	2	1	9	N	1	181	1			36
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					36
06	2760	X	2584	-0-	-176	-0-	2571	2	13	9	N	12					48

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
01	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	1121	2	35	9	N	32					274
02	1428	N	694	-0-	-734	-0-	683	2	11	9	N	10					284
03	1488	N	693	-0-	-795	-0-	689	2	4	9	N	4					288
04	1110	N	687	-0-	-423	-0-	687	2			N	-0-					288
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					288
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					288

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
01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1849	2	14	9	N	13					181
02	1988	N	1535	-0-	-453	-0-	1532	2	3	9	N	3					184
03	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	1775	2	9	9	N	8					192
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					192
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1966	2	32	9	N	29	177	1			44
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1847	2	8	9	N	7					51

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
01	3038	X	2299	-0-	-739	-0-	2262	2	37	9	N	34	187	1			57
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2736	2	24	9	N	22					79
03	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	2789	2	41	9	N	37					116
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2736	2	33	9	N	30					146
05	3038	N	2796	-0-	-242	-0-	2767	2	29	9	N	26					172
06	2730	N	2683	-0-	-47	-0-	2655	2	28	9	N	25					197

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
01	5952	X	3444	-0-	-2508	-0-	3410	2	34	9	N	31					214
02	5320	X	3324	-0-	-1996	-0-	3305	2	19	9	N	17	183	1			48
03	5549	X	3417	-0-	-2132	-0-	3413	2	4	9	N	4					52
04	5370	X	2624	-0-	-2746	-0-	2624	2			N	-0-					52
05	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	3851	2	19	9	N	17					69
06	3570	X	3515	-0-	-55	-0-	3479	2	36	9	N	33					102

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1730	-0-	-564	-0-	1674	2	56	9	N	51					280
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					280
03	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	2226	2			N	-0-	181	1			99
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					99
05	2480	N	1862	-0-	-618	-0-	1862	2			N	-0-					99
06	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	1877	2			N	-0-					99

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2312	-0-	-540	-0-	2295	2	17	9	N	15					171
02	2576	X	2266	-0-	-310	-0-	2266	2			N	-0-					171
03	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	2621	2	21	9	N	19					190
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4260	2	34	9	N	31					221
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2704	2	15	9	N	14					235
*06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2605	2	22	9	N	20	177	1			78

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

01	1891	N	1449	-0-	-442	-0-	1449	2			N	-0-					193
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					193
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	2	3	9	N	3					196
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1617	2	36	9	N	33					229
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1607	2	24	9	N	22	175	1			76
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1505	2	30	9	N	27					103

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

01	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	3158	2	40	9	N	36					186
02	3192	X	3051	-0-	-141	-0-	3019	2	32	9	N	29					215
03	3534	X	3338	-0-	-196	-0-	3332	2	6	9	N	5					220
04	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3116	2	32	9	N	29	178	1			71
05	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	3186	2	42	9	N	38					109
06	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	2797	2	29	9	N	26					135

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

01	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	2631	2	22	9	N	20					166
02	2576	N	2221	-0-	-355	-0-	2212	2	9	9	N	8					174
03	2728	N	2546	-0-	-182	-0-	2535	2	11	9	N	10					184
04	2580	N	2399	-0-	-181	-0-	2345	2	54	9	N	49					233
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2507	2	24	9	N	22	176	1			79
06	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	2408	2	24	9	N	22					101

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

01	4619	X	4105	-0-	-514	-0-	4075	2	30	9	N	27	180	1			43
02	4312	X	3864	-0-	-448	-0-	3792	2	72	9	N	65					108
03	4774	X	4161	-0-	-613	-0-	4116	2	45	9	N	41					149
04	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	3791	2	45	9	N	41					190
05	4278	X	3957	-0-	-321	-0-	3915	2	42	9	N	38	178	1			50
06	4140	X	3803	-0-	-337	-0-	3762	2	41	9	N	37					87

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

01	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	2842	2	41	9	N	37					197
02	3164	X	2844	-0-	-320	-0-	2818	2	26	9	N	24					221
03	3503	X	3115	-0-	-388	-0-	3067	2	48	9	N	44	180	1			85
04	3240	X	2421	-0-	-819	-0-	2391	2	30	9	N	27					112
05	3162	X	1708	-0-	-1454	-0-	1699	2	9	9	N	8					120
06	3060	X	2121	-0-	-939	-0-	2096	2	25	9	N	23					143

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

01	2821	N	2223	-0-	-598	-0-	2194	2	29	9	N	26	136	1			19
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2373	2	28	9	N	25					44
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2521	2	37	9	N	34					78
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2395	2	25	9	N	23					101
05	2666	N	2223	-0-	-443	-0-	2198	2	25	9	N	23					124
06	2490	N	2061	-0-	-429	-0-	2038	2	23	9	N	21					145

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
01	3193	X	2246	-0-	-947	-0-	2246	2			N	-0-					211
02	2800	X	1931	-0-	-869	-0-	1912	2	19	9	N	17					228
03	3100	X	2225	-0-	-875	-0-	2206	2	19	9	N	17					245
04	2970	X	1886	-0-	-1084	-0-	1850	2	36	9	N	33	179	1			99
05	2945	X	2057	-0-	-888	-0-	1995	2	62	9	N	56					155
06	2160	X	1899	-0-	-261	-0-	1854	2	45	9	N	41					196

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
01	5766	X	5175	-0-	-591	-0-	5076	2	99	9	N	90					147
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5088	2	103	9	N	94	189	1			52
03	5859	X	5593	-0-	-266	-0-	5499	2	94	9	N	85					137
04	5670	X	5154	-0-	-516	-0-	5058	2	96	9	N	87					224
05	5859	X	5336	-0-	-523	-0-	5246	2	90	9	N	82	197	1			109
06	5550	X	5155	-0-	-395	-0-	5066	2	89	9	N	81					190

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
01	3472	X	3020	-0-	-452	-0-	2941	2	79	9	N	72					177
02	3052	X	2713	-0-	-339	-0-	2676	2	37	9	N	34	184	1			27
03	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	2954	2	52	9	N	47					74
04	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	2716	2	58	9	N	53					127
05	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	2845	2	50	9	N	45					172
06	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	2685	2	42	9	N	38					210

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
01	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	3758	2	105	9	N	95					172
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3466	2	87	9	N	79	191	1			60
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3802	2	99	9	N	90					150
04	3750	X	3569	-0-	-181	-0-	3482	2	87	9	N	79	187	1			42
05	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	3584	2	99	9	N	90					132
06	3810	X	3459	-0-	-351	-0-	3393	2	66	9	N	60					192

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
01	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	3638	2	66	9	N	60					197
02	3976	X	3796	-0-	-180	-0-	3697	2	99	9	N	90	183	1			104
03	4340	X	3783	-0-	-557	-0-	3716	2	67	9	N	61					165
04	4050	X	3625	-0-	-425	-0-	3548	2	77	9	N	70	188	1			47
05	4216	X	3683	-0-	-533	-0-	3611	2	72	9	N	65					112
06	4080	X	3528	-0-	-552	-0-	3464	2	64	9	N	58					170

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
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1924	2	52	9	N	47					97
02	1876	N	1742	-0-	-134	-0-	1707	2	35	9	N	32					129
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1939	2	53	9	N	48					177
04	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	1783	2	43	9	N	39	183	1			33
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1854	2	46	9	N	42					75
06	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1759	2	44	9	N	40					115

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
01	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	3081	2	84	9	N	76					201
02	3108	X	2937	-0-	-171	-0-	2863	2	74	9	N	67	184	1			84
03	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	3135	2	91	9	N	83					167
04	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	2858	2	75	9	N	68	196	1			39
05	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	2981	2	80	9	N	73					112
06	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2873	2	63	9	N	57					169

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
01	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2540	2	54	9	N	49					84
02	2772	X	2409	-0-	-363	-0-	2380	2	29	9	N	26					110
03	2945	X	2584	-0-	-361	-0-	2529	2	55	9	N	50					160
04	2700	X	2546	-0-	-154	-0-	2514	2	32	9	N	29					189
05	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	2484	2	43	9	N	39	179	1			49
06	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	2338	2	34	9	N	31					80

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
01	2914	X	2480	-0-	-434	-0-	2480	2			N	-0-					192
02	2576	N	2502	-0-	-74	-0-	2423	2	79	9	N	72					264
03	2821	N	2662	-0-	-159	-0-	2625	2	37	9	N	34	191	1			107
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2489	2	57	9	N	52					159
05	2759	N	2643	-0-	-116	-0-	2596	2	47	9	N	43					202
06	2580	N	2518	-0-	-62	-0-	2448	2	70	9	N	64	179	1			87

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
01	3689	X	3247	-0-	-442	-0-	3203	2	44	9	N	40					199
02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	2940	2	69	9	N	63					262
03	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	3146	2	4	9	N	4	194	1			72
04	3390	X	3036	-0-	-354	-0-	2929	2	107	9	N	97					169
05	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3161	2	55	9	N	50					219
06	3210	X	3032	-0-	-178	-0-	2970	2	62	9	N	56					275

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
01	8680	X	7024	-0-	-1656	-0-	6883	2	141	9	N	128	182	1			172
02	7504	X	6430	-0-	-1074	-0-	6285	2	145	9	N	132	194	1			110
03	7967	X	6402	-0-	-1565	-0-	6288	2	114	9	N	104					214
04	7260	X	5728	-0-	-1532	-0-	5630	2	98	9	N	89	179	1			124
05	7192	X	5936	-0-	-1256	-0-	5853	2	83	9	N	75					199
06	6900	X	5994	-0-	-906	-0-	5829	2	165	9	N	150	183	1			166

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
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	N	8					239
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	777	2	24	9	N	22					261
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					274
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3	189	1	3	8	85
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					85
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					85

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
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1321	2	26	9	Y	24	23	1			15
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1159	2	18	9	Y	16	14	1			17
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1320	2	23	9	Y	21	27	1	1	8	10
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1308	2	29	9	Y	26	13	1	1	8	22
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1311	2	20	9	Y	18	26	1			14
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1177	2	18	9	Y	16	1	8			29

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
01	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					116
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1202	2	46	9	N	42	1	8			157
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1160	2	29	9	N	26	2	8			181
04	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	1111	2	53	9	N	48	3	8			226
05	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2			N	-0-					226
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1652	2	57	9	N	52	3	8			275

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
01	1984	N	1438	-0-	-546	-0-	1424	2	14	9	Y	13	1	8			64
02	1540	N	1486	-0-	-54	-0-	1466	2	20	9	Y	18	1	8			81
03	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1445	2	19	9	Y	17	43	1	1	8	54
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1859	2	11	9	Y	10	1	8			63
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1813	2	18	9	Y	16	1	8			78
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1542	2	10	9	Y	9	47	1	1	8	39

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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					5
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1	2	1			4
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	101	2	1	9	Y	1					5
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	2	1	9	Y	1	2	1			4
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					4

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	237	-0-	-1685	-0-	224	2	13	9	N	12					236
02	1736	X	856	-0-	-880	-0-	846	2	10	9	N	9					245
03	1426	X	1093	-0-	-333	-0-	1061	2	32	9	N	29	190	1	4	8	80
04	1170	X	909	-0-	-261	-0-	899	2	10	9	N	9					89
05	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	1149	2	1	9	N	1					90
*06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1133	2	12	9	N	11	6	8			95

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
01	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1606	2	11	9	N	10	5	8			141
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	1600	2	7	9	N	6					147
03	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2077	2	43	9	N	39					186
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2009	2	20	9	N	18					204
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2194	2	46	9	N	42					246
06	2040	N	1765	-0-	-275	-0-	1740	2	25	9	N	23	3	8			266

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
01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1270	2	18	9	N	16	5	8			194
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			194
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1868	2	96	9	N	87	194	1	2	8	85
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8	9	N	7	3	8			89
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	N	2	2	8			89
06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	1735	2	47	9	N	43	3	8			129

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
01	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	Y	16	1	8			37
02	1316	X	1210	-0-	-106	-0-	1193	2	17	9	Y	15					52
03	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	1503	2	19	9	Y	17	43	1	1	8	25
04	1650	X	1190	-0-	-460	-0-	1182	2	8	9	Y	7					32
05	1705	X	1300	-0-	-405	-0-	1288	2	12	9	Y	11					43
06	1530	X	1107	-0-	-423	-0-	1099	2	8	9	Y	7	34	1	1	8	15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	2976	X	2268	-0-	-708	-0-	2268	2			Y	-0-					63
02	3024	X	2376	-0-	-648	-0-	2363	2	13	9	Y	12					75
03	3348	X	2647	-0-	-701	-0-	2621	2	26	9	Y	24	52	1	1	8	46
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2697	2	23	9	Y	21	1	8			66
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2961	2	17	9	Y	15	56	1	1	8	24
*06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2776	2	8	9	Y	7	1	8			30

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1111	-0-	-1059	-0-	1103	2	8	9	Y	7	8	1			18
02	2072	X	551	-0-	-1521	-0-	548	2	3	9	Y	3	4	1			17
03	2294	X	594	-0-	-1700	-0-	591	2	3	9	Y	3	4	1			16
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					16
05	1395	X	17	-0-	-1378	-0-	17	2			Y	-0-					16
06	1080	X	156	-0-	-924	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			16

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
01	2201	X	1615	-0-	-586	-0-	1601	2	14	9	Y	13	1	8			29
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1453	2	29	9	Y	26	26	1			29
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1663	2	17	9	Y	15	26	1	1	8	17
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2194	2	30	9	Y	27	2	8			42
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1706	2	12	9	Y	11	31	1	1	8	21
06	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1456	2	12	9	Y	11	26	1	1	8	5

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
01	4960	X	4218	-0-	-742	-0-	4122	2	96	9	Y	87	95	1			48
02	4480	X	3488	-0-	-992	-0-	3414	2	74	9	Y	67	46	1	1	8	68
03	4588	X	3807	-0-	-781	-0-	3720	2	87	9	Y	79	90	1	1	8	56
04	4440	X	3406	-0-	-1034	-0-	3361	2	45	9	Y	41	43	1	1	8	53
05	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3760	2	42	9	Y	38	48	1	2	8	41
06	4080	X	3085	-0-	-995	-0-	3042	2	43	9	Y	39	41	1	1	8	38

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
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3156	2	21	9	Y	19	21	1	1	8	31
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2972	2	19	9	Y	17	25	1	1	8	22
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3364	2	30	9	Y	27	25	1	1	8	23
04	2820	X	1622	-0-	-1198	-0-	1609	2	13	9	Y	12					35
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2673	2	15	9	Y	14	23	1	1	8	25
06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2738	2	30	9	Y	27	23	1	1	8	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
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					47
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	2	11	9	Y	10					57
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20	43	1	1	8	33
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	2	15	9	Y	14					47
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1840	2	10	9	Y	9	35	1			21
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4					25

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
01	2759	X	2241	-0-	-518	-0-	2218	2	23	9	Y	21	2	8			58
02	2492	X	2114	-0-	-378	-0-	2085	2	29	9	Y	26	1	8			83
03	2821	X	2256	-0-	-565	-0-	2227	2	29	9	Y	26	65	1	1	8	43
04	2730	X	2445	-0-	-285	-0-	2430	2	15	9	Y	14	1	8			56
05	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	2645	2	25	9	Y	23	1	8			78
*06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2402	2	17	9	Y	15	75	1	1	8	17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2494	2	61	9	Y	55	58	1			11
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2455	2	53	9	Y	48	33	1	1	8	25
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2727	2	63	9	Y	57	65	1	1	8	16
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2459	2	34	9	Y	31	32	1	1	8	14
05	2790	N	2426	-0-	-364	-0-	2400	2	26	9	Y	24	30	1	1	8	7
06	2700	N	2593	-0-	-107	-0-	2557	2	36	9	Y	33	34	1	1	8	5

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
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5595	2	48	9	Y	44	5	8			90
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5246	2	101	9	Y	92	91	1	1	8	90
03	6355	X	5409	-0-	-946	-0-	5357	2	52	9	Y	47	80	1	2	8	55
04	6150	X	5190	-0-	-960	-0-	5123	2	67	9	Y	61	3	8			113
05	6355	X	4948	-0-	-1407	-0-	4914	2	34	9	Y	31	86	1	2	8	56
06	5730	X	4534	-0-	-1196	-0-	4495	2	39	9	Y	35	77	1	3	8	11

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
01	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	1445	2	15	9	Y	14	1	8			47
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	Y	21	1	8			67
03	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	1525	2	20	9	Y	18	45	1	1	8	39
04	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1210	2	8	9	Y	7	1	8			45
05	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	1023	2	10	9	Y	9					54
06	1500	N	1046	-0-	-454	-0-	1039	2	7	9	Y	6	32	1			28

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
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3220	2	72	9	Y	65	63	1	1	8	35
02	2604	X	2286	-0-	-318	-0-	2253	2	33	9	Y	30	25	1	1	8	39
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2590	2	43	9	Y	39	49	1	2	8	27
04	3120	X	2384	-0-	-736	-0-	2331	2	53	9	Y	48	24	1	1	8	50
05	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	2690	2	40	9	Y	36	53	1	1	8	32
06	3120	X	2729	-0-	-391	-0-	2693	2	36	9	Y	33	1	8			64

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1827	-0-	-2203	-0-	1827	2			Y	-0-					65
02	2352	X	2034	-0-	-318	-0-	2023	2	11	9	Y	10					75
03	2604	X	2207	-0-	-397	-0-	2185	2	22	9	Y	20	43	1	1	8	51
04	2490	X	1843	-0-	-647	-0-	1828	2	15	9	Y	14	1	8			64
05	2573	X	2070	-0-	-503	-0-	2059	2	11	9	Y	10	40	1			34
*06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3078	2	8	9	Y	7	1	8			40

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
01	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1903	2	17	9	Y	15	2	8			24
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1942	2	37	9	Y	34	33	1			25
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2627	2	25	9	Y	23	39	1	1	8	8
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	Y	22	1	8			29
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2252	2	15	9	Y	14	37	1	1	8	5
06	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	1970	2	18	9	Y	16	12	1	2	8	7

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
01	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2402	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2078	2	13	9	Y	12	17	1			8
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2119	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	6
04	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	2132	2	17	9	Y	15	1	8			20
05	2325	N	1909	-0-	-416	-0-	1897	2	12	9	Y	11	17	1	1	8	13
06	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	1989	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4339	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	41
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3518	2	22	9	Y	20	27	1	1	8	33
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4475	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	31
04	4230	X	3483	-0-	-747	-0-	3454	2	29	9	Y	26	1	8			56
05	4371	X	3494	-0-	-877	-0-	3473	2	21	9	Y	19	31	1	1	8	43
06	4380	X	3462	-0-	-918	-0-	3426	2	36	9	Y	33	29	1	1	8	46

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
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3198	2	28	9	Y	25	2	8			96
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	2739	2	53	9	Y	48	47	1			97
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3377	2	32	9	Y	29	52	1	2	8	72
04	3270	X	2639	-0-	-631	-0-	2605	2	34	9	Y	31	2	8			101
05	3224	X	2263	-0-	-961	-0-	2248	2	15	9	Y	14	37	1	1	8	77
06	3300	X	2454	-0-	-846	-0-	2433	2	21	9	Y	19	73	1	2	8	21

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
01	3800	X	2769	-0-	-1031	-0-	2769	2			Y	-0-					69
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3524	2	20	9	Y	18	1	8			86
03	3503	X	2928	-0-	-575	-0-	2898	2	30	9	Y	27	57	1	1	8	55
04	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2506	2	24	9	Y	22	1	8			76
05	3937	X	3183	-0-	-754	-0-	3165	2	18	9	Y	16	60	1	1	8	31
06	3810	X	2163	-0-	-1647	-0-	2157	2	6	9	Y	5	1	8			35

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2963	2	21	9	Y	19	20	1	1	8	24
02	2716	X	2047	-0-	-669	-0-	2034	2	13	9	Y	12	17	1			19
03	3007	X	2131	-0-	-876	-0-	2114	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	17
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2928	2	23	9	Y	21	1	8			37
05	2976	X	1268	-0-	-1708	-0-	1260	2	8	9	Y	7	12	1			32
*06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3255	2	34	9	Y	31	27	1	1	8	35

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
01	10447	X	9341	-0-	-1106	-0-	9128	2	213	9	Y	194	212	1			130
02	8876	X	7929	-0-	-947	-0-	7763	2	166	9	Y	151	104	1	2	8	175
03	9827	X	8686	-0-	-1141	-0-	8488	2	198	9	Y	180	205	1	4	8	146
04	9480	X	8100	-0-	-1380	-0-	7990	2	110	9	Y	100	104	1	3	8	139
05	9331	X	8085	-0-	-1246	-0-	7999	2	86	9	Y	78	101	1	4	8	112
06	9030	X	7711	-0-	-1319	-0-	7601	2	110	9	Y	100	103	1	4	8	105

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
01	12865	X	12003	-0-	-862	-0-	11750	2	253	9	Y	230	223	1	3	8	139
02	11620	X	10254	-0-	-1366	-0-	10105	2	149	9	Y	135	114	1	2	8	158
03	12865	X	10848	-0-	-2017	-0-	10668	2	180	9	Y	164	210	1	6	8	106
04	12270	X	10207	-0-	-2063	-0-	9988	2	219	9	Y	199	101	1	6	8	198
05	11997	X	10537	-0-	-1460	-0-	10383	2	154	9	Y	140	206	1	4	8	128
06	11610	X	9851	-0-	-1759	-0-	9719	2	132	9	Y	120	4	8			244

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
01	5115	X	4430	-0-	-685	-0-	4335	2	95	9	Y	86	82	1	2	8	64
02	5516	X	3705	-0-	-1811	-0-	3652	2	53	9	Y	48	42	1	1	8	69
03	6107	X	5027	-0-	-1080	-0-	4944	2	83	9	Y	75	96	1	3	8	45
04	5910	X	4999	-0-	-911	-0-	4893	2	106	9	Y	96	48	1	3	8	90
05	5053	X	5001	-0-	-52	-0-	4925	2	76	9	Y	69	99	1	3	8	57
06	4860	X	4531	-0-	-329	-0-	4470	2	61	9	Y	55	2	8			110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	17391	X	13917	-0-	-3474	-0-	13820	2	97	9	Y	88	94	1	4	8	94
02	15092	X	12602	-0-	-2490	-0-	12524	2	78	9	Y	71	101	1	1	8	63
03	16244	X	13684	-0-	-2560	-0-	13573	2	111	9	Y	101	101	1	5	8	58
04	15240	X	12571	-0-	-2669	-0-	12470	2	101	9	Y	92	2	8			148
05	14756	X	12527	-0-	-2229	-0-	12451	2	76	9	Y	69	110	1	5	8	102
06	13500	X	11854	-0-	-1646	-0-	11734	2	120	9	Y	109	94	1	4	8	113

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
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					75
02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-					75
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1					76
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	N	24					100
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2072	2	40	9	N	36	111	1	3	8	22
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			N	-0-					22

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
01	2697	N	2131	-0-	-566	-0-	2078	2	53	9	Y	48					59
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2021	2	98	9	Y	89	128	1			20
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					20
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1759	2	95	9	Y	86					106
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1885	2	39	9	Y	35					141
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1399	2	35	9	Y	32	127	1			46

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					12
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					12
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					12
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					2
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					2
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	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
01	992	N	771	-0-	-221	-0-	735	2	36	9	Y	33					112
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	593	2			Y	-0-					112
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	821	2	79	9	Y	72					184
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-	157	1			27
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	835	2	17	9	Y	15					42
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	726	2			Y	-0-					42

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3007	N	1203	-0-	-1804	-0-	35	1	1168	2	N	-0-					22
02	2436	N	2429	-0-	-7	-0-	71	1	2358	2	N	-0-					22
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	78	1	2595	2	N	68					90
							75	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	70	1	2319	2	N	91	164	1			17
							100	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	N	3					20
							3	9									
*06	3000	N	3091	-0-	91	91	88	1	2928	2	N	68					88
							75	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

01	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	2061	2	72	9	Y	65					79
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					79
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2223	2	7	9	Y	6					85
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2054	2	61	9	Y	55	44	1			96
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	Y	5					101
*06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					101

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

01	682	N	526	-0-	-156	-0-	522	2	4	9	N	4					78
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					78
03	744	N	531	-0-	-213	-0-	528	2	3	9	N	3	3	8			78
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					78
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					78
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					78

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1835	2	46	9	N	42	172	1			54
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					54
03	2015	N	1605	-0-	-410	-0-	1572	2	33	9	N	30					84
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1570	2	76	9	N	69					153
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-	141	1			12
06	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	1274	2	14	9	N	13					25

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

01	2263	N	1760	-0-	-503	-0-	1760	2			Y	-0-					6
02	2072	N	1663	-0-	-409	-0-	1661	2	2	9	Y	2					8
03	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1905	2	15	9	Y	14	15	1	2	8	5
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	Y	10					15
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	Y	3	13	1	3	8	2
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					2

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

01	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2218	2	58	9	Y	53	70	1			9
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2040	2	21	9	Y	19					28
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23	9	Y	21	2	8			47
04	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2111	2	1	9	Y	1					48
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2196	2	32	9	Y	29	54	1	3	8	20
06	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	2077	2			Y	-0-					20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2005	2	46	9	N	42	165	1			83
02	1960	N	1846	-0-	-114	-0-	1817	2	29	9	N	26					109
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2022	2	41	9	N	37	2	8			144
04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1929	2	30	9	N	27					171
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2011	2	79	9	N	72	165	1			78
06	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	1909	2			N	-0-					78

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
01	1271	N	948	-0-	-323	-0-	912	2	36	9	N	33					61
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	N	13					74
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1253	2	7	9	N	6	2	8			78
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1306	2	28	9	N	25					103
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1748	2	23	9	N	21	3	8			121
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27					148

LARSSON, C.F. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 093722 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10626 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					21
02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	881	2	51	9	N	46					67
03	1054	N	986	-0-	-68	-0-	984	2	2	9	N	2	2	8			67
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1373	2	90	9	N	82	130	1			19
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1457	2	26	9	N	24	3	8			40
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1440	2	50	9	N	45					85

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
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1309	2	86	9	N	78	125	1			16
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1201	2	41	9	N	37					53
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1294	2	42	9	N	38	2	8			89
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1344	2	26	9	N	24					113
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1278	2	25	9	N	23	3	8			133
06	1290	N	827	-0-	-463	-0-	806	2	21	9	N	19	143	1			9

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
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1074	2	12	9	Y	11					31
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1028	2	22	9	Y	20	45	1			6
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1199	2	20	9	Y	18					24
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	970	2	7	9	Y	6					30
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1225	2	24	9	Y	22					52
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1091	2	23	9	Y	21	57	1			16

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
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2385	2	39	9	N	35					142
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2140	2	46	9	N	42					184
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2278	2	37	9	N	34	174	1	2	8	42
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2356	2	41	9	N	37					79
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2475	2	47	9	N	43	3	8			119
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2295	2	47	9	N	43					162

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	31	1	1030	2	N	-0-					24
02	952	N	780	-0-	-172	-0-	23	1	757	2	N	-0-					24
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	N	1					25
							1	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1118	2	N	-0-					25
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	N	-0-					25
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	2	N	-0-					25

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
01	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1230	2	110	9	Y	100					120
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1141	2	47	9	Y	43	119	1			44
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2247	2	50	9	Y	45	4	8			85
04	3000	N	6087	-0-	3087	3087	6007	2	80	9	Y	73	134	1			24
05	3100	N	5794	-0-	2694	5781	5748	2	46	9	Y	42	3	8			63
*06	3000	N	3586	-0-	586	6367	3586	2			Y	-0-					63

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
01	2945	X	2476	-0-	-469	-0-	2476	2			Y	-0-					15
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3684	2	109	9	Y	99					114
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3954	2	46	9	Y	42	66	1	4	8	86
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3121	2	4	9	Y	4					90
05	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			Y	-0-	75	1			15
06	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	2029	2	2	9	Y	2					17

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
01	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					117
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	653	2			N	-0-					117
03	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					117
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					117
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					117
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					117

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
*07	2790	X	551	-0-	-2239	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*08	1705	X	467	-0-	-1238	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*09	1650	X	590	-0-	-1060	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*10	930	X	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*03	1550	N	551	-0-	-999	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*04	1080	N	92	-0-	-988	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

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
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					35
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					35
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	2	8			35
04	2280	N	1539	-0-	-741	-0-	1539	2			N	-0-					35
05	2480	N	1675	-0-	-805	-0-	1675	2			N	-0-					35
06	2370	N	2086	-0-	-284	-0-	2086	2			N	-0-					35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-		1186	2	40	9	N	36					100
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		1131	2	10	9	N	9					109
03	1364	N	1168	-0-	-196	-0-		1158	2	10	9	N	9	2	8			116
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2			N	-0-					116
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-		1095	2	3	9	N	3	3	8			116
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		1290	2			N	-0-					116

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-		1671	2	44	9	N	40	147	1			35
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-		1498	2	36	9	N	33					68
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-		1681	2	53	9	N	48	2	8			114
04	1650	N	1619	-0-	-31	-0-		1587	2	32	9	N	29					143
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-		1745	2	52	9	N	47	143	1	5	8	42
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-		1580	2	48	9	N	44					86

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-		41	1	2600	2	Y	-0-					46
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-		37	1	2435	2	Y	36	75	1			7
								40	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-		50	1	3208	2	Y	-0-					7
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-		43	1	2764	2	Y	9					16
								10	9									
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-		42	1	2711	2	Y	-0-					16
*06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-		45	1	2828	2	Y	-0-					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-		2381	2	14	9	N	13					108
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		2207	2			N	-0-					108
03	1271	N	897	-0-	-374	-0-		897	2			N	-0-					108
04	1350	N	625	-0-	-725	-0-		625	2			N	-0-					108
05	1395	N	693	-0-	-702	-0-		693	2			N	-0-					108
06	870	N	528	-0-	-342	-0-		528	2			N	-0-					108

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2426	-0-	-984	-0-		2426	2			Y	-0-					82
02	2660	X	2597	-0-	-63	-0-		2597	2			Y	-0-					82
03	2945	X	2636	-0-	-309	-0-		2636	2			Y	-0-					82
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-		3269	2	99	9	Y	90					172
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-		4477	2	67	9	Y	61	154	1			79
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-		4342	2	54	9	Y	49					128

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4353	-0-	-483	-0-		4230	2	123	9	N	112	176	1			253
02	4368	X	3844	-0-	-524	-0-		3844	2			N	-0-					253
03	4588	X	4084	-0-	-504	-0-		4054	2	30	9	N	27	2	8			278
04	4440	X	4240	-0-	-200	-0-		4175	2	65	9	N	59					337
05	4340	X	4188	-0-	-152	-0-		4179	2	9	9	N	8					345
*06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-		4174	2	80	9	N	73					418

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2939	2	24	9	N	22					85
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2472	2	45	9	N	41					126
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2820	2	41	9	N	37					163
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	N	21	136	1			48
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					48
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3154	2	8	9	N	7					55

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
01	2790	N	2510	-0-	-280	-0-	2510	2			Y	-0-					56
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2549	2	7	9	Y	6					62
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2374	2	79	9	Y	72	115	1	2	8	17
04	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			Y	-0-					17
05	2952	N	2869	-0-	-83	-0-	2863	2	6	9	Y	5	3	8			19
*06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2576	2	108	9	Y	98	103	1			14

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
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1717	2	125	9	Y	114	110	1			18
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1810	2	2	9	Y	2					20
03	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1911	2	2	9	Y	2					22
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					22
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					22
*06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1940	2	41	9	Y	37					59

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
01	2325	X	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			N	-0-					71
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2210	2	59	9	N	54					125
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2374	2	21	9	N	19	2	8			142
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2656	2	47	9	N	43	151	1			34
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					34
06	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	2			N	-0-					34

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY		643	-0-	643	643	19	1	624	2	N	-0-					13
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	643					N	-0-					13

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1054	2	17	9	N	15					98
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	913	2	14	9	N	13					111
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1108	2	92	9	N	84	181	1	2	8	12
04	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-					12
05	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					12
06	1170	N	772	-0-	-398	-0-	772	2			N	-0-					12

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
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					147
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					159
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2562	2	138	9	N	125	142	1	2	8	140
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2474	2	7	9	N	6					146
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2436	2	75	9	N	68	104	1	5	8	105
*06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2387	2	31	9	N	28					133

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2575	2	91	9	N	83					155
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	131	1			24
03	2418	N	1165	-0-	-1253	-0-	1165	2			N	-0-					24
04	2340	N	1424	-0-	-916	-0-	1424	2			N	-0-					24
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					24
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					24

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
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	72	1	2392	2	N	-0-					32
02	2800	N	3078	-0-	278	278	88	1	2928	2	N	56					88
							62	9									
03	3100	N	3394	-0-	294	572	97	1	3243	2	N	49	2	8			135
							54	9									
04	3000	N	2937	-0-	-63	509	85	1	2841	2	N	10	123	1			22
							11	9									
05	3032	X	2523	-0-	-509	-0-	73	1	2447	2	N	3	3	8			22
							3	9									
*06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	89	1	2968	2	N	-0-					22

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
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2973	2	106	9	N	96	164	1			70
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					70
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3530	2	61	9	N	55					125
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3324	2	13	9	N	12	55	1			82
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3605	2	36	9	N	33	5	8			110
*06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3374	2	10	9	N	9					119

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
01	6764	X	4404	-0-	-2360	-0-	4313	2	91	9	N	83	185	1			23
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					23
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3873	2	29	9	N	26	2	8			47
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3585	2	124	9	N	113					160
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3614	2	3	9	N	3	3	8			160
*06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3218	2	86	9	N	78	190	1			48

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
01	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			N	-0-					20
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					20
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					20
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					20
05	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1693	2	3	9	N	3	3	8			20
06	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	1442	2			N	-0-					20

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
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	116	1	3865	2	N	62					82
							68	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	85	1	2833	2	N	45					127
							50	9									
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	95	1	3179	2	N	10					137
							11	9									
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	71					208
							78	9									
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2598	2	N	15	193	1	3	8	27
							17	9									
*06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	85	1	2832	2	N	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3579	2	80	9	N	73					153
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2758	2	13	9	N	12	155	1			10
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3393	2	66	9	N	60					70
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3794	2	56	9	N	51					121
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3870	2	50	9	N	45	3	8			163
*06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3638	2	39	9	N	35	181	1			17

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					21
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	2			N	-0-					21
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					21
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	2			N	-0-					21
05	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-					21
06	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	2			N	-0-					21

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

01	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2243	2	34	9	Y	31					92
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					92
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2309	2	76	9	Y	69	161	1			-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2688	2	57	9	Y	52					52
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2400	2	9	9	Y	8					60

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					19
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					19
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					19
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1438	2	12	9	Y	11					14
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	Y	7	18	1			3
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					3
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	Y	9					12
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	3	8			15
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	Y	2	14	1			3

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

01	2108	N	804	-0-	-1304	-0-	804	2			Y	-0-					4
02	1932	N	1069	-0-	-863	-0-	1068	2	1	9	Y	1					5
03	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	1241	2	7	9	Y	6	10	1			1
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					1
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	Y	1					2
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2003	2	46	9	Y	42	39	1			5

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3394	-0-		294	294	3316	2	78	9	Y	71	70	1			9
02	2800	N	3113	-0-		313	607	3112	2	1	9	Y	1					10
03	2617	N	2010	-0-		-607	-0-	2006	2	4	9	Y	4	2	8			12
04	1772	X	1772	-0-		-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					12
05	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					12
*06	2884	X	2884	-0-		-0-	-0-	2853	2	31	9	Y	28					40

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1922	N	1866	-0-		-56	-0-	1851	2	15	9	N	14					107
02	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	2094	2	96	9	N	87	172	1			22
03	2427	N	2427	-0-		-0-	-0-	2407	2	20	9	N	18					40
04	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-	2223	2	41	9	N	37					77
05	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	2195	2			N	-0-					77
*06	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	1932	2			N	-0-					77

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. GAS	(I) 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	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1298	-0-		-102	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	1716	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1605	N	1605	-0-		-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	1612	2	52	9	Y	47					47
*06	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	1500	2	15	9	Y	14					61

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3080	N	3078	-0-		-2	-0-	3034	2	44	9	Y	40					46
02	2800	N	2963	-0-		163	163	2949	2	14	9	Y	13	46	1			13
03	3100	N	3266	-0-		166	329	3255	2	11	9	Y	10					23
04	3000	N	2913	-0-		-87	242	2888	2	25	9	Y	23	39	1			7
05	2937	X	2695	-0-		-242	-0-	2684	2	11	9	Y	10					17
*06	2320	X	2320	-0-		-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					17

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	X	2565	-0-		-535	-0-	40	1	2483	2	Y	38	68	1			9
								42	9									
02	2548	X	2391	-0-		-157	-0-	36	1	2329	2	Y	24					33
								26	9									
03	2821	X	2724	-0-		-97	-0-	41	1	2669	2	Y	13					46
								14	9									
04	2730	X	2634	-0-		-96	-0-	40	1	2552	2	Y	38	66	1			18
								42	9									
05	2821	X	2709	-0-		-112	-0-	41	1	2637	2	Y	28					46
								31	9									
06	2640	X	2432	-0-		-208	-0-	38	1	2372	2	Y	20	60	1			6
								22	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1627	-0-	-915	-0-	46	1	1538	2	N	39					67
							43	9									
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	80	1	2673	2	N	-0-					67
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	103	1	3435	2	N	33					100
							36	9									
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	105	1	3485	2	N	92	159	1			33
							101	9									
05	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	66	1	2212	2	N	3	3	8			33
							3	9									
*06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	104	1	3454	2	N	-0-					33

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1633	2	53	9	N	48	181	1			27
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					27
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1811	2	28	9	N	25	2	8			50
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1688	2	41	9	N	37					87
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2	2	8			87
06	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1614	2	39	9	N	35					122

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

01	620	N	348	-0-	-272	-0-	316	2	32	9	Y	29	39	1			1
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	252	2	6	9	Y	5					6
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	Y	21					27
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	144	2	3	9	Y	3					30
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	135	2	17	9	Y	15	33	1	3	8	9
06	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			Y	-0-					9

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

01	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1256	2	47	9	Y	43	70	1			1
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	2	19	9	Y	17					18
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1439	2	23	9	Y	21	2	8			37
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1178	2	1	9	Y	1					38
05	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1226	2	36	9	Y	33	45	1	3	8	23
06	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			Y	-0-					23

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2230	2	2	9	Y	2					76
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1723	2	33	9	Y	30					106
03	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1576	2	103	9	Y	94	155	1	2	8	43
04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1635	2	74	9	Y	67					110
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	2	3	9	Y	3	98	1	3	8	12
*06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	2270	2	29	9	Y	26					32
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					32
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	Y	2					34
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2207	2	19	9	Y	17	17	1			34
05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2288	2	2	9	Y	2					36
06	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2121	2			Y	-0-					36

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					147
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					147
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					147
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					147
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
01	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			Y	-0-					39
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	720	2	33	9	Y	30	63	1			6
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					6
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	Y	7					13
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			Y	-0-					13
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			Y	-0-					13

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
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3535	2	75	9	Y	68	121	1			16
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3767	2	48	9	Y	44					60
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3746	2	36	9	Y	33	9	8			84
04	3600	X	2039	-0-	-1561	-0-	1963	2	76	9	Y	69	121	1			32
05	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3435	2	67	9	Y	61	9	8			84
06	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3107	2	40	9	Y	36	109	1			11

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
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1993	2	12	9	Y	11					63
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					63
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1982	2	34	9	Y	31	82	1			12
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	Y	29					41
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1705	2	33	9	Y	30	5	8			66
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1391	2	24	9	Y	22					88

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
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1940	2	15	9	Y	14					69
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					69
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1808	2	48	9	Y	44	98	1			15
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1687	2	26	9	Y	24					39
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2030	2	41	9	Y	37					76
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1960	2	18	9	Y	16					92

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
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2018	2	97	9	N	88					148
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2189	2	13	9	N	12					160
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1995	2	80	9	N	73	194	1	2	8	37
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2205	2	47	9	N	43					80
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2081	2	69	9	N	63	3	8			140
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2061	2	44	9	N	40					180

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1012	2	23	9	Y	21					64
02	1092	N	1033	-0-	-59	-0-	990	2	43	9	Y	39	90	1			13
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1233	2	32	9	Y	29	2	8			40
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	Y	15					55
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1175	2	32	9	Y	29	3	8			81
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	964	2	50	9	Y	45	101	1			25

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	21	1	824	2	N	7					27
							8	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18	1	730	2	N	-0-					27
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	N	-0-					27
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	25	1	559	2	N	203	192	1			38
							223	9									
05	837	N	676	-0-	-161	-0-	24	1	611	2	N	37	3	8			72
							41	9									
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	19	1	576	2	N	2	74	1			-0-
							2	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

01	7254	X	6538	-0-	-716	-0-	6469	2	69	9	N	63					88
02	6552	X	6315	-0-	-237	-0-	6256	2	59	9	N	54					142
03	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	6391	2	72	9	N	65	154	1	2	8	51
04	7020	X	6370	-0-	-650	-0-	6335	2	35	9	N	32					83
05	7006	X	6691	-0-	-315	-0-	6662	2	29	9	N	26	5	8			104
06	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	6540	2			N	-0-					104

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

01	12896	X	10269	-0-	-2627	-0-	10058	2	211	9	N	192	165	1			121
02	10668	X	8802	-0-	-1866	-0-	8620	2	182	9	N	165	148	1			138
03	11470	X	9524	-0-	-1946	-0-	9349	2	175	9	N	159	172	1	2	8	123
04	10800	X	8874	-0-	-1926	-0-	8706	2	168	9	N	153	138	1			138
05	10788	X	8940	-0-	-1848	-0-	8788	2	152	9	N	138	163	1	5	8	108
06	9930	X	8267	-0-	-1663	-0-	8091	2	176	9	N	160	179	1			89

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRAVIS PK) 78770 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
MANNING, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 112601 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4082 - 8550

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRPK 7500) 78770 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BRYCE, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 182662 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 7573 - 7607

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2940		2940	-0-	-0-	-0-	2785	2	155	9	N	141	198	1			95
02	2368		2368	-0-	-0-	-0-	2280	2	88	9	N	80					175
03	3290		3290	-0-	-0-	-0-	3169	2	121	9	N	110	197	1			88
04	2858		2858	-0-	-0-	-0-	2753	2	105	9	N	95					183
05	2480		2635	-0-	155	155	2540	2	95	9	N	86	196	1			73
06	2400		1599	-0-	-801	-0-	1547	2	52	9	N	47					120

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
01	DLQ G-10		3825	-0-	3825	20892	3756	2	69	9	N	63	185	1			18
02	4020		3317	-0-	-703	20189	3263	2	54	9	N	49					67
03	5208		3425	-0-	-1783	18406	3375	2	50	9	N	45					112
04	5040		3441	-0-	-1599	16807	3388	2	53	9	N	48					160
05	5208		3624	-0-	-1584	15223	3573	2	51	9	N	46	183	1			23
*06	5040		3681	-0-	-1359	13864	3648	2	33	9	N	30					53

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDLE, WAYNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 141615 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7135 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4890	-0-	-1341	-0-	110	1	4658	2	N	111					230
							122	9									
02	4984	X	4197	-0-	-787	-0-	107	1	3971	2	N	108	174	1			164
							119	9									
03	5518	X	3568	-0-	-1950	-0-	170	1	3345	2	N	48					212
							53	9									
04	5340	X	3288	-0-	-2052	-0-	86	1	3152	2	N	45	1	8			256
							50	9									
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	117	1	5925	2	N	59					315
							65	9									
06	4740	X	1905	-0-	-2835	-0-	105	1	1779	2	N	19	134	1			200
							21	9									

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CURTIS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 170600 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9815 - 9918

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					8
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					8
03	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					8
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					8
05	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					8
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					8

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	585	2	162	9	N	147	166	1			120
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	643	2	215	9	N	195	182	1			133
03	868 N	760	-0-	-108	-0-	561	2	199	9	N	181	184	1			130
04	720 N	305	-0-	-415	-0-	130	2	175	9	N	159	174	1			115
05	961 N	224	-0-	-737	-0-	94	2	130	9	N	118	163	1			70
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	555	2	212	9	N	193	179	1			84

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	509	-0-	509	509	509	2			N	-0-					5
*06	14B2	EXT	1238	-0-	1238	1747	1183	2	55	9	N	50					55

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205					226
05	14B2	EXT	1632	-0-	1632	1632	1500	2	132	9	N	120					346
*06	14B2	EXT	2119	-0-	2119	3751	2086	2	33	9	N	30	185	1			191

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

01	3441	#	3304	-0-	-137	-0-	3298	2	6	9	N	5					182
02	3096	R	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					182
03	3689	#	3407	-0-	-282	-0-	3404	2	3	9	N	3					185
04	3570	#	3264	-0-	-306	-0-	3175	2	89	9	N	81	196	1			70
05	3689	#	3452	-0-	-237	-0-	3452	2			N	-0-					70
06	3330	#	2689	-0-	-641	-0-	2689	2			N	-0-					70

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

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	732	2	11	9	N	10					165
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5					170
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	N	10					180
04	720	N	228	-0-	-492	-0-	211	2	17	9	N	15					195
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	834	2	18	9	N	16	184	1			27
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	838	2	18	9	N	16					43

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	275	1	6050	2	N	149	161	1	2	8	103		
							164	9											
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	187	1	4726	2	N	242	172	1	1	8	172		
							266	9											
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	319	1	6788	2	N	234	357	1			49		
							257	9											
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	308	1	5413	2	N	293	179	1	1	8	162		
							322	9											
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	165	1	3121	2	N	128	175	1			115		
							141	9											
*06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	220	1	4774	2	N	152	171	1			96		
							167	9											

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8844 - 8864

01	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1426	3	11	9	N	10	191	1		145
02	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1168	3	50	9	N	45				190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1202	3	54	9	N	49				239
04	1380	N	1229	-0-	-151	B	-0-	1193	3	36	9	N	33				272
05	1360	N	1213	-0-	-147	B	-0-	1196	3	17	9	N	15				287
06	1226	N	743	-0-	-483	B	-0-	736	3	7	9	N	6				293

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

01	31	N	-0-	-0-	-31	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

01	1147	N	1059	-0-	-88		-0-	1059	2			N	-0-				55
02	1316	N	999	-0-	-317		-0-	996	2	3	9	N	3				58
03	1364	N	1071	-0-	-293		-0-	1067	2	4	9	N	4				62
04	1230	N	1230	-0-	-0-		-0-	1227	2	3	9	N	3				65
05	1116	N	805	-0-	-311		-0-	802	2	3	9	N	3				68
06	1050	N	40	-0-	-1010		-0-	38	2	2	9	N	2				70

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				30

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		173	-0-	173	678	173	3			N	-0-					-0-
02	678	N	-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	211	-0-	-688	-0-	211	2			N	-0-					78
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					78
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					78
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					78
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					78
06	630	N	31	-0-	-599	-0-	31	2			N	-0-					78

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					45
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					45
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					45
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					45
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			Y	-0-					45
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					86
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					86
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					86
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-					86
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					86

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					98
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			N	-0-					98
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					98
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					98
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	472	2	1	9	N	1					99
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					99

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	930	N	224	-0-	-706	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					48
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					48
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					48
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					48
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					48
06	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	2			N	-0-					48

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

01	404	S	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	566	S	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	538	S	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	390	S	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	620	S	149	-0-	-471	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	510	S	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1					69
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					70
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					70
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	2	4	9	N	4					74
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	647	2	2	9	N	2					76
06	900	N	544	-0-	-356	-0-	544	2			N	-0-					76

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					37
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					37
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					37
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					37
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			Y	-0-					37
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			Y	-0-					37

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
LEWIS, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 066027 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6974 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					115
02	DLQ G-10		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					115
03	DLQ G-10		202	-0-	202	394	202	2			Y	-0-					115
04	DLQ G-10		219	-0-	219	613	219	2			Y	-0-					115
05	789	N	176	-0-	-613	-0-	176	2			Y	-0-					115
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					115

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
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					158
02	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					158
03	DLQ G-10		304	-0-	304	593	304	2			Y	-0-					158
04	DLQ G-10		329	-0-	329	922	329	2			Y	-0-					158
05	1185	N	263	-0-	-922	-0-	263	2			Y	-0-					158
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					158

SCOTTSVILLE,E. (PETTIT, UPPER) 81773 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
EAST SCOTTSVILLE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 073539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6209 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CARGILL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133798 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6283 - 6287

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					88
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8					96
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	N	5					101
04	480	X	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					101
05	496	X	434	-0-	-62	-0-	431	2	3	9	N	3					104
06	480	X	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					104

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 081786 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 6770 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P & A 02-25-13

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

01	5425	X	3815	-0-	-1610	-0-	143	1	3672	2	N	-0-					28
02	4592	X	3286	-0-	-1306	-0-	121	1	3165	2	N	-0-					28
03	4712	X	3478	-0-	-1234	-0-	132	1	3346	2	N	-0-					28
04	4110	X	3219	-0-	-891	-0-	128	1	3091	2	N	-0-					28
05	4030	X	3176	-0-	-854	-0-	126	1	3050	2	N	-0-					28
06	3690	X	2946	-0-	-744	-0-	121	1	2825	2	N	-0-					28

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	60	1	2714	3	N	-0-					23
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	60	1	2099	3	N	-0-					23
03	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	60	1	2473	3	N	-0-					23
04	2670	X	1714	-0-	-956	-0-	60	1	1654	3	N	-0-					23
05	2759	X	1654	-0-	-1105	-0-	60	1	1594	3	N	-0-					23
06	2670	X	777	-0-	-1893	-0-	60	1	717	3	N	-0-					23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668

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
01	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	227	1	3420	2	N	-0-					125
02	3332	X	3127	-0-	-205	-0-	197	1	2930	2	N	-0-					125
03	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	213	1	3228	2	N	-0-					125
04	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	195	1	3083	2	N	-0-					125
05	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	211	1	3223	2	N	-0-					125
06	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	205	1	3033	2	N	39					164
							43	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	326	1	4901	2	N	-0-					113
02	4172	X	3837	-0-	-335	-0-	242	1	3595	2	N	-0-					113
03	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	257	1	3906	2	N	-0-					113
04	5070	X	3993	-0-	-1077	-0-	238	1	3755	2	N	-0-					113
05	5239	X	2577	-0-	-2662	-0-	159	1	2418	2	N	-0-					113
06	5070	X	3808	-0-	-1262	-0-	241	1	3567	2	N	-0-					113

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

01	6200	X	5870	-0-	-330	-0-	365	1	5492	2	Y	12					32
							13	9									
02	5488	X	5177	-0-	-311	-0-	326	1	4851	2	Y	-0-					32
03	6076	X	5586	-0-	-490	-0-	345	1	5240	2	Y	1					33
							1	9									
04	5850	X	5341	-0-	-509	-0-	318	1	5022	2	Y	1					34
							1	9									
05	5921	X	5584	-0-	-337	-0-	343	1	5230	2	Y	10	40	1			4
							11	9									
06	5670	X	5443	-0-	-227	-0-	344	1	5099	2	Y	-0-					4

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

01	3379	X	2493	-0-	-886	-0-	153	1	2305	2	N	32					156
							35	9									
02	3052	X	2550	-0-	-502	-0-	161	1	2389	2	N	-0-					156
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	168	1	2555	2	N	12					168
							13	9									
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	161	1	2539	2	N	3					171
							3	9									
05	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	164	1	2506	2	N	-0-					171
06	2730	X	2435	-0-	-295	-0-	152	1	2259	2	N	22					193
							24	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

01	13268	X	11809	-0-	-1459	-0-	734	1	11049	2	Y	24					66
							26	9									
02	11732	X	10785	-0-	-947	-0-	679	1	10106	2	Y	-0-					66
03	12989	X	12304	-0-	-685	-0-	761	1	11540	2	Y	3					69
							3	9									
04	12570	X	11817	-0-	-753	-0-	704	1	11111	2	Y	2					71
							2	9									
05	12524	X	11926	-0-	-598	-0-	732	1	11172	2	Y	20	83	1			8
							22	9									
06	11910	X	11591	-0-	-319	-0-	733	1	10858	2	Y	-0-					8

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	154	1	2320	2	N	-0-					72
02	2688	X	2198	-0-	-490	-0-	138	1	2060	2	N	-0-					72
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	192	1	2920	2	N	-0-					72
04	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	160	1	2518	2	N	-0-					72
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	238	1	3631	2	N	-0-					72
06	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	169	1	2498	2	N	-0-					72

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

01	3844	X	2960	-0-	-884	-0-	184	1	2769	2	Y	6					18
							7	9									
02	3248	X	3068	-0-	-180	-0-	193	1	2875	2	Y	-0-					18
03	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	190	1	2880	2	Y	1					19
							1	9									
04	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	171	1	2696	2	Y	-0-					19
05	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	187	1	2852	2	Y	6	23	1			2
							7	9									
06	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	191	1	2824	2	Y	-0-					2

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

01	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	2			N	-0-					132
02	4452	X	4380	-0-	-72	-0-	255	1	4125	2	N	-0-					132
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	285	1	4568	2	N	-0-					132
*04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	276	1	4393	2	N	-0-					132
*05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	281	1	4588	2	N	3					135
							3	9									
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					32
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	115	1	1858	2	N	-0-					32
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	124	1	1981	2	N	-0-					32
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	45	1	2009	2	N	-0-					32
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	123	1	2013	2	N	-0-					32
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					71
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					71
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	N	-0-					71
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-					71
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	N	-0-					71
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					38
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					38
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					38
04	360	N	112	-0-	-248	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					38
05	248	N	111	-0-	-137	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					38
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					38

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	98	1	962	2	N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	113	1	950	2	N	-0-					-0-
03	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	145	1	691	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	118	1	1153	2	N	-0-					-0-
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	78	1	981	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	205	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	216	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1829	-0-	-310	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1724	-0-	-376	-0-	298	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	179	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	129	1	1632	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	224	1	2091	2	N	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	248	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	250	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	211	1	2307	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2130	-0-	-330	-0-	189	1	1941	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

01	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
06	270	N	166	-0-	-104	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	98	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	97	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	135	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	128	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	116	1	1199	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

01	868	N	853	-0-	-15	-0-	42	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	87	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	94	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	73	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	84	1	863	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	250	1	2331	2	Y	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	206	1	2127	2	Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	191	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	168	1	1836	2	Y	-0-					-0-
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	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

01	899	N	389	-0-	-510	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	34	1	319	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	N	-0-					-0-
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	76	1	784	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	113	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	209	1	1946	2	N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	206	1	2124	2	N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	214	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	203	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1752	-0-	-498	-0-	155	1	1597	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	91	1	1743	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1749	-0-	-183	-0-	169	1	1580	2	N	-0-			-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	151	1	1555	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1430	-0-	-340	-0-	125	1	1305	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1449	-0-	-473	-0-	122	1	1327	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	130	1	1334	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	92	1	1760	2	N	-0-			-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	169	1	1574	2	N	-0-			-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	170	1	1757	2	N	-0-			-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	161	1	1675	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1468	-0-	-454	-0-	123	1	1345	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	150	1	1544	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	364	1	6956	2	N	-0-			-0-
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	689	1	6425	2	N	-0-			-0-
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	726	1	7490	2	N	-0-			-0-
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	670	1	6973	2	N	-0-			-0-
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	623	1	6806	2	N	-0-			-0-
*06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	619	1	6375	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	77	1	1467	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1437	-0-	-159	-0-	139	1	1298	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	103	1	1057	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1152	-0-	-348	-0-	101	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	116	1	1269	2	N	-0-			-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1035	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135730 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10216 - 10392

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	121	1	2307	2	N	-0-			-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	213	1	1991	2	N	-0-			-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	236	1	2438	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	226	1	2354	2	N	-0-			-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	232	1	2529	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	220	1	2260	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	68	1	1298	2	N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	172	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	178	1	1838	2	N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	144	1	1498	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1354	-0-	-599	-0-	114	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1414	-0-	-536	-0-	125	1	1289	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
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	104	1	973	2	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1165	2	N	-0-					-0-
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	101	1	1037	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	647	-0-	-283	-0-	32	1	615	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	712	-0-	-436	-0-	69	1	643	2	N	-0-					-0-
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	50	1	515	2	N	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	51	1	535	2	N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	2	N	-0-					-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	2	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505	2	N	-0-					-0-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	39	1	405	2	N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	35	1	384	2	N	-0-					-0-
06	540	N	360	-0-	-180	-0-	32	1	328	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	131	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	114	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	134	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	114	1	1250	2	N	-0-					-0-
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	117	1	1200	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	210	1	4006	2	N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	414	1	3861	2	N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	421	1	4344	2	N	-0-					-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	418	1	4349	2	N	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	402	1	4395	2	N	-0-					-0-
*06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	339	1	3491	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	90	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	157	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	156	1	1611	2	N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	155	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	148	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	140	1	1442	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	174	1	3322	2	N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	317	1	2957	2	N	-0-					-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	331	1	3413	2	N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	311	1	3240	2	N	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	281	1	3074	2	N	-0-					-0-
*06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	315	1	3245	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	89	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	192	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	194	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	186	1	1932	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	181	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	183	1	1888	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	818	2	N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	86	1	941	2	N	-0-					-0-
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	797	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	122	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	256	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	271	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	237	1	2464	2	N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	221	1	2409	2	N	-0-					-0-
*06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	231	1	2379	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	310	1	5923	2	N	-0-					-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	563	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	512	1	5278	2	N	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	397	1	4130	2	N	-0-					-0-
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	595	1	6500	2	N	-0-					-0-
*06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	554	1	5699	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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	105	1	2005	2	N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	239	1	2234	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	244	1	2515	2	N	-0-					-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	223	1	2317	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	217	1	2370	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2484	-0-	-126	-0-	220	1	2264	2	N	-0-					-0-

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
01	5549	X	5358	-0-	-191	-0-	266	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	517	1	4819	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	507	1	5229	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	489	1	5084	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	472	1	5157	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5346	-0-	-294	-0-	473	1	4873	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	169	1	3235	2	N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	322	1	3008	2	N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	321	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	323	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	288	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	301	1	3097	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6983	-0-	-240	-0-	347	1	6636	2	N	-0-					-0-
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	667	1	6219	2	N	-0-					-0-
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	655	1	6759	2	N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	629	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	603	1	6590	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6746	-0-	-124	-0-	597	1	6149	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	209	1	3996	2	N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	370	1	3453	2	N	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	380	1	3913	2	N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	361	1	3756	2	N	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	381	1	4157	2	N	-0-					-0-
*06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	392	1	4034	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6568	-0-	-593	-0-	326	1	6242	2	N	-0-					-0-
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	633	1	5910	2	N	-0-					-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	661	1	6814	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	635	1	6609	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	606	1	6615	2	N	-0-					-0-
*06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	603	1	6204	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 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
01	14477	X	13041	-0-	-1436	-0-	648	1	12393	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	12414	-0-	-18	-0-	1202	1	11212	2	N	-0-					-0-
03	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	1326	1	13672	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	1212	1	12605	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	13733	X	13314	-0-	-419	-0-	1117	1	12197	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12104	-0-	-2266	-0-	1072	1	11032	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	165	1	3149	2	N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	326	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3031	-0-	-503	-0-	268	1	2763	2	N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	323	1	3358	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	299	1	3260	2	N	-0-					-0-
*06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	326	1	3358	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12657					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
01	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	143	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	272	1	2535	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	262	1	2702	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	258	1	2682	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	256	1	2801	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	253	1	2604	2	N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	418	2	23	9	N	21					125
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	396	2	24	9	N	22					147
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	417	2	22	9	N	20					167
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	511	2	24	9	N	22					189
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2583	2	22	9	N	20	174	1			35
*06	3000	N	3206	-0-	206	206	3182	2	24	9	N	22					57

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
	KOEN				WELL #: 1	RRCID -> 212363	COMPL. DATE 05/19/2005					TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9185 - 9687			
01	589	N	470	-0-	-119	-0-	430	2	40	9	N	36					67
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1291	2	26	9	N	24					91
03	2077	N	1079	-0-	-998	-0-	954	2	125	9	N	114	165	1			40
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1043	2	57	9	N	52					92
05	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1009	2	45	9	N	41					133
06	1050	N	966	-0-	-84	-0-	897	2	69	9	N	63	186	1			10
	THORNE				WELL #: 2	RRCID -> 217236	COMPL. DATE 12/20/2005					TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9172 - 9590			
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	530	2	262	9	N	238	185	1			131
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	869	2	125	9	N	114	160	1			85
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	635	2	52	9	N	47					132
04	780	N	607	-0-	-173	-0-	531	2	76	9	N	69	178	1			23
05	1116	N	580	-0-	-536	-0-	519	2	61	9	N	55					78
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	469	2	42	9	N	38					116
	GREGORY				WELL #: 2	RRCID -> 222511	COMPL. DATE 08/25/2006					TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9135 - 9622			
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5465	2	61	9	N	55					127
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6353	2	92	9	N	84	189	1			22
03	6727	X	5582	-0-	-1145	-0-	5538	2	44	9	N	40					62
04	6510	X	6058	-0-	-452	-0-	5972	2	86	9	N	78					140
*05	7130	X	6220	-0-	-910	-0-	6170	2	50	9	N	45	170	1			15
06	6900	X	5906	-0-	-994	-0-	5860	2	46	9	N	42					57
	GREGORY				WELL #: 3	RRCID -> 231252	COMPL. DATE 07/20/2007					TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9258 - 9361			
01	7161	X	5591	-0-	-1570	-0-	5406	2	185	9	N	168	175	1			133
02	6468	X	6105	-0-	-363	-0-	6091	2	14	9	N	13					146
03	6727	X	1522	-0-	-5205	-0-	1500	2	22	9	N	20					166
04	6300	X	186	-0-	-6114	-0-	162	2	24	9	N	22					188
05	6758	X	259	-0-	-6499	-0-	58	2	201	9	N	183	178	1			193
06	6540	X	374	-0-	-6166	-0-	371	2	3	9	N	3					196
	GREGORY				WELL #: 4	RRCID -> 245192	COMPL. DATE 01/03/2009					TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9178 - 9400			
01	1271	X	54	-0-	-1217	-0-	52	2	2	9	N	2					140
02	728	X	225	-0-	-503	-0-	208	2	17	9	N	15					155
03	806	X	354	-0-	-452	-0-	289	2	65	9	N	59	189	1			25
04	780	X	538	-0-	-242	-0-	525	2	13	9	N	12					37
05	527	X	446	-0-	-81	-0-	427	2	19	9	N	17					54
06	330	X	284	-0-	-46	-0-	275	2	9	9	N	8					62

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION 275740
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					30
02	364	#	147	-0-	-217	-0-	147	2			N	-0-					30
03	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					30
04	270	#	133	-0-	-137	-0-	129	2	4	9	N	4	1	8			33
05	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					33
06	330	#	244	-0-	-86	-0-	242	2	2	9	N	2					35

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					34
02	252	#	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					34
03	279	#	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					34
04	270	#	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-					34
05	279	#	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					34
06	240	#	237	-0-	-3	-0-	236	2	1	9	N	1					35

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	X	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31 B	31	31	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	31					Y	379	379	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	31					Y	963	963	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	31					Y	1051	746	1			305
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	31					Y	702	752	1			255

BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 249381 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2013

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		45468	-0-	45468 B	286295	296	1	45172	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		42102	-0-	42102 B	328397	42102	2			Y	-0-					-0-
03	386404	X	58007	-0-	-328397 B	-0-	317	1	57690	2	Y	-0-					-0-
04	45194	X	45194	-0-	-0- B	-0-	45194	2			Y	-0-					-0-
05	53195	X	53195	-0-	-0- B	-0-	6911	1	46284	2	Y	-0-					-0-
06	46530	X	44060	-0-	-2470 B	-0-	221	1	43839	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1987	-0-	-245 B	-0-	1986	2	1	9	N	1					70
02	1988	N	1828	-0-	-160 B	-0-	1828	2			N	-0-					70
03	2201	N	1931	-0-	-270 B	-0-	1925	2	6	9	N	5					75
04	1920	N	1754	-0-	-166 B	-0-	1752	2	2	9	N	2					77
05	2015	N	1934	-0-	-81 B	-0-	1931	2	3	9	N	3					80
*06	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					80

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
01	1984	N	994	-0-	-990 B	-0-	994	2			N	-0-					30
02	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1599	2	90	9	N	82					112
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					112
04	960	N	818	-0-	-142 B	-0-	818	2			N	-0-					112
05	1860	N	1637	-0-	-223 B	-0-	1635	2	2	9	N	2	2	8			112
*06	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					112

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
01	558	N	399	-0-	-159 B	-0-	399	2			N	-0-					92
02	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1611	2	145	9	N	132	2	8			222
03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					222
04	390	N	62	-0-	-328 B	-0-	62	2			N	-0-					222
05	1953	N	196	-0-	-1757 B	-0-	196	2			N	-0-					222
*06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					222

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
01	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			Y	-0-					63
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	846	2	45	9	Y	41	2	8			102
03	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1199	2	17	9	Y	15					117
04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			Y	-0-					117
05	992	N	911	-0-	-81 B	-0-	911	2			Y	-0-	87	1			30
*06	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1557	2	19	9	Y	17	1	8			46

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
01	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			Y	-0-					138
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	968	2	3	9	Y	3	3	8			138
03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1222	2	22	9	Y	20	91	1			67
04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	990	2	2	9	Y	2	2	8			67
05	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	802	2	2	9	Y	2	2	8			67
*06	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	921	2	25	9	Y	23	2	8			88

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
01	279	N	91	-0-	-188 B	-0-	91	2			N	-0-					78
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					78
03	310	N	207	-0-	-103 B	-0-	207	2			N	-0-					78
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					78
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					78
06	210	N	131	-0-	-79 B	-0-	131	2			N	-0-					78

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 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
01	1829	N	1724	-0-	-105 B	-0-	1630	2	94	9	N	85	4	8			115
02	1736	N	1379	-0-	-357 B	-0-	1354	2	25	9	N	23	6	8			132
03	1798	N	1503	-0-	-295 B	-0-	1484	2	19	9	N	17					149
04	1680	N	1349	-0-	-331 B	-0-	1346	2	3	9	N	3	3	8			149
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1642	2	8	9	N	7	149	1	7	8	-0-
*06	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1510	2	56	9	N	51	2	8			49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	961	N	873	-0-	-88 B	-0-	51	1	820	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1120	N	863	-0-	-257 B	-0-	48	1	812	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	1085	N	945	-0-	-140 B	-0-	53	1	872	2	Y	18	15	1			5
							20	9									
04	840	N	741	-0-	-99 B	-0-	41	1	686	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	81	1	1417	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
*06	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	61	1	1004	2	Y	14	12	1			9
							15	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

01	2356	X	1744	-0-	-612 B	-0-	103	1	1634	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	119	1	2001	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
03	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	128	1	2113	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	113	1	1942	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	120	1	2088	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2100	N	1990	-0-	-110 B	-0-	114	1	1875	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4285	-0-	-24 B	-0-	252	1	4012	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
02	3892	X	3726	-0-	-166 B	-0-	207	1	3501	2	Y	16	8	1			11
							18	9									
03	4247	X	3809	-0-	-438 B	-0-	216	1	3580	2	Y	12	20	1			3
							13	9									
04	4140	X	3556	-0-	-584 B	-0-	195	1	3354	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	4278	X	3286	-0-	-992 B	-0-	178	1	3102	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	4140	X	3269	-0-	-871 B	-0-	188	1	3078	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3790	-0-	-488 B	-0-	224	1	3556	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	3920	X	3373	-0-	-547 B	-0-	187	1	3177	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
03	4278	X	3527	-0-	-751 B	-0-	200	1	3320	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
04	4080	X	3730	-0-	-350 B	-0-	205	1	3521	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	4870	X	4870	-0-	-0- B	-0-	264	1	4606	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	4460	X	4460	-0-	-0- B	-0-	257	1	4203	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4689	X	4689	-0-	-0- B	-0-	275	1	4381	2	Y	30	33	1			5
							33	9									
02	4241	X	4241	-0-	-0- B	-0-	235	1	3974	2	Y	29	13	1			21
							32	9									
03	4247	X	4040	-0-	-207 B	-0-	227	1	3747	2	Y	60	65	1			16
							66	9									
04	4110	X	2258	-0-	-1852 B	-0-	121	1	2079	2	Y	53	57	1			12
							58	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	259	1	4514	2	Y	35	34	1			13
							39	9									
06	4110	X	1466	-0-	-2644 B	-0-	83	1	1353	2	Y	27	23	1			17
							30	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	714	-0-	-2231 B	-0-	42	1	671	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	2408	X	-0-	-0-	-2408 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666	X	173	-0-	-2493 B	-0-	10	1	160	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2370	X	6	-0-	-2364 B	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2449	X	194	-0-	-2255 B	-0-	10	1	181	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	212	1	3477	2	Y	22	9	1			14
							24	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	109	1	1736	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	91	1	1527	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	101	1	1680	2	Y	31	28	1			8
							34	9									
04	1710	N	1595	-0-	-115 B	-0-	86	1	1490	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	95	1	1663	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	1710	N	1514	-0-	-196 B	-0-	86	1	1415	2	Y	12	8	1			8
							13	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	149	1	2379	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	2380	X	2200	-0-	-180 B	-0-	122	1	2069	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
03	2480	X	2122	-0-	-358 B	-0-	120	1	1978	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
04	2460	X	1989	-0-	-471 B	-0-	109	1	1863	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
05	2542	X	1963	-0-	-579 B	-0-	107	1	1845	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	2460	X	2318	-0-	-142 B	-0-	133	1	2172	2	Y	12	8	1			8
							13	9									

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
01	9207	X	8226	-0-	-981 B	-0-	485	1	7718	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
02	8133	X	8133	-0-	-0- B	-0-	454	1	7658	2	Y	19	9	1			13
							21	9									
03	8835	X	8528	-0-	-307 B	-0-	485	1	8028	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
04	8550	X	7936	-0-	-614 B	-0-	435	1	7493	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	8835	X	7735	-0-	-1100 B	-0-	420	1	7306	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	8550	X	6707	-0-	-1843 B	-0-	385	1	6315	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3461	X	3461	-0-	-0-	B	-0-	205	1	3247	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
02	3136	X	3114	-0-	-22	B	-0-	173	1	2931	2	Y	9	4	1			6
								10	9									
03	3472	X	3278	-0-	-194	B	-0-	186	1	3077	2	Y	14	16	1			4
								15	9									
04	3360	X	3184	-0-	-176	B	-0-	174	1	3002	2	Y	7	9	1			2
								8	9									
05	3472	X	3323	-0-	-149	B	-0-	179	1	3138	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	3360	X	2031	-0-	-1329	B	-0-	117	1	1908	2	Y	5	4	1			3
								6	9									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3686	X	3686	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3454	2	Y	14	15	1			2
								15	9									
02	3136	X	3130	-0-	-6	B	-0-	175	1	2943	2	Y	11	5	1			8
								12	9									
03	3472	X	3332	-0-	-140	B	-0-	188	1	3120	2	Y	22	24	1			6
								24	9									
04	3360	X	2763	-0-	-597	B	-0-	150	1	2594	2	Y	17	19	1			4
								19	9									
05	3472	X	3340	-0-	-132	B	-0-	181	1	3151	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
06	3360	X	2555	-0-	-805	B	-0-	146	1	2398	2	Y	10	6	1			7
								11	9									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9794	X	9794	-0-	-0-	B	-0-	572	1	9092	2	Y	118	131	1			18
								130	9									
02	8873	X	8873	-0-	-0-	B	-0-	489	1	8275	2	Y	99	48	1			69
								109	9									
03	9772	X	9772	-0-	-0-	B	-0-	551	1	9134	2	Y	79	127	1			21
								87	9									
04	9372	X	9372	-0-	-0-	B	-0-	511	1	8787	2	Y	67	73	1			15
								74	9									
05	9735	X	9735	-0-	-0-	B	-0-	525	1	9158	2	Y	47	44	1			18
								52	9									
06	9060	X	7606	-0-	-1454	B	-0-	436	1	7135	2	Y	32	29	1			21
								35	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2356	-0-	-310	B	-0-	138	1	2206	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	2296	N	1127	-0-	-1169	B	-0-	62	1	1056	2	Y	8	4	1			6
								9	9									
03	2697	N	2246	-0-	-451	B	-0-	126	1	2097	2	Y	21	21	1			6
								23	9									
04	2648	N	2648	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2494	2	Y	8	12	1			2
								9	9									
05	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2325	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
06	2160	N	2150	-0-	-10	B	-0-	123	1	2026	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	X	2133	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1994	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
02	448	N	385	-0-	-63	B	-0-	21	1	357	2	Y	6	4	1			4
								7	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	56	1	929	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
04	480	N	135	-0-	-345	B	-0-	7	1	122	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	37	1	644	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	480	N	269	-0-	-211	B	-0-	15	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2749	-0-	-289	B	-0-	161	1	2580	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
02	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2277	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
03	2779	X	2779	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2603	2	Y	16	15	1			4
								18	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2664	2	Y	18	18	1			4
								20	9									
05	2860	X	2860	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2678	2	Y	25	19	1			10
								28	9									
*06	2576	X	2576	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2384	2	Y	43	25	1			28
								47	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8298	-0-	-320	B	-0-	480	1	7653	2	Y	150	166	1			23
								165	9									
02	7388	X	7388	-0-	-0-	B	-0-	406	1	6844	2	Y	125	60	1			88
								138	9									
03	8091	X	8005	-0-	-86	B	-0-	450	1	7446	2	Y	99	161	1			26
								109	9									
04	7830	X	7528	-0-	-302	B	-0-	410	1	7063	2	Y	50	65	1			11
								55	9									
05	8091	X	7862	-0-	-229	B	-0-	424	1	7377	2	Y	55	45	1			21
								61	9									
06	7830	X	6488	-0-	-1342	B	-0-	371	1	6076	2	Y	37	34	1			24
								41	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4261	X	4261	-0-	-0-	B	-0-	251	1	4001	2	Y	8	12	1			1
								9	9									
02	3976	X	3753	-0-	-223	B	-0-	209	1	3534	2	Y	9	4	1			6
								10	9									
03	4402	X	4100	-0-	-302	B	-0-	233	1	3846	2	Y	19	20	1			5
								21	9									
04	4260	X	3842	-0-	-418	B	-0-	210	1	3621	2	Y	10	13	1			2
								11	9									
05	4247	X	3772	-0-	-475	B	-0-	205	1	3558	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
06	4110	X	3617	-0-	-493	B	-0-	208	1	3401	2	Y	7	5	1			5
								8	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5394	X	4849	-0-	-545 B	-0-	284	1	4522	2	Y	39	49	1			6
							43	9									
02	4676	X	3518	-0-	-1158 B	-0-	195	1	3295	2	Y	25	13	1			18
							28	9									
03	5177	X	3757	-0-	-1420 B	-0-	209	1	3457	2	Y	83	79	1			22
							91	9									
04	5430	X	5430	-0-	-0- B	-0-	291	1	5028	2	Y	101	100	1			23
							111	9									
05	5177	X	5169	-0-	-8 B	-0-	277	1	4820	2	Y	65	63	1			25
							72	9									
06	4680	X	3984	-0-	-696 B	-0-	226	1	3707	2	Y	46	41	1			30
							51	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
01	9331	X	7337	-0-	-1994 B	-0-	655	1	6682	2	N	-0-					-0-
02	9048	X	9048	-0-	-0- B	-0-	695	1	8353	2	N	-0-					-0-
03	9604	X	9604	-0-	-0- B	-0-	760	1	8844	2	N	-0-					-0-
04	7628	X	7628	-0-	-0- B	-0-	603	1	7025	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	204	-0-	-9809 B	-0-	32	1	172	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	4368	-0-	-5322 B	-0-	400	1	3968	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5699	X	5699	-0-	-0- B	-0-	568	1	5131	2	N	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0- B	-0-	488	1	5549	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6590	-0-	-199 B	-0-	591	1	5999	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	4811	-0-	-1759 B	-0-	427	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5759	-0-	-1030 B	-0-	457	1	5302	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5747	-0-	-733 B	-0-	480	1	5267	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1151	-0-	-678 B	-0-	68	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	980	-0-	-112 B	-0-	55	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	871	-0-	-462 B	-0-	50	1	821	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	740	-0-	-370 B	-0-	41	1	699	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	815	-0-	-270 B	-0-	44	1	771	2	N	-0-					-0-
06	840	N	620	-0-	-220 B	-0-	35	1	585	2	N	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5900	-0-	-858 B	-0-	348	1	5540	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	5740	X	5236	-0-	-504 B	-0-	292	1	4935	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
03	6169	X	5469	-0-	-700 B	-0-	310	1	5142	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	5970	X	5383	-0-	-587 B	-0-	295	1	5077	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	6014	X	5712	-0-	-302 B	-0-	309	1	5392	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
06	5700	X	5081	-0-	-619 B	-0-	291	1	4775	2	Y	14	9	1			9
							15	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5735	X	5407	-0-	-328 B	-0-	315	1	5018	2	Y	67	73	1			10
							74	9									
02	4900	X	4814	-0-	-86 B	-0-	266	1	4486	2	Y	56	27	1			39
							62	9									
03	5425	X	5210	-0-	-215 B	-0-	294	1	4868	2	Y	44	71	1			12
							48	9									
04	5250	X	4792	-0-	-458 B	-0-	262	1	4506	2	Y	22	29	1			5
							24	9									
05	5425	X	4446	-0-	-979 B	-0-	240	1	4191	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
06	5220	X	4381	-0-	-839 B	-0-	251	1	4118	2	Y	11	9	1			7
							12	9									

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
01	9734	X	8731	-0-	-1003 B	-0-	515	1	8216	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7915	-0-	-373 B	-0-	442	1	7473	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8549	-0-	-627 B	-0-	487	1	8062	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8293	-0-	-377 B	-0-	455	1	7838	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8777	-0-	-27 B	-0-	476	1	8301	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8403	-0-	-87 B	-0-	483	1	7920	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	5703	-0-	-4217 B	-0-	468	1	4605	2	N	-0-					-0-
							630	5									
02	5292	X	3764	-0-	-1528 B	-0-	211	1	3553	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	2546	-0-	-3313 B	-0-	146	1	2400	2	N	-0-					-0-
04	6490	X	6490	-0-	-0- B	-0-	357	1	6133	2	N	-0-					-0-
05	6498	X	6498	-0-	-0- B	-0-	352	1	6146	2	N	-0-					-0-
*06	7391	X	7391	-0-	-0- B	-0-	425	1	6966	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9292	X	9292	-0-	-0- B	-0-	549	1	8743	2	Y	-0-					-0-
02	9100	X	8168	-0-	-932 B	-0-	457	1	7711	2	Y	-0-					-0-
03	10075	X	8479	-0-	-1596 B	-0-	483	1	7996	2	Y	-0-					-0-
04	9660	X	7908	-0-	-1752 B	-0-	435	1	7473	2	Y	-0-					-0-
05	9765	X	8092	-0-	-1673 B	-0-	440	1	7652	2	Y	-0-					-0-
06	9000	X	7961	-0-	-1039 B	-0-	458	1	7503	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	530	-0-	-5081 B	-0-	117	1	413	2	Y	-0-			-0-
02	2464	X	1683	-0-	-781 B	-0-	214	1	1469	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	2541	X	2541	-0-	-0- B	-0-	138	1	2403	2	Y	-0-			-0-
*06	4982	X	4982	-0-	-0- B	-0-	483	1	4499	2	Y	-0-			-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

01	3689	X	990	-0-	-2699 B	-0-	234	1	756	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	358	-0-	-1658 B	-0-	140	1	218	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	362	-0-	-1839 B	-0-	44	1	318	2	N	-0-			-0-
04	1710	X	1217	-0-	-493 B	-0-	137	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

01	341	X	308	-0-	-33 B	-0-	18	1	290	2	N	-0-			-0-
02	317	X	317	-0-	-0- B	-0-	18	1	299	2	N	-0-			-0-
03	711	X	711	-0-	-0- B	-0-	41	1	670	2	N	-0-			-0-
04	613	X	613	-0-	-0- B	-0-	33	1	580	2	N	-0-			-0-
05	572	X	572	-0-	-0- B	-0-	32	1	540	2	N	-0-			-0-
06	690	X	663	-0-	-27 B	-0-	38	1	625	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

01	1860	N	1551	-0-	-309 B	-0-	91	1	1460	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1268	-0-	-272 B	-0-	71	1	1197	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1138	-0-	-536 B	-0-	65	1	1073	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1049	-0-	-451 B	-0-	58	1	991	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1136	-0-	-259 B	-0-	61	1	1075	2	N	-0-			-0-
*06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	68	1	1113	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12250 - 12432

01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	45	1	725	2	N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	39	1	661	2	N	-0-			-0-
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	39	1	634	2	N	-0-			-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	36	1	613	2	N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	34	1	608	2	N	-0-			-0-
*06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	31	1	527	2	N	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

01	9920	X	7358	-0-	-2562 B	-0-	435	1	6923	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	6051	-0-	-1901 B	-0-	338	1	5713	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	5628	-0-	-3176 B	-0-	320	1	5308	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	6133	-0-	-2237 B	-0-	337	1	5796	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	5995	-0-	-2282 B	-0-	325	1	5670	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	4637	-0-	-2473 B	-0-	267	1	4370	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

01	651	N	518	-0-	-133 B	-0-	31	1	487	2	N	-0-			-0-
02	560	N	439	-0-	-121 B	-0-	24	1	415	2	N	-0-			-0-
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	31	1	514	2	N	-0-			-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	71	1	1222	2	N	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	33	1	581	2	N	-0-			-0-
06	540	N	398	-0-	-142 B	-0-	23	1	375	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	51646	X	44542	-0-	-7104 B	-0-	2630	1	41912	2	N	-0-			-0-
02	45808	X	39183	-0-	-6625 B	-0-	2189	1	36994	2	N	-0-			-0-
03	50313	X	38407	-0-	-11906 B	-0-	2188	1	36219	2	N	-0-			-0-
04	44040	X	36402	-0-	-7638 B	-0-	1999	1	34403	2	N	-0-			-0-
05	44547	X	35438	-0-	-9109 B	-0-	1922	1	33516	2	N	-0-			-0-
06	43110	X	31148	-0-	-11962 B	-0-	1792	1	29356	2	N	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	78	1	1236	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	501	-0-	-591 B	-0-	28	1	473	2	N	-0-			-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	72	1	1196	2	N	-0-			-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	123	1	2119	2	N	-0-			-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	112	1	1930	2	N	-0-			-0-
*06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	92	1	1506	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3245	-0-	-537 B	-0-	191	1	3054	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2388	-0-	-580 B	-0-	133	1	2255	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-
04	3180	X	2437	-0-	-743 B	-0-	135	1	2302	2	N	-0-			-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	200	1	3487	2	N	-0-			-0-
*06	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	182	1	2969	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	X	735	-0-	-226 B	-0-	43	1	692	2	N	-0-			-0-
02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	34	1	580	2	N	-0-			-0-
03	961	N	593	-0-	-368 B	-0-	34	1	559	2	N	-0-			-0-
04	720	N	628	-0-	-92 B	-0-	35	1	593	2	N	-0-			-0-
05	682	N	280	-0-	-402 B	-0-	15	1	265	2	N	-0-			-0-
*06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	52	1	857	2	N	-0-			-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	19	1	308	2	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
03	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
05	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	13	1	225	2	N	-0-			-0-
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	15	1	245	2	N	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5232	-0-	-348 B	-0-	308	1	4924	2	Y	-0-			-0-
02	4900	X	4266	-0-	-634 B	-0-	238	1	4028	2	Y	-0-			-0-
03	5425	X	4660	-0-	-765 B	-0-	265	1	4395	2	Y	-0-			-0-
04	5250	X	4667	-0-	-583 B	-0-	257	1	4410	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	4914	-0-	-325 B	-0-	267	1	4647	2	Y	-0-			-0-
06	5070	X	4531	-0-	-539 B	-0-	261	1	4270	2	Y	-0-			-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250714 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11710 - 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
01	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	47	1	737	2	N	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	26	1	447	2	N	-0-			-0-
03	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	21	1	359	2	N	-0-			-0-
04	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	20	1	344	2	N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	22	1	381	2	N	-0-			-0-
*06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	20	1	347	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	16394	-0-	-625 B	-0-	968	1	15426	2	Y	-0-					-0-
02	13385	X	13385	-0-	-0- B	-0-	748	1	12637	2	Y	-0-					-0-
03	14029	X	14029	-0-	-0- B	-0-	799	1	13230	2	Y	-0-					-0-
04	13043	X	13043	-0-	-0- B	-0-	717	1	12326	2	Y	-0-					-0-
05	15218	X	15218	-0-	-0- B	-0-	826	1	14392	2	Y	-0-					-0-
*06	13307	X	13307	-0-	-0- B	-0-	765	1	12542	2	Y	-0-					-0-

POWDRILL WELL #: 2 RRCID -> 252745 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12440 - 12460

01	155	X	9	-0-	-146 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	12	-0-	-240 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

01	5952	X	4747	-0-	-1205 B	-0-	4747	2			N	-0-					2
02	5376	X	4054	-0-	-1322 B	-0-	4054	2			N	-0-					2
03	5766	X	3943	-0-	-1823 B	-0-	3943	2			N	-0-					2
04	4950	X	3856	-0-	-1094 B	-0-	3856	2			N	-0-					2
05	5115	X	4127	-0-	-988 B	-0-	4127	2			N	-0-					2
06	4590	X	4015	-0-	-575 B	-0-	4015	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

01	3999	X	2572	-0-	-1427 B	-0-	2525	2	47	9	N	43					266
02	3388	X	2557	-0-	-831 B	-0-	2463	2	94	9	N	85	173	1			178
03	3689	X	2849	-0-	-840 B	-0-	2796	2	53	9	N	48					226
04	2910	X	2646	-0-	-264 B	-0-	2550	2	96	9	N	87	162	1			151
05	3007	X	2675	-0-	-332 B	-0-	2606	2	69	9	N	63					214
*06	7326	X	7326	-0-	-0- B	-0-	7260	2	66	9	N	60	170	1			104

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

01	14B DENY		-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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

01	8061 X	8061	-0-	-0-	B	-0-	508	1	402	2	N	-0-					18
							7151	5									
02	7131 X	7131	-0-	-0-	B	-0-	439	1	300	2	N	3	3	8			18
							6389	5	3	9							
03	7040 X	7040	-0-	-0-	B	-0-	428	1	67	2	N	2	2	8			18
							6543	5	2	9							
04	7965 X	7965	-0-	-0-	B	-0-	480	1	76	2	N	-0-					18
							7409	5									
05	8331 X	8331	-0-	-0-	B	-0-	470	1	406	2	N	6	6	8			18
							7448	5	7	9							
*06	8530 X	8530	-0-	-0-	B	-0-	525	1	41	2	N	4	4	8			18
							7960	5	4	9							

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3782 X	1688	-0-	-2094	B	-0-	1688	2			N	-0-					70
02	3416 X	285	-0-	-3131	B	-0-	283	2	2	9	N	2					72
03	2170 X	1778	-0-	-392	B	-0-	1760	2	18	9	N	16					88
04	1950 X	1829	-0-	-121	B	-0-	1827	2	2	9	N	2					90
05	2929 X	2929	-0-	-0-	B	-0-	2901	2	28	9	N	25					115
*06	1764 X	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2			N	-0-					115

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2697	-0-	-93 B	-0-	2676	2	21	9	N	19					122
02	2520	X	2436	-0-	-84 B	-0-	2402	2	34	9	N	31					153
03	2511	X	2291	-0-	-220 B	-0-	2270	2	21	9	N	19					172
04	2610	X	2375	-0-	-235 B	-0-	2358	2	17	9	N	15					187
05	2697	X	2222	-0-	-475 B	-0-	2202	2	20	9	N	18					205
06	2610	X	1576	-0-	-1034 B	-0-	1574	2	2	9	N	2	2	8			205

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
01	3875	X	923	-0-	-2952 B	-0-	866	2	57	9	N	52					85
02	2072	X	756	-0-	-1316 B	-0-	736	2	20	9	N	18					103
03	1643	X	684	-0-	-959 B	-0-	664	2	20	9	N	18					121
04	1470	X	599	-0-	-871 B	-0-	579	2	20	9	N	18					139
05	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	542	2	25	9	N	23					162
06	660	N	567	-0-	-93 B	-0-	556	2	11	9	N	10					172

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
01	4154	X	2771	-0-	-1383 B	-0-	2771	2			N	-0-					108
02	3752	X	2378	-0-	-1374 B	-0-	2378	2			N	-0-					108
03	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	3747	2	18	9	N	16	1	8			123
04	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	3529	2	72	9	N	65	2	8			186
*05	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	3301	2	17	9	N	15	171	1			30
06	3630	X	2548	-0-	-1082 B	-0-	2540	2	8	9	N	7	1	8			36

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
01	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	2			N	-0-					80
02	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	2720	2	22	9	N	20					100
03	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	2998	2	147	9	N	134	194	1			40
04	3030	X	2867	-0-	-163 B	-0-	2784	2	83	9	N	75					115
05	3131	X	2452	-0-	-679 B	-0-	2411	2	41	9	N	37					152
06	3030	X	2954	-0-	-76 B	-0-	2907	2	47	9	N	43					195

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
01	4046	X	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	2			N	-0-					148
02	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	2			N	-0-					148
03	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	2			N	-0-					148
04	3000	X	2953	-0-	-47 B	-0-	2953	2			N	-0-					148
05	3873	X	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	2			N	-0-					148
*06	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	3200	2	2	9	N	2	2	8			148

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3689	X	3240	-0-	-449 B	-0-	3161	2	79	9	N	72					125
02	3416	X	3032	-0-	-384 B	-0-	2960	2	72	9	N	65					190
03	3782	X	3254	-0-	-528 B	-0-	3180	2	74	9	N	67	194	1			63
04	3660	X	2913	-0-	-747 B	-0-	2865	2	48	9	N	44	1	8			106
05	3348	X	2832	-0-	-516 B	-0-	2754	2	78	9	N	71					177
06	3240	X	2909	-0-	-331 B	-0-	2867	2	42	9	N	38					215

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1737	-0-	-123 B	-0-	1698	2	39	9	N	35					65
02	1680	X	1446	-0-	-234 B	-0-	1411	2	35	9	N	32					97
03	1736	X	1545	-0-	-191 B	-0-	1516	2	29	9	N	26					123
04	1680	X	1420	-0-	-260 B	-0-	1398	2	22	9	N	20					143
05	1736	X	1287	-0-	-449 B	-0-	1276	2	11	9	N	10					153
06	1680	X	1427	-0-	-253 B	-0-	1391	2	36	9	N	33	1	8			185

PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
01	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	94	1	577	2	N	-0-					75
02	644	N	311	-0-	-333 B	-0-	84	1	227	2	N	-0-					75
03	713	N	327	-0-	-386 B	-0-	45	1	282	2	N	-0-					75
04	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					75
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	33	1	729	2	N	-0-					75
*06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	90	1	664	2	N	-0-					75

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
01	3255	X	2232	-0-	-1023 B	-0-	2083	2	117	3	Y	29					99
							32	9									
02	2940	X	1464	-0-	-1476 B	-0-	1367	2	75	3	Y	20	77	1			42
							22	9									
03	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	3876	2	189	3	Y	40					82
							44	9									
04	4316	X	4316	-0-	-0- B	-0-	4011	2	194	3	Y	101	77	1			106
							111	9									
05	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	3911	2	162	3	Y	58					164
							64	9									
06	3990	X	3619	-0-	-371 B	-0-	3403	2	100	3	Y	105	121	1			148
							116	9									

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
01	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	2692	2	151	3	Y	28					51
							31	9									
02	2495	X	2495	-0-	-0- B	-0-	2351	2	129	3	Y	14	39	1			26
							15	9									
03	2759	X	2607	-0-	-152 B	-0-	2469	2	120	3	Y	16					42
							18	9									
04	2790	X	2754	-0-	-36 B	-0-	2602	2	126	3	Y	24	40	1			26
							26	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	2782	2	115	3	Y	5					31
							6	9									
06	2790	X	2697	-0-	-93 B	-0-	2588	2	76	3	Y	30	23	1			38
							33	9									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	3692	2	207	3	Y	46					82
							51	9									
02	3556	X	3443	-0-	-113 B	-0-	3247	2	178	3	Y	16	54	1			44
							18	9									
03	3937	X	3527	-0-	-410 B	-0-	3341	2	163	3	Y	21					65
							23	9									
04	3810	X	3605	-0-	-205 B	-0-	3399	2	165	3	Y	37	61	1			41
							41	9									
05	3937	X	3856	-0-	-81 B	-0-	3694	2	153	3	Y	8					49
							9	9									
06	3810	X	3559	-0-	-251 B	-0-	3412	2	101	3	Y	42	36	1			55
							46	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1486	2	83	3	N	18			124
							20	9							
02	1456	N	1206	-0-	-250 B	-0-	1143	2	63	3	N	-0-			124
03	1581	N	1518	-0-	-63 B	-0-	1438	2	70	3	N	9			133
							10	9							
04	1530	N	1517	-0-	-13 B	-0-	1440	2	70	3	N	6			139
							7	9							
05	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1389	2	57	3	N	4			143
							4	9							
06	1470	N	1124	-0-	-346 B	-0-	1073	2	32	3	N	17			160
							19	9							

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-			50
02	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			50
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			50
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			50

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	131				N	-0-			-0-
02	177	N	46	-0-	-131	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

01	10881	X	10369	-0-	-512	B	-0-	1213	1	9156	2	N	-0-		-0-
02	10444	X	8606	-0-	-1838	B	-0-	613	1	7993	2	N	-0-		-0-
03	10416	X	8795	-0-	-1621	B	-0-	538	1	8257	2	N	-0-		-0-
04	10020	X	8505	-0-	-1515	B	-0-	522	1	7983	2	N	-0-		-0-
05	10354	X	7835	-0-	-2519	B	-0-	442	1	7393	2	N	-0-		-0-
06	10020	X	9177	-0-	-843	B	-0-	702	1	8475	2	N	-0-		-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

01	3882	X	3882	-0-	-0-	B	-0-	454	1	3428	2	N	-0-		-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	B	-0-	229	1	2987	2	N	-0-		-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2990	2	N	-0-		-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	B	-0-	207	1	3172	2	N	-0-		-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	B	-0-	185	1	3095	2	N	-0-		-0-
*06	1493	X	1493	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1379	2	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
01	8432	X	-0-	-0-	-8432 B	-0-					N	-0-					-0-
02	14224	X	8923	-0-	-5301 B	-0-	635	1	8288	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	12887	-0-	-443 B	-0-	788	1	12099	2	N	-0-					-0-
04	11479	X	11479	-0-	-0- B	-0-	704	1	10775	2	N	-0-					-0-
05	10393	X	10393	-0-	-0- B	-0-	586	1	9807	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	8995	-0-	-3485 B	-0-	688	1	8307	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	50	1	375	2	N	-0-					-0-
02	336	N	185	-0-	-151 B	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	47	1	725	2	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	84	1	1407	2	N	-0-					-0-
*06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	102	1	1227	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	199	-0-	-1816	-0-	199	2			N	-0-					88
02	1820	X	285	-0-	-1535	-0-	285	2			N	-0-					88
03	1054	X	561	-0-	-493	-0-	561	2			N	-0-					88
04	600	X	403	-0-	-197	-0-	403	2			N	-0-					88
05	434	X	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					88
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					88

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
C. W. RESOURCES, INC. 121085
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					312
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5096	2	120	9	Y	109	164	1			257
03	4588	X	3961	-0-	-627	-0-	3854	2	107	9	Y	97					354
04	4440	X	3693	-0-	-747	-0-	3606	2	87	9	Y	79	166	1			267
05	5766	X	3663	-0-	-2103	-0-	3599	2	64	9	Y	58					325
06	5580	X	3358	-0-	-2222	-0-	3284	2	74	9	Y	67					392

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	172 44	1 9	2749	2	Y	40	46	1			6
02	2716	N	2647	-0-	-69	-0-	146 43	1 9	2458	2	Y	39	18	1			27
03	2976	N	2918	-0-	-58	-0-	162 81	1 9	2675	2	Y	74	82	1			19
04	2880	N	1836	-0-	-1044	-0-	99 46	1 9	1691	2	Y	42	52	1			9
05	2945	N	2182	-0-	-763	-0-	117 30	1 9	2035	2	Y	27	26	1			10
06	2820	N	2334	-0-	-486	-0-	132 32	1 9	2170	2	Y	29	20	1			19

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

01	2046	X	1325	-0-	-721	-0-	78	1	1247	2	N	-0-					66
02	1848	X	1687	-0-	-161	-0-	94	1	1593	2	N	-0-					66
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	N	-0-					66
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	98	1	1694	2	N	-0-					66
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	N	-0-					66
06	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	111	1	1815	2	N	-0-					66

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 219746 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8436 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	28 129	1 9	432	2	Y	117	157	1			18
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17 72	1 9	290	2	Y	65	37	1			46
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	20 44	1 9	326	2	Y	40	75	1			11
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	18 92	1 9	304	2	Y	84	76	1			19
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	417	2	Y	3	21	1			1
*06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	221	2	Y	2	2	1			1

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7970 - 7974

01	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	69 48	1 9	1088	2	Y	44	49	1			7
02	1036	N	976	-0-	-60	-0-	53 48	1 9	875	2	Y	44	20	1			31
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	59 25	1 9	970	2	Y	23	48	1			6
04	1110	N	610	-0-	-500	-0-	30 57	1 9	523	2	Y	52	46	1			12
05	1085	N	140	-0-	-945	-0-	6 20	1 9	114	2	Y	18	23	1			7
06	1020	N	740	-0-	-280	-0-	40 47	1 9	653	2	Y	43	22	1			28

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	104 14	1 9	1648	2	Y	13	14	1			2
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	1357	2	Y	10	5	1			7
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	102 9	1 9	1682	2	Y	8	13	1			2
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	846 4	1 9	1644	2	Y	4	5	1			1
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	708 116	1 9	1456	2	Y	105	66	1			40
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	650 87	1 9	906	2	Y	79	68	1			51

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	558	X	94	-0-	-464	-0-	4	1	73	2	Y	15	28	1			2
							17	9									
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	34	12	1			24
							37	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	120	112	1			32
							132	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	300	264	1			68
							330	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	178	178	1			68
							196	9									
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	186	134	1			120
							205	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

01	10292	X	2695	-0-	-7597	-0-	150	1	2398	2	Y	134	148	1			21
							147	9									
02	9296	X	2273	-0-	-7023	-0-	120	1	2033	2	Y	109	53	1			77
							120	9									
03	3751	X	2319	-0-	-1432	-0-	126	1	2096	2	Y	88	142	1			23
							97	9									
04	3120	X	2064	-0-	-1056	-0-	110	1	1900	2	Y	49	61	1			11
							54	9									
05	2914	X	2158	-0-	-756	-0-	112	1	1954	2	Y	84	63	1			32
							92	9									
06	2610	X	1584	-0-	-1026	-0-	88	1	1434	2	Y	56	52	1			36
							62	9									

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1478	2	80	9	N	73					150
02	1512	N	883	-0-	-629	-0-	852	2	31	9	N	28					178
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1762	2	45	9	N	41	174	1			45
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1726	2	80	9	N	73					118
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1834	2	121	9	N	110	178	1			50
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1697	2	90	9	N	82					132

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1934	2	21	9	N	19					52
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2350	2	53	9	N	48					100
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2193	2	20	9	N	18					118
04	1890	N	1539	-0-	-351	-0-	1504	2	35	9	N	32					150
05	2666	N	1597	-0-	-1069	-0-	1533	2	64	9	N	58	175	1			33
06	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					33

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2245	-0-	-607	-0-	2217	2	28	9	N	25					112
02	2576	X	2500	-0-	-76	-0-	2471	2	29	9	N	26					138
03	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	2504	2	24	9	N	22					160
04	2760	X	2197	-0-	-563	-0-	2131	2	66	9	N	60	172	1			48
05	2852	X	2193	-0-	-659	-0-	2189	2	4	9	N	4					52
06	2670	X	2015	-0-	-655	-0-	1973	2	42	9	N	38					90

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
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	462	2	73	9	N	66	173	1			43
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	N	4					47
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					47
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					47
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					47
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					47

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
01	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	1045	2	22	9	N	20					108
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-	956	2	22	9	N	20					128
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	945	2	35	9	N	32					160
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1014	2	118	9	N	107	184	1			83
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	983	2	30	9	N	27					110
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	949	2	88	9	N	80					190

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
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	866	2	22	9	N	20					133
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1177	2	63	9	N	57					190
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1012	2	46	9	N	42	172	1			60
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					60
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					60
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7					67

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
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	718	2	25	9	Y	23					60
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	Y	3					63
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	798	2	59	9	Y	54					117
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	871	2	80	9	Y	73					190
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	844	2	25	9	Y	23					213
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1284	2	41	9	Y	37	182	1			68

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
01	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1052	2	50	9	N	45					78
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	797	2	21	9	N	19					97
03	1147	N	883	-0-	-264	-0-	858	2	25	9	N	23					120
04	1080	N	677	-0-	-403	-0-	666	2	11	9	N	10					130
05	899	N	658	-0-	-241	-0-	625	2	33	9	N	30					160
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	701	2	50	9	N	45	172	1			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
01	4185	X	3880	-0-	-305	-0-	3823	2	57	9	Y	52					160
02	4060	X	3657	-0-	-403	-0-	3574	2	83	9	Y	75	178	1			57
03	4743	X	2249	-0-	-2494	-0-	2240	2	9	9	Y	8					65
04	4590	X	2000	-0-	-2590	-0-	1991	2	9	9	Y	8					73
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5154	2	125	9	Y	114	145	1			42
06	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3774	2	36	9	Y	33					75

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028

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
01	6448	X	5901	-0-	-547	-0-	5813	2	88	9	N	80					225
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3787	2	40	9	N	36	184	1			77
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4646	2	69	9	N	63					140
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4833	2	99	9	N	90	173	1			57
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4711	2	88	9	N	80					137
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3850	2	83	9	N	75					212

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

01	248	X	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					158
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					158
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					158
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					158
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					158
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					158

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					32
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					32
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					32
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

01	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1836	2	31	9	N	28					153
02	1932	N	1829	-0-	-103	-0-	1750	2	79	9	N	72	173	1			52
03	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2067	2	6	9	N	5					57
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1844	2	66	9	N	60					117
05	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1819	2	127	9	N	115	167	1			65
06	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	1671	2	75	9	N	68					133

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

01	713	N	653	-0-	-60	-0-	631	2	22	9	N	20					135
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	489	2	39	9	N	35					170
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	442	2	92	9	N	84	179	1			75
04	630	N	347	-0-	-283	-0-	347	2			N	-0-					75
05	589	N	420	-0-	-169	-0-	414	2	6	9	N	5					80
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1472	2	57	9	N	52					132

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					80
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					80
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					80
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					80
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					80

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

01	9858	X	8124	-0-	-1734	-0-	7964	2	160	9	N	145	182	1			58
02	8232	X	7520	-0-	-712	-0-	7331	2	189	9	N	172	172	1			58
03	9083	X	7906	-0-	-1177	-0-	7856	2	50	9	N	45					103
04	8730	X	6934	-0-	-1796	-0-	6815	2	119	9	N	108	169	1			42
05	8959	X	6847	-0-	-2112	-0-	6698	2	149	9	N	135					177
06	8070	X	6008	-0-	-2062	-0-	5897	2	111	9	N	101	181	1			97

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENERQUEST CORPORATION 252059
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					38
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	219	2	220	9	N	200					238
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					238
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	152	2	26	9	N	24	179	1			83
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

01	14B DENY		187	-0-	187	2397	148	2	39	9	N	35					97
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2397					N	-0-					97
03	2531	X	134	-0-	-2397	-0-	13	2	121	9	N	110					207
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	90	2	229	9	N	208	172	1			243
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					243
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					243

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					193
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					193
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					193
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	751	2	50	9	N	45					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					68
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	2	22	9	N	20					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	8					108
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					35
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					N	NO RPT					27
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					N	NO RPT					27

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1497	2	76	9	N	69					172
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1233	2	25	9	N	23					195
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	2	58	9	N	53					248
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	2	33	9	N	30	186	1			92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	82	2	9	9	N	8					78
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	46	2	162	9	N	147					225
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	2	107	9	N	97	170	1			152
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	2	66	9	N	60					212
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	296	2	26	9	N	24					50
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7					57
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					57
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					57
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					57
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4	1	8			60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					265
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1168	1	2470	2	N	45	5	8			120
							50	9									
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	1067	1	1828	2	N	74	7	8			187
							81	9									
03	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	1319	1	824	2	N	9	9	8			187
							10	9									
04	2490	X	1326	-0-	-1164	-0-	209	1	1108	2	N	8					195
							9	9									
05	2573	X	1605	-0-	-968	-0-	262	1	1334	2	N	8					203
							9	9									
06	2490	X	1496	-0-	-994	-0-	319	1	1173	2	N	4	4	8			203
							4	9									

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	771					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	771					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	771					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	771					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	771					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	771					N	-0-					-0-

SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 12039 - 17316

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	53	1	1125	2	N	-0-					-0-
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	33	1	709	2	N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	56	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	575	-0-	-565	-0-	25	1	550	2	N	-0-					-0-
05	837	N	343	-0-	-494	-0-	15	1	328	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	626	-0-	-604	-0-	28	1	598	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					58
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					58
03	527	N	137	-0-	-390	-0-	94	2	43	9	N	39					97
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	241	2	59	9	N	54					151
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					151
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					151

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6013	-0-	-342	-0-	279	1	5687	2	N	43					150
							47	9									
02	5656	X	5550	-0-	-106	-0-	252	1	5298	2	N	-0-					150
03	6262	X	6060	-0-	-202	-0-	279	1	5781	2	N	-0-					150
04	5910	X	5908	-0-	-2	-0-	270	1	5638	2	N	-0-					150
05	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	279	1	5650	2	N	167	177	1			140
							184	9									
*06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	270	1	5784	2	N	25					165
							28	9									

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	294	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	248	1	4205	2	N	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	264	1	4404	2	N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1012	1	4516	2	N	-0-					-0-
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1030	1	4753	2	N	-0-					-0-
*06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	1017	1	4539	2	N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

01	310	X	188	-0-	-122	-0-	94	1	94	2	N	-0-					69
02	392	X	292	-0-	-100	-0-	45	1	247	2	N	-0-					69
03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-					69
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	90	1	603	2	N	-0-					69
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-					69
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					69

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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5056	X	-0-	-0-	-5056	-0-					N	-0-					-0-
05	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
06	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

01	3038	X	1804	-0-	-1234	-0-	368	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2298	-0-	-26	-0-	331	1	1967	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2211	-0-	-858	-0-	334	1	1877	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2626	-0-	-344	-0-	325	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1555	-0-	-1514	-0-	273	1	1282	2	N	-0-					-0-
*06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	392	1	2664	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2387	N	2063	-0-	-324	-0-	122	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1814	-0-	-34	-0-	101	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	111	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1173	-0-	-837	-0-	64	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	121	-0-	-1894	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	151	-0-	-1739	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	481	1	248	2	N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	387	1	197	2	N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	411	1	510	2	N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	630	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	826	1	896	2	N	-0-					-0-
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	799	1	817	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	N	556	-0-	-704	-0-	216	1	340	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	125	1	1983	2	N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	100	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	109	1	1920	2	N	-0-					-0-
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	109	1	1801	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	428	1	3578	2	N	-0-					-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	365	1	3052	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	395	1	3203	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3129	-0-	-741	-0-	346	1	2783	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	381	1	3391	2	N	-0-					-0-
*06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	519	1	4348	2	N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	340	1	5415	2	N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	290	1	4895	2	N	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	323	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	285	1	4883	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5331	-0-	-63	-0-	289	1	5042	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4528	-0-	-692	-0-	261	1	4267	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
01	2418	N	793	-0-	-1625	-0-	47	1	746	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	114	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	158	1	2618	2	N	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	145	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	109	1	1885	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1646	-0-	-394	-0-	94	1	1552	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	146	1	2324	2	N	-0-			-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	125	1	2116	2	N	-0-			-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	123	1	2045	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2067	-0-	-333	-0-	114	1	1953	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	2091	-0-	-389	-0-	114	1	1977	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	105	1	1725	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	195	1	3117	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3135	-0-	-477	-0-	175	1	2960	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	189	1	3134	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2819	-0-	-571	-0-	155	1	2664	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	174	1	3042	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2984	-0-	-376	-0-	172	1	2812	2	N	-0-			-0-

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
01	4701	X	3658	-0-	-1043	-0-	217	1	3441	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	1374	-0-	-306	-0-	77	1	1297	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	100	-0-	-1760	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	900	1	2583	2	N	-0-			-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	876	1	2344	2	N	-0-			-0-
*06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	749	1	1556	2	N	-0-			-0-

RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 244846 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 8112 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19 7		-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	3279	-0-	-4781	-0-	3265	2	14	9	N	13					240
02	7196	X	5705	-0-	-1491	-0-	5539	2	166	9	N	151	187	1			204
03	7967	X	4705	-0-	-3262	-0-	4518	2	187	9	N	170	182	1			192
04	7710	X	5126	-0-	-2584	-0-	5012	2	114	9	N	104					296
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6782	2	125	9	N	114	183	1			227
*06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6050	2	160	9	N	145	182	1			190

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
01	4557	X	1278	-0-	-3279	-0-	1278	2			N	-0-					203
02	6888	X	5566	-0-	-1322	-0-	5538	2	28	9	N	25	186	1			42
03	7626	X	4436	-0-	-3190	-0-	4367	2	69	9	N	63					105
04	7230	X	5065	-0-	-2165	-0-	5012	2	53	9	N	48					153
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6782	2	53	9	N	48					201
*06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6050	2	69	9	N	63	187	1			77

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
01	7812	X	1715	-0-	-6097	-0-	1707	2	8	9	N	7					161
02	7056	X	5592	-0-	-1464	-0-	5539	2	53	9	N	48					209
03	7719	X	4618	-0-	-3101	-0-	4521	2	97	9	N	88	183	1			114
04	6900	X	5095	-0-	-1805	-0-	5012	2	83	9	N	75					189
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6780	2	20	9	N	18					207
*06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6050	2	33	9	N	30					237

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
01	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					50
02	392	X	265	-0-	-127	-0-	265	2			N	-0-					50
03	434	X	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					50
04	570	X	173	-0-	-397	-0-	173	2			N	-0-					50
05	589	X	251	-0-	-338	-0-	251	2			N	-0-					50
06	570	X	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					50

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
01	775	X	274	-0-	-501	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	403	X	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	390	X	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	496	X	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	480	X	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
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
01	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7250	2	41	9	N	37					224
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3927	2	18	9	N	16					240
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3571	2	34	9	N	31	187	1			84
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3123	2	12	9	N	11					95
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3099	2	4	9	N	4					99
*06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7855	2	36	9	N	33					132

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3885	-0-	-858	-0-	3884	2	1	9	N	1					105
02	3920	X	2809	-0-	-1111	-0-	2806	2	3	9	N	3	3	8			105
03	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	3344	2	74	9	N	67					172
04	3750	X	3214	-0-	-536	-0-	3169	2	45	9	N	41	177	1	1	8	35
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3890	2	25	9	N	23					58
06	3750	X	3093	-0-	-657	-0-	3074	2	19	9	N	17					75

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1296	-0-	-378	-0-	1296	2			N	-0-					72
02	1512	X	1184	-0-	-328	-0-	1181	2	3	9	N	3	3	8			72
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1715	2	53	9	N	48	2	8			118
04	1440	X	1214	-0-	-226	-0-	1214	2			N	-0-					118
05	1364	X	1138	-0-	-226	-0-	1138	2			N	-0-					118
06	1710	X	1119	-0-	-591	-0-	1063	2	56	9	N	51					169

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					61
02	840	X	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					61
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					61
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					61
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					61
06	1050	X	436	-0-	-614	-0-	436	2			N	-0-					61

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4232	-0-	-542	-0-	4131	2	101	9	N	92					249
02	4004	X	3669	-0-	-335	-0-	3513	2	156	9	N	142	189	1	3	8	199
03	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	3702	2	114	9	N	104	194	1	2	8	107
04	4230	X	3809	-0-	-421	-0-	3659	2	150	9	N	136	1	8			242
05	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	3706	2	90	9	N	82	194	1			130
06	4110	X	3507	-0-	-603	-0-	3402	2	105	9	N	95					225

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 02/11/2009 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
01	6200	X	5721	-0-	-479	-0-	5702	2	19	9	N	17					159
02	5460	X	4787	-0-	-673	-0-	4631	2	156	9	N	142	192	1	4	8	105
03	6045	X	5184	-0-	-861	-0-	5067	2	117	9	N	106	1	8			210
04	5760	X	4570	-0-	-1190	-0-	4556	2	14	9	N	13	194	1	1	8	28
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6107	2	32	9	N	29					57
*06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6102	2	32	9	N	29					86

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FOREST OIL CORPORATION 275740
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 10450

01	310	X	141	-0-	-169	-0-	3	1	138	2	N	-0-					33
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	N	-0-					33
03	217	X	118	-0-	-99	-0-	6	1	112	2	N	-0-					33
04	210	X	196	-0-	-14	-0-	5	1	191	2	N	-0-					33
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	N	-0-					33
06	240	X	61	-0-	-179	-0-	3	1	58	2	N	-0-					33

BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					11
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	1	1	8			11
							1	9									
04	12	X	8	-0-	-4	-0-	7	2	1	9	N	1					12
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

01	589	N	262	-0-	-327	-0-	261	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	336	N	100	-0-	-236	-0-	100	2			Y	-0-					34
03	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	2			Y	-0-					34
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			Y	-0-					34
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	Y	17	1	8			50
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

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
01	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	101	-0-	-543	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	68	-0-	-521	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	438	1	2124	2	Y	-0-					41
02	3332	X	1648	-0-	-1684	-0-	252	1	1396	2	Y	-0-					41
03	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	139	1	2372	2	Y	-0-					41
04	2880	X	2572	-0-	-308	-0-	56	1	2508	2	Y	7					48
							8	9									
05	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	177	1	2433	2	Y	-0-					48
06	2490	X	1545	-0-	-945	-0-	152	1	1393	2	Y	-0-					48

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	3	N	-0-					82
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	3	N	3	3	8			82
							3	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	963	3	N	1	1	8			82
							1	9									
04	1200	N	757	-0-	-443	-0-	60	1	696	3	N	1	1	8			82
							1	9									
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	60	1	962	3	N	-0-					82
06	990	N	878	-0-	-112	-0-	60	1	818	3	N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

01	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11821	2	141	9	N	128	183	1			85
02	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11270	2	149	9	N	135	170	1			50
03	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11666	2	161	9	N	146					196
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9204	2	112	9	N	102	163	1			135
*05	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	15909	2	163	9	N	148	170	1			113
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

01	2759	X	750	-0-	-2009	-0-	750	2			N	-0-					132
02	2352	X	353	-0-	-1999	-0-	347	2	6	9	N	5					137
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2437	2	12	9	N	11					148
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2292	2	18	9	N	16					164
*05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	N	4					168
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 158584 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9508 - 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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

01	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	2407	2	55	9	N	50	180	1	1	8	33
02	2520	X	2450	-0-	-70	-0-	2251	2	199	9	N	181	180	1	1	8	33
03	2790	X	2124	-0-	-666	-0-	2124	2			N	-0-					33
04	2610	X	2307	-0-	-303	-0-	2307	2			N	-0-					33
05	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	2301	2	7	9	N	6	6	8			33
06	2640	X	2227	-0-	-413	-0-	2218	2	9	9	N	8	8	8			33

TECULA, SE. (PETTIT) 88654 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 244089 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222

01	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					51
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					51
03	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					51
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					51
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	N	10					61
06	120	#	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					61

TENAHA(GLEN ROSE) 88781 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BALKCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107286 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4064 - 4124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10687 - 10727

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

01	9300	X	8323	-0-	-977	-0-	1001	1	7322	2	N	-0-					67
02	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	907	1	8090	2	N	-0-					67
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	1014	1	8426	2	N	16					83
							18	9									
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	982	1	8334	2	N	-0-					83
05	9858	X	9727	-0-	-131	-0-	1008	1	8719	2	N	-0-					83
06	9540	X	8778	-0-	-762	-0-	966	1	7812	2	N	-0-					83

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
PINKSTON WELL #: 1 RRCID -> 237924 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6552 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - P&A 02-06-2013

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	N	-0-					58
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	21	1	2129	2	N	-0-					58
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	63	1	6300	2	N	-0-					58
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	-0-					58
05	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	84	1	8434	2	N	-0-					58
*06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	51	1	5141	2	N	-0-					58

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

01	4526	X	1544	-0-	-2982	-0-	15	1	1529	2	N	-0-					20
02	1036	X	313	-0-	-723	-0-	3	1	310	2	N	-0-					20
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	N	-0-					20
04	1110	X	93	-0-	-1017	-0-	1	1	92	2	N	-0-					20
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	N	-0-					20
							1	3									
06	1110	N	965	-0-	-145	-0-	34	1	3395	2	N	-0-					20
							2464	3									

TOOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1047	2	N	-0-					7
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	-0-					7
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-					7
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	N	-0-					7
05	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	10	1	1027	2	N	-0-					7
06	1110	N	925	-0-	-185	-0-	9	1	916	2	N	-0-					7

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	28	1	2802	2	N	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	39	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	36	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	31	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	N	-0-					-0-
*06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	21	1	2144	2	N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	59	1	5854	2	N	-0-					6
02	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	87	1	8740	2	N	-0-					6
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	94	1	9394	2	N	-0-					6
04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	89	1	8920	2	N	-0-					6
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	91	1	9111	2	N	-0-					6
*06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	87	1	8744	2	N	-0-					6

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 249210 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15449 - 15888

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

01	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					3
02	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					3
03	14B2 EXT		3	-0-	3	6	1	2	2	9	Y	2					5
04	14B2 EXT		2	-0-	2	8	1	2	1	9	Y	1					6
05	14B2 EXT		3	-0-	3	11	1	2	2	9	Y	2					8
06	14B2 EXT		2	-0-	2	13	1	2	1	9	Y	1					9

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					4
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					5
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					6
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					7

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	Y	9					159
02	77	R	77	-0-	-0-	-0-	1	2	76	9	Y	69	171	1			57
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	1	2	113	9	Y	103					160
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	2	33	9	Y	30					190
05	93	#	23	-0-	-70	-0-	1	2	22	9	Y	20					210
06	120	#	25	-0-	-95	-0-	1	2	24	9	Y	22	177	1			55

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9585	2	77	9	N	70					317
02	9576	X	8099	-0-	-1477	-0-	8038	2	61	9	N	55	188	1			184
03	10292	X	8618	-0-	-1674	-0-	8567	2	51	9	N	46					230
04	9660	X	7926	-0-	-1734	-0-	7891	2	35	9	N	32					262
05	9672	X	7869	-0-	-1803	-0-	7825	2	44	9	N	40					302
06	9360	X	7444	-0-	-1916	-0-	7387	2	57	9	N	52					354

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	#	839	-0-	-215	-0-	829	2	10	9	N	9	1	8			116
02	784	#	717	-0-	-67	-0-	705	2	12	9	N	11	2	8			125
03	868	#	771	-0-	-97	-0-	759	2	12	9	N	11	9	1	1	8	126
04	810	#	725	-0-	-85	-0-	718	2	7	9	N	6					132
05	837	#	715	-0-	-122	-0-	705	2	10	9	N	9	1	8			140
06	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					140

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759		2012	-0-	-747	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1434	-0-	-806	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		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

01	1085	X	823	-0-	-262	-0-	823	3			N	-0-					85
02	980	X	765	-0-	-215	-0-	765	3			N	-0-					85
03	1085	X	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					85
04	870	X	631	-0-	-239	-0-	631	3			N	-0-					85
05	899	X	468	-0-	-431	-0-	468	3			N	-0-					85
*06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					85

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

01	1953	X	1853	-0-	-100	-0-	1853	3			N	-0-					163
02	1764	X	1443	-0-	-321	-0-	1443	3			N	-0-					163
03	1953	X	754	-0-	-1199	-0-	733	3	21	9	N	19					182
04	1800	X	1262	-0-	-538	-0-	1262	3			N	-0-					182
05	1860	X	937	-0-	-923	-0-	937	3			N	-0-					182
06	1800	X	1362	-0-	-438	-0-	1362	3			N	-0-					182

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

01	5053	X	4393	-0-	-660	-0-	4387	3	6	9	N	5					163
02	4676	X	3890	-0-	-786	-0-	3846	3	44	9	N	40					203
03	5177	X	4114	-0-	-1063	-0-	4090	3	24	9	N	22					225
04	5010	X	4046	-0-	-964	-0-	3984	3	62	9	N	56	174	1			107
05	4619	X	2265	-0-	-2354	-0-	2254	3	11	9	N	10					117
06	4260	X	3229	-0-	-1031	-0-	3220	3	9	9	N	8					125

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6802	3	47	9	N	43					170
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7058	3	50	9	N	45	168	1			47
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8110	3	62	9	N	56					103
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9151	3	57	9	N	52					155
*05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4245	3	30	9	N	27					182
*06	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9142	3	56	9	N	51	171	1			62

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	223	-0-	-87	-0-	14	1	130	2	N	72	186	1			65
							79	9									
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	17	1	161	2	N	22					87
							24	9									
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	19	1	166	2	N	12					99
							13	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	312	1	165	2	N	18					117
							20	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	360	1	169	2	N	28					145
							31	9									
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	348	1	203	2	N	52					197
							57	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	628	1	1831	2	N	59					144
							65	9									
02	2380	N	2213	-0-	-167	-0-	593	1	1598	2	N	20					164
							22	9									
03	2821	N	2247	-0-	-574	-0-	649	1	1564	2	N	31					195
							34	9									
04	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	810	1	1468	2	N	28	163	1			60
							31	9									
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	810	1	1602	2	N	50					110
							55	9									
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	810	1	1552	2	N	79					189
							87	9									

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 08/20/1986 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	8			95
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					95
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					95
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					95
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					55
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					60
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					60
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					60
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					256
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					256
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					256
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					256
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					256
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					256

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					60
02	834	R	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3					63
03	899	#	849	-0-	-50	-0-	847	2	2	9	N	2	2	1			63
04	930	#	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					63
05	961	#	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					63
06	930	#	45	-0-	-885	-0-	45	2			N	-0-					63

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

01	558	#	447	-0-	-111	-0-	441	2	6	9	N	5					79
02	504	#	348	-0-	-156	-0-	348	2			N	-0-					79
03	483	R	483	-0-	-0-	-0-	466	2	17	9	N	15					94
04	420	#	405	-0-	-15	-0-	402	2	3	9	N	3					97
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	N	5					102
06	480	#	338	-0-	-142	-0-	332	2	6	9	N	5					107

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	935	R	935	-0-	-0-	-0-	53	1	871	2	N	10			48
							11	9							
02	784	R	784	-0-	-0-	-0-	45	1	731	2	N	7			55
							8	9							
03	992	#	492	-0-	-500	-0-	29	1	454	2	N	8			63
							9	9							
04	960	#	154	-0-	-806	-0-	10	1	140	2	N	4			67
							4	9							
05	992	#	261	-0-	-731	-0-	16	1	242	2	N	3			70
							3	9							
06	900	#	197	-0-	-703	-0-	13	1	182	2	N	2			72
							2	9							

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

01	589	#	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-			86
02	532	#	34	-0-	-498	-0-	34	2			N	-0-			86
03	589	#	16	-0-	-573	-0-	16	2			N	-0-			86
04	570	#	171	-0-	-399	-0-	171	2			N	-0-			86
05	589	#	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-			86
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			86

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

01	837	#	264	-0-	-573	-0-	264	1			N	-0-			850
02	364	#	238	-0-	-126	-0-	238	1			N	-0-			850
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			850
04	390	#	255	-0-	-135	-0-	255	1			N	-0-			850
05	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	1			N	-0-			850
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	1			N	-0-			850

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-			25
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	48	1	140	2	N	-0-			25
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-			25
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	51	1	150	2	N	1			26
							1	9							
05	217	#	7	-0-	-210	-0-	2	1	5	2	N	-0-			26
06	210	#	66	-0-	-144	-0-	51	1	15	2	N	-0-			26

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	#	1074	-0-	-1003	-0-	102	1	972	2	N	-0-					411
02	1568	#	273	-0-	-1295	-0-	92	1	181	2	N	-0-					411
03	1736	#	700	-0-	-1036	-0-	102	1	598	2	N	-0-					411
04	1050	#	250	-0-	-800	-0-	99	1	149	2	N	2	179	1			234
							2	9									
05	1085	#	12	-0-	-1073	-0-	3	1	9	2	N	-0-					234
06	1050	#	104	-0-	-946	-0-	99	1	5	2	N	-0-					234

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	391	2	28	9	Y	25					61
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	349	2	22	9	Y	20					81
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	Y	7	74	0			14
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			Y	-0-					14
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	373	2	9	9	Y	8					22
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	Y	7					29

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	Y	3					3
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	3	0			1
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	4					5

GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

01	2108	X	51	-0-	-2057	-0-	9	1	42	2	N	-0-					14
02	1904	X	36	-0-	-1868	-0-	2	1	34	2	N	-0-					14
03	2108	X	21	-0-	-2087	-0-	2	1	19	2	N	-0-					14
04	2040	X	37	-0-	-2003	-0-	2	1	35	2	N	-0-					14
05	2108	X	36	-0-	-2072	-0-	3	1	33	2	N	-0-					14
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					14

HIBBARD ENERGY, LP 383757
REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

01	372	X	355	-0-	-17	-0-	354	2	1	9	N	1					13
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2					15
03	403	X	355	-0-	-48	-0-	354	2	1	9	N	1					16
04	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					16
05	372	X	331	-0-	-41	-0-	329	2	2	9	N	2					18
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

01	3007	X	2400	-0-	-607	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2412	-0-	2412	2412	2412	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		2471	-0-	2471	4883	2471	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2119	-0-	2119	7002	2119	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2000	-0-	2000	9002	2000	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1830	-0-	1830	10832	1830	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					153
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					153
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					153
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					153
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					153
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					153

RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

01	14B	DENY	14	-0-	14	474	14	2			N	-0-					321
02	14B	DENY	6	-0-	6	480	6	2			N	-0-					321
03	14B	DENY	13	-0-	13	493	13	2			N	-0-					321
04	14B	DENY	6	-0-	6	499	6	2			N	-0-					321
05	14B	DENY	6	-0-	6	505	6	2			N	-0-					321
*06		511 N	6	-0-	-505	-0-	6	2			N	-0-					321

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					615
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					615
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					615
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					615
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					615
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					615

EOG RESOURCES, INC. 253162
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	125	1	527	2	N	17					77
							19	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	710	2	N	13					90
							14	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	N	15					105
							17	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	N	27					132
							30	9									
05	868	N	772	-0-	-96	-0-	50	1	697	2	N	23					155
							25	9									
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	742	2	N	30					185
							33	9									

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			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
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					84
02	1204	X	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					84
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1311	2	47	9	N	43					127
04	1650	X	1040	-0-	-610	-0-	1040	1			N	-0-					127
05	1705	X	1047	-0-	-658	-0-	1045	2	2	9	N	2					129
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					129

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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					68
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					68
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					68
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					68
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					68
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					68

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	93	1	692	2	N	-0-					332
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	84	1	537	2	N	20					352
							22	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	93	1	378	2	N	-0-					352
04	750	N	346	-0-	-404	-0-	90	1	256	2	N	-0-					352
05	713	N	389	-0-	-324	-0-	93	1	296	2	N	-0-					352
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	90	1	335	2	N	-0-					352

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76

TRAMMELS TRACE (COTTON VALLEY) 90928 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMITH RESOURCES, INC. 796160
PRICER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 155448 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9238 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 51 WELL #: 101 RRCID -> 243186 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13014 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 101 RRCID -> 245594 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12670 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 3 WELL #: 101 RRCID -> 249224 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12926 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	4030	X	3330	-0-	-700	B	-0-	3227	2	103	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3486	-0-	-70	B	-0-	3370	2	116	3	N	-0-					-0-
03	3960	X	3960	-0-	-0-	B	-0-	3819	2	141	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3622	-0-	-158	B	-0-	3498	2	124	3	N	-0-					-0-
05	3911	X	3911	-0-	-0-	B	-0-	3779	2	132	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3198	-0-	-612	B	-0-	3087	2	111	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	14074	X	10794	-0-	-3280 B	-0-	10460	2	334	3	N	-0-					-0-
02	10500	X	9193	-0-	-1307 B	-0-	8887	2	306	3	N	-0-					-0-
03	11191	X	9418	-0-	-1773 B	-0-	9084	2	334	3	N	-0-					-0-
04	11398	X	11398	-0-	-0- B	-0-	11008	2	390	3	N	-0-					-0-
05	11064	X	11064	-0-	-0- B	-0-	10690	2	374	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	10384	-0-	-56 B	-0-	10028	2	356	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
DELAFIELD WELL #: 1 RRCID -> 260918 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7741 - 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
01	1891	X	97	-0-	-1794	-0-	37	1	60	2	N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					28
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					28
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					28
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28

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
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-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
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2599	3	9	9	N	8					148
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2313	3	22	9	N	20					168
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2499	3	24	9	N	22					190
*04	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	2428	3	55	9	N	50					240
05	2573	N	1700	-0-	-873	-0-	1699	3	1	9	N	1	174	1			67
06	2430	N	1898	-0-	-532	-0-	1845	3	53	9	N	48					115

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1445	-0-	1445	14170	626	1	719	2	N	91	373	0			89
							100	9									
02	0	W	1430	-0-	1430	15600	169	1	910	2	N	319					408
							351	9									
03	0	W	3183	-0-	3183	18783	606	1	2188	2	N	354	374	0			388
							389	9									
04	0	W	2868	-0-	2868	21651	542	1	1944	2	N	347	384	0			351
							382	9									
05	26247	X	4596	-0-	-21651	-0-	627	1	3549	2	N	382	556	0			177
							420	9									
*06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	750	1	3420	2	N	270	190	0			257
							297	9									

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

01	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2757	2	19	9	N	17	177	1			208
02	2856	X	2105	-0-	-751	-0-	2063	2	42	9	N	38					246
03	3162	X	1735	-0-	-1427	-0-	1659	2	76	9	N	69					315
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3335	2	37	9	N	34	177	1			172
05	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	3040	2	36	9	N	33					205
06	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	2534	2	39	9	N	35					240

ENEXCO, INC. 252045
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 11374

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	363	2	10	3	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	313	2	10	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	2	12	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	3	N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	324	2	10	3	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	305	2	10	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	838	2	26	3	N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	787	2	26	3	N	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	749	2	26	3	N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	776	2	26	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	791	2	27	3	N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	675	2	23	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	686	2	22	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	3	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	691	2	26	3	N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	691	2	24	3	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	715	2	25	3	N	-0-					-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	700	2	25	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
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1956	2	62	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1713	-0-	-135	-0-	1656	2	57	3	N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1782	2	65	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1727	2	62	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1786	2	62	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1683	2	61	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
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1981	2	63	3	N	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1856	2	64	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1427	2	54	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1359	2	48	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1726	2	60	3	N	-0-					-0-
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2130	2	74	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
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1216	2	39	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1120	2	40	3	N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1490	2	55	3	N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1539	2	55	3	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1585	2	56	3	N	-0-					-0-
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1500	2	55	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
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	916	2	30	3	N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	809	2	26	3	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	993	2	36	3	N	-0-					-0-
04	930	N	794	-0-	-136	-0-	768	2	26	3	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	775	2	26	3	N	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	712	2	25	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
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1174	2	38	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1974	2	72	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1057	2	37	3	N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1040	2	36	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1073	-0-	-907	-0-	1037	2	36	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
01	2201	X	1290	-0-	-911	-0-	1249	2	41	3	N	-0-					-0-
02	1988	X	1321	-0-	-667	-0-	1275	2	46	3	N	-0-					-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1707	2	63	3	N	-0-					-0-
04	1320	X	1290	-0-	-30	-0-	1244	2	46	3	N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	953	2	32	3	N	-0-					-0-
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1180	2	43	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2897	2	92	3	N	-0-			-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2877	2	104	3	N	-0-			-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3484	2	128	3	N	-0-			-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3396	2	118	3	N	-0-			-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3462	2	121	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3325	2	119	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1806	2	57	3	N	-0-			-0-
02	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1597	2	57	3	N	-0-			-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
04	1050	X	789	-0-	-261	-0-	763	2	26	3	N	-0-			-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1094	2	39	3	N	-0-			-0-
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	998	2	35	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	140	2	4	3	N	-0-			-0-
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	59	2	1	3	N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	3	N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	3	N	-0-			-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	777	2	25	3	N	-0-			-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	728	2	25	3	N	-0-			-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	860	2	30	3	N	-0-			-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	842	2	30	3	N	-0-			-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	845	2	28	3	N	-0-			-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	813	2	29	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1729	2	55	3	N	-0-			-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1662	2	57	3	N	-0-			-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1855	2	69	3	N	-0-			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1890	2	67	3	N	-0-			-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1942	2	68	3	N	-0-			-0-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1779	2	62	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1355	2	45	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	993	2	34	3	N	-0-			-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1566	2	59	3	N	-0-			-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1478	2	53	3	N	-0-			-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1565	2	54	3	N	-0-			-0-
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1511	2	54	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1042	2	33	3	N	-0-			-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	852	2	31	3	N	-0-			-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	920	2	33	3	N	-0-			-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	775	2	26	3	N	-0-			-0-
05	899	N	753	-0-	-146	-0-	728	2	25	3	N	-0-			-0-
06	870	N	439	-0-	-431	-0-	424	2	15	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	700	2	23	3	N	-0-			-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	729	2	25	3	N	-0-			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	815	2	30	3	N	-0-			-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	765	2	26	3	N	-0-			-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	739	2	26	3	N	-0-			-0-
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	728	2	25	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2015	2	65	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	741	-0-	-267	-0-	716	2	25	3	N	-0-			-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1233	2	46	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1067	2	38	3	N	-0-			-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	989	2	33	3	N	-0-			-0-
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	984	2	35	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4409	2	142	3	N	-0-			-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4109	2	143	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	1357	-0-	-3045	-0-	1308	2	49	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	626	-0-	-3784	-0-	605	2	21	3	N	-0-			-0-
05	1271	X	602	-0-	-669	-0-	580	2	22	3	N	-0-			-0-
06	1230	X	615	-0-	-615	-0-	594	2	21	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2139	2	69	3	N	-0-			-0-
02	2072	X	2014	-0-	-58	-0-	1947	2	67	3	N	-0-			-0-
03	2325	X	2081	-0-	-244	-0-	2007	2	74	3	N	-0-			-0-
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2392	2	84	3	N	-0-			-0-
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2401	2	85	3	N	-0-			-0-
06	2160	X	1653	-0-	-507	-0-	1597	2	56	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1758	2	62	3	N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2107	2	73	3	N	-0-					-0-
*06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2048	2	71	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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	2	10	3	N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	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
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6017	2	193	3	N	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6615	2	229	3	N	-0-					-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6423	2	237	3	N	-0-					-0-
04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8055	2	286	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8325	2	293	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	6494	-0-	-826	-0-	6271	2	223	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
01	10788	X	10393	-0-	-395	-0-	10071	2	322	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	9317	-0-	-147	-0-	9005	2	312	3	N	-0-					-0-
03	10478	X	9452	-0-	-1026	-0-	9116	2	336	3	N	-0-					-0-
04	10050	X	9014	-0-	-1036	-0-	8705	2	309	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9697	-0-	-37	-0-	9369	2	328	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	9399	-0-	-21	-0-	9078	2	321	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	3	N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	2	9	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	128	2	5	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	139	2	5	3	N	-0-					-0-
06	270	N	119	-0-	-151	-0-	113	2	6	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
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1774	2	56	3	N	-0-					-0-
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1415	2	49	3	N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1656	2	62	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4732	-0-	1732	1732	4568	2	164	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5774	-0-	2674	4406	5578	2	196	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5406	-0-	2406	6812	5220	2	186	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
01	961	N	705	-0-	-256	-0-	683	2	22	3	N	-0-					-0-
02	728	N	490	-0-	-238	-0-	475	2	15	3	N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	983	2	35	3	N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	817	2	29	3	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	3	N	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	683	2	23	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17	3	N	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	3	N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	2	11	3	N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	306	2	11	3	N	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	3	N	-0-			-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

01	2418	N	487	-0-	-1931	-0-	472	2	15	3	N	-0-			-0-
02	2072	N	519	-0-	-1553	-0-	502	2	17	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	613	-0-	-503	-0-	591	2	22	3	N	-0-			-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	3	N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	570	2	22	3	N	-0-			-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	487	2	15	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 040887 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8253

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	691	2	22	3	N	-0-			-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	658	2	22	3	N	-0-			-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	711	2	26	3	N	-0-			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	753	2	26	3	N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	758	2	26	3	N	-0-			-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	888	2	31	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

01	310	N	63	-0-	-247	-0-	62	2	1	3	N	-0-			-0-
02	420	N	158	-0-	-262	-0-	153	2	5	3	N	-0-			-0-
03	589	N	366	-0-	-223	-0-	354	2	12	3	N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	3	N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	570	2	22	3	N	-0-			-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	271	2	9	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1310	2	43	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	895	-0-	-141	-0-	864	2	31	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	538	-0-	-919	-0-	519	2	19	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	684	-0-	-636	-0-	660	2	24	3	N	-0-			-0-
05	992	N	847	-0-	-145	-0-	819	2	28	3	N	-0-			-0-
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1178	2	43	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

01	10633	X	8747	-0-	-1886	-0-	8475	2	272	3	N	-0-			-0-
02	9604	X	9511	-0-	-93	-0-	9193	2	318	3	N	-0-			-0-
03	10633	X	9383	-0-	-1250	-0-	9050	2	333	3	N	-0-			-0-
04	10290	X	8766	-0-	-1524	-0-	8466	2	300	3	N	-0-			-0-
05	9641	X	8796	-0-	-845	-0-	8497	2	299	3	N	-0-			-0-
06	9330	X	8606	-0-	-724	-0-	8311	2	295	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

01	1054	X	246	-0-	-808	-0-	238	2	8	3	N	-0-					-0-
02	952	X	686	-0-	-266	-0-	664	2	22	3	N	-0-					-0-
03	1054	X	242	-0-	-812	-0-	233	2	9	3	N	-0-					-0-
04	750	X	433	-0-	-317	-0-	418	2	15	3	N	-0-					-0-
05	775	X	291	-0-	-484	-0-	281	2	10	3	N	-0-					-0-
06	750	X	493	-0-	-257	-0-	478	2	15	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5404	2	173	3	N	-0-					-0-
02	4704	X	4247	-0-	-457	-0-	4105	2	142	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	3732	-0-	-1476	-0-	3600	2	132	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4599	-0-	-441	-0-	4442	2	157	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4627	-0-	-736	-0-	4470	2	157	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	3075	-0-	-2115	-0-	2971	2	104	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11300	2	361	3	N	-0-					-0-
02	11088	X	9752	-0-	-1336	-0-	9426	2	326	3	N	-0-					-0-
03	12276	X	11296	-0-	-980	-0-	10896	2	400	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	10249	-0-	-1631	-0-	9898	2	351	3	N	-0-					-0-
05	11470	X	10096	-0-	-1374	-0-	9754	2	342	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	9378	-0-	-1722	-0-	9057	2	321	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

01	6107	X	5302	-0-	-805	-0-	5138	2	164	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	4550	-0-	-966	-0-	4397	2	153	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	4964	2	182	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	4905	2	174	3	N	-0-					-0-
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4643	2	163	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4114	-0-	-536	-0-	3973	2	141	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

01	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16213	2	518	3	N	-0-					-0-
02	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	14590	2	505	3	N	-0-					-0-
03	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14337	2	528	3	N	-0-					-0-
04	15840	X	14926	-0-	-914	-0-	14414	2	512	3	N	-0-					-0-
05	16740	X	14447	-0-	-2293	-0-	13956	2	491	3	N	-0-					-0-
06	16200	X	13886	-0-	-2314	-0-	13410	2	476	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	2170	X	2079	-0-	-91	-0-	2014	2	65	3	N	-0-			-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1663	2	57	3	N	-0-			-0-
03	2294	N	1836	-0-	-458	-0-	1771	2	65	3	N	-0-			-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2260	2	81	3	N	-0-			-0-
*05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2693	2	93	3	N	-0-			-0-
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2269	2	82	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
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2739	2	88	3	N	-0-			-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2430	2	83	3	N	-0-			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1668	2	63	3	N	-0-			-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2368	2	82	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	2088	-0-	-764	-0-	2017	2	71	3	N	-0-			-0-
06	2730	X	1283	-0-	-1447	-0-	1238	2	45	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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	3	N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	3	N	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	3	N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	3	N	-0-			-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			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
01	5673	X	5052	-0-	-621	-0-	4895	2	157	3	N	-0-			-0-
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6602	2	229	3	N	-0-			-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5812	2	215	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	4821	-0-	-669	-0-	4657	2	164	3	N	-0-			-0-
05	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	4929	2	172	3	N	-0-			-0-
06	5490	X	3238	-0-	-2252	-0-	3128	2	110	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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			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
01	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2739	2	87	3	N	-0-			-0-
02	2772	X	2589	-0-	-183	-0-	2504	2	85	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2508	2	94	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	2680	2	96	3	N	-0-			-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2757	2	99	3	N	-0-			-0-
*06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2495	2	89	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
01	5022	X	3304	-0-	-1718	-0-	3202	2	102	3	N	-0-			-0-
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4922	2	171	3	N	-0-			-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5271	2	194	3	N	-0-			-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4842	2	170	3	N	-0-			-0-
05	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	4118	2	144	3	N	-0-			-0-
*06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6238	2	221	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7332 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	593	2	17	3	N	-0-			-0-
02	700	N	574	-0-	-126	-0-	556	2	18	3	N	-0-			-0-
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	663	2	23	3	N	-0-			-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	558	2	19	3	N	-0-			-0-
05	651	N	447	-0-	-204	-0-	432	2	15	3	N	-0-			-0-
06	660	N	276	-0-	-384	-0-	267	2	9	3	N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	1585	2	51	3	N	-0-			-0-
02	1820	N	1382	-0-	-438	-0-	1335	2	47	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1113	-0-	-716	-0-	1073	2	40	3	N	-0-			-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2539	2	91	3	N	-0-			-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2016	2	71	3	N	-0-			-0-
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1690	2	61	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4908	-0-	-734	-0-	4755	2	153	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4462	-0-	-634	-0-	4314	2	148	3	N	-0-			-0-
03	5146	X	3271	-0-	-1875	-0-	3156	2	115	3	N	-0-			-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4902	2	172	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	4224	2	148	3	N	-0-			-0-
06	4620	X	3793	-0-	-827	-0-	3664	2	129	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	1320	2	40	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1463	-0-	-77	-0-	1415	2	48	3	N	-0-			-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1566	2	57	3	N	-0-			-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1575	2	54	3	N	-0-			-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1240	2	42	3	N	-0-			-0-
06	930	N	837	-0-	-93	-0-	809	2	28	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	380	2	15	3	N	-0-			-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	279	2	11	3	N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	146	2	5	3	N	-0-			-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3415	2	109	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2500	-0-	-580	-0-	2417	2	83	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	2601	-0-	-809	-0-	2509	2	92	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3262	-0-	-38	-0-	3149	2	113	3	N	-0-			-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3551	2	125	3	N	-0-			-0-
*06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2830	2	99	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	1775	2	56	3	N	-0-			-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1597	2	57	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1368	-0-	-461	-0-	1319	2	49	3	N	-0-			-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2429	2	85	3	N	-0-			-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2000	2	70	3	N	-0-			-0-
*06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1758	2	62	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7349	2	233	3	N	-0-			-0-
02	4396	X	2668	-0-	-1728	-0-	2578	2	90	3	N	-0-			-0-
03	6541	X	4747	-0-	-1794	-0-	4580	2	167	3	N	-0-			-0-
04	6330	X	3544	-0-	-2786	-0-	3422	2	122	3	N	-0-			-0-
05	5363	X	3187	-0-	-2176	-0-	3080	2	107	3	N	-0-			-0-
06	5190	X	3795	-0-	-1395	-0-	3665	2	130	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	983	2	32	3	N	-0-			-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	758	2	26	3	N	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	905	2	33	3	N	-0-			-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	913	2	31	3	N	-0-			-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	845	2	29	3	N	-0-			-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	646	2	22	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

01	1209	N	215	-0-	-994	-0-	207	2	8	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1254	2	49	3	N	-0-			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1543	2	55	3	N	-0-			-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1496	2	53	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	800	-0-	-460	-0-	773	2	27	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

01	3007	X	1685	-0-	-1322	-0-	1632	2	53	3	N	-0-			-0-
02	2716	X	1875	-0-	-841	-0-	1811	2	64	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
04	2340	X	2280	-0-	-60	-0-	2203	2	77	3	N	-0-			-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3129	2	109	3	N	-0-			-0-
06	2010	X	1969	-0-	-41	-0-	1901	2	68	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	360	2	10	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	344	2	10	3	N	-0-					-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	325	2	12	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	350	2	12	3	N	-0-					-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	316	2	10	3	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	310	2	10	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

01	2759	X	48	-0-	-2711	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	17	-0-	-2475	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	107	-0-	-1536	-0-	103	2	4	3	N	-0-					-0-
04	420	X	83	-0-	-337	-0-	80	2	3	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	77	2	2	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

01	4650	X	3102	-0-	-1548	-0-	3007	2	95	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	3953	2	137	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	3591	-0-	-842	-0-	3462	2	129	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	2957	-0-	-643	-0-	2854	2	103	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	2115	-0-	-2039	-0-	2043	2	72	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	1618	-0-	-2402	-0-	1563	2	55	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7	3	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	231	2	8	3	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13	3	N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

01	2852	N	2566	-0-	-286	-0-	2486	2	80	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	2241	-0-	-55	-0-	2166	2	75	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	2518	2	92	3	N	-0-					-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2513	2	89	3	N	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2710	2	95	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	1857	-0-	-663	-0-	1795	2	62	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7813	2	250	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	6223	-0-	-77	-0-	6015	2	208	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6914	-0-	-61	-0-	6668	2	246	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6540	-0-	-210	-0-	6315	2	225	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6388	-0-	-308	-0-	6171	2	217	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5870	-0-	-610	-0-	5668	2	202	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1412	2	45	3	N	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2097	2	73	3	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1512	2	56	3	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1435	2	50	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	1642	-0-	-776	-0-	1587	2	55	3	N	-0-					-0-
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1608	2	58	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 7292

01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7344	2	233	3	N	-0-					-0-
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7234	2	250	3	N	-0-					-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7529	2	278	3	N	-0-					-0-
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8350	2	297	3	N	-0-					-0-
*05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	7799	2	274	3	N	-0-					-0-
*06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6761	2	240	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

01	6479	X	5526	-0-	-953	-0-	5356	2	170	3	N	-0-					-0-
02	5852	X	4875	-0-	-977	-0-	4713	2	162	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	5181	-0-	-1298	-0-	4998	2	183	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5014	-0-	-626	-0-	4842	2	172	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	4475	-0-	-919	-0-	4323	2	152	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4567	-0-	-653	-0-	4410	2	157	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	3593	2	112	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3166	-0-	-446	-0-	3060	2	106	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3476	2	126	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	3506	2	123	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	1348	-0-	-2372	-0-	1305	2	43	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					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
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1178	2	38	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	1035	2	34	3	N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1327	2	49	3	N	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1204	2	43	3	N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1181	2	41	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1120	2	40	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
01	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	6252	2	200	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5710	-0-	-422	-0-	5518	2	192	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6390	-0-	-368	-0-	6162	2	228	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6527	-0-	-13	-0-	6303	2	224	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6514	-0-	-89	-0-	6291	2	223	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5915	-0-	-325	-0-	5712	2	203	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6215	2	197	3	N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4651	2	161	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4857	-0-	-134	-0-	4686	2	171	3	N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4718	2	167	3	N	-0-					-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5641	2	200	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4883	-0-	-247	-0-	4716	2	167	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
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5318	2	170	3	N	-0-					-0-
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5070	2	175	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	4894	2	180	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	4849	2	172	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	4528	-0-	-1269	-0-	4375	2	153	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	4261	-0-	-1349	-0-	4116	2	145	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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1179	2	37	3	N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1449	2	52	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	634	-0-	-606	-0-	612	2	22	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	698	-0-	-472	-0-	676	2	22	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	815	-0-	-456	-0-	786	2	29	3	N	-0-					-0-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	838	2	28	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	7901	2	253	3	N	-0-					-0-
02	5852	X	5712	-0-	-140	-0-	5523	2	189	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	5768	-0-	-711	-0-	5563	2	205	3	N	-0-					-0-
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6809	2	242	3	N	-0-					-0-
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6861	2	241	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	5671	-0-	-1079	-0-	5477	2	194	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
01	10697	X	2900	-0-	-7797	-0-	2810	2	90	3	N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2407	2	83	3	N	-0-					-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2763	2	100	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	2880	-0-	-1440	-0-	2782	2	98	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2675	2	93	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	2381	2	83	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
01	14508	X	12377	-0-	-2131	-0-	11993	2	384	3	N	-0-					-0-
02	13104	X	11169	-0-	-1935	-0-	10795	2	374	3	N	-0-					-0-
03	13640	X	11262	-0-	-2378	-0-	10860	2	402	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	11796	-0-	-174	-0-	11391	2	405	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	10564	-0-	-1805	-0-	10208	2	356	3	N	-0-					-0-
06	11970	X	11362	-0-	-608	-0-	10971	2	391	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2129	-0-	-1963	-0-	2064	2	65	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	2778	-0-	-918	-0-	2685	2	93	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	2308	2	85	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	1900	-0-	-920	-0-	1835	2	65	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	2466	2	86	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	338	-0-	-2632	-0-	326	2	12	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4208	2	135	3	N	-0-					-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4383	2	152	3	N	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4674	2	171	3	N	-0-					-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4384	2	155	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	3028	-0-	-1994	-0-	2926	2	102	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4066	-0-	-794	-0-	3926	2	140	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3284	2	105	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	2955	-0-	-153	-0-	2855	2	100	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	3166	2	118	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3010	2	108	3	N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3218	2	115	3	N	-0-					-0-
*06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3078	2	111	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10607	-0-	-863	-0-	10279	2	328	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	9817	-0-	-543	-0-	9488	2	329	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	10428	-0-	-1042	-0-	10058	2	370	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10221	-0-	-309	-0-	9872	2	349	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	8600	-0-	-1940	-0-	8309	2	291	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	8870	-0-	-1330	-0-	8567	2	303	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1198	2	37	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	993	2	34	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	1028	2	37	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	981	2	35	3	N	-0-			-0-
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1824	2	65	3	N	-0-			-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1240	2	43	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10137	-0-	-2077	-0-	9823	2	314	3	N	-0-			-0-
02	11032	X	8806	-0-	-2226	-0-	8509	2	297	3	N	-0-			-0-
03	12214	X	8654	-0-	-3560	-0-	8347	2	307	3	N	-0-			-0-
04	10560	X	8239	-0-	-2321	-0-	7957	2	282	3	N	-0-			-0-
05	10354	X	9125	-0-	-1229	-0-	8816	2	309	3	N	-0-			-0-
06	9810	X	8229	-0-	-1581	-0-	7948	2	281	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	785	-0-	-672	-0-	761	2	24	3	N	-0-			-0-
02	1344	X	570	-0-	-774	-0-	552	2	18	3	N	-0-			-0-
03	1488	X	908	-0-	-580	-0-	876	2	32	3	N	-0-			-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4546	2	161	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4459	-0-	1359	1359	4308	2	151	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3054	-0-	54	1413	2950	2	104	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5779	-0-	-1134	-0-	5600	2	179	3	N	-0-			-0-
02	6104	X	5325	-0-	-779	-0-	5147	2	178	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	5780	2	212	3	N	-0-			-0-
04	6540	X	5762	-0-	-778	-0-	5564	2	198	3	N	-0-			-0-
05	6076	X	5398	-0-	-678	-0-	5216	2	182	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	5067	-0-	-723	-0-	4895	2	172	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	162	2	5	3	N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	155	2	5	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	3	N	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	164	2	6	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

01	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1493	2	47	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1327	-0-	-213	-0-	1281	2	46	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1309	2	49	3	N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1904	2	67	3	N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1575	2	55	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1222	2	44	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	87	2	3	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	82	2	3	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	125	2	5	3	N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	2	4	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

01	18507	X	17490	-0-	-1017	-0-	16949	2	541	3	N	-0-					-0-
02	16716	X	14843	-0-	-1873	-0-	14346	2	497	3	N	-0-					-0-
03	17887	X	16418	-0-	-1469	-0-	15835	2	583	3	N	-0-					-0-
04	17310	X	15183	-0-	-2127	-0-	14662	2	521	3	N	-0-					-0-
05	17143	X	16137	-0-	-1006	-0-	15592	2	545	3	N	-0-					-0-
06	16590	X	14526	-0-	-2064	-0-	14028	2	498	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1504	-0-	-1441	-0-	1459	2	45	3	N	-0-					-0-
02	1904	X	1724	-0-	-180	-0-	1666	2	58	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	434	-0-	-2139	-0-	419	2	15	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	383	-0-	-2107	-0-	372	2	11	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	212	-0-	-811	-0-	203	2	9	3	N	-0-					-0-
06	420	N	110	-0-	-310	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8180	-0-	-1833	-0-	5495	2	2685	3	N	-0-					-0-
02	9044	X	8490	-0-	-554	-0-	6050	2	2440	3	N	-0-					-0-
03	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	7531	2	2628	3	N	-0-					-0-
04	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	6883	2	2626	3	N	-0-					-0-
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	7811	2	2696	3	N	-0-					-0-
*06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	6944	2	2404	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1289	-0-	-1873	-0-	1250	2	39	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	414	-0-	-2442	-0-	400	2	14	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	2934	2	107	3	N	-0-					-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4000	2	142	3	N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3210	2	113	3	N	-0-					-0-
*06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1034	2	36	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	3	N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	139	2	5	3	N	-0-			-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	157	2	5	3	N	-0-			-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7492 - 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
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1283	2	42	3	N	-0-			-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1049	2	34	3	N	-0-			-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1144	2	42	3	N	-0-			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1157	2	41	3	N	-0-			-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1843	2	64	3	N	-0-			-0-
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	2	39	3	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
01	8494	X	8170	-0-	-324	-0-	7917	2	253	3	N	-0-			-0-
02	7560	X	7170	-0-	-390	-0-	6929	2	241	3	N	-0-			-0-
03	8246	X	7566	-0-	-680	-0-	7299	2	267	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7287	-0-	-693	-0-	7037	2	250	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	7513	-0-	-82	-0-	7261	2	252	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	7126	-0-	-224	-0-	6881	2	245	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1341	2	43	3	N	-0-			-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1349	2	47	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	248	-0-	-930	-0-	239	2	9	3	N	-0-			-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1188	2	43	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1164	2	40	3	N	-0-			-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1066	2	37	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	462	2	16	3	N	-0-			-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1262	2	46	3	N	-0-			-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	508	2	17	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	95	2	3	3	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	134	2	5	3	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	3	N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	3	N	-0-			-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	81	2	3	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	551	-0-	-449	2172	534	2	17	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1540	-0-	-1260	912	1488	2	52	3	N	-0-			-0-
03	2293	N	1381	-0-	-912	-0-	1331	2	50	3	N	-0-			-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1684	2	59	3	N	-0-			-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	2	48	3	N	-0-			-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1610	2	58	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	972	-0-	-1074	-0-	943	2	29	3	N	-0-			-0-
02	2296	X	1172	-0-	-1124	-0-	1132	2	40	3	N	-0-			-0-
03	2542	X	1196	-0-	-1346	-0-	1153	2	43	3	N	-0-			-0-
04	2460	X	1583	-0-	-877	-0-	1527	2	56	3	N	-0-			-0-
05	1736	X	1081	-0-	-655	-0-	1045	2	36	3	N	-0-			-0-
06	1260	X	558	-0-	-702	-0-	538	2	20	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6156	-0-	-106	-0-	5965	2	191	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	5602	-0-	-54	-0-	5414	2	188	3	N	-0-			-0-
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6211	2	229	3	N	-0-			-0-
04	6060	X	4867	-0-	-1193	-0-	4699	2	168	3	N	-0-			-0-
*05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5215	2	183	3	N	-0-			-0-
*06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5589	2	198	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	3	N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	3	N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	3	N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	131	2	5	3	N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	185	2	5	3	N	-0-			-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4386	-0-	-1039	-0-	4251	2	135	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	4469	-0-	-431	-0-	4319	2	150	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	4447	-0-	-730	-0-	4289	2	158	3	N	-0-			-0-
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4937	2	175	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4617	-0-	-560	-0-	4460	2	157	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4297	-0-	-503	-0-	4150	2	147	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	3	N	-0-			-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	556	2	18	3	N	-0-			-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	608	2	22	3	N	-0-			-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	680	2	24	3	N	-0-			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	699	2	24	3	N	-0-			-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	682	2	23	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 3 RRCID -> 180160 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7930 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	897	2	30	3	N	-0-			-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	898	2	30	3	N	-0-			-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	833	2	31	3	N	-0-			-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	858	2	31	3	N	-0-			-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	711	2	23	3	N	-0-			-0-
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	509	2	18	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1954	2	62	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	902	2	32	3	N	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	858	2	30	3	N	-0-			-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1707	2	62	3	N	-0-			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1156	2	40	3	N	-0-			-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1160	2	40	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3324	-0-	-675	-0-	3220	2	104	3	N	-0-			-0-
02	3948	X	3584	-0-	-364	-0-	3463	2	121	3	N	-0-			-0-
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4613	2	172	3	N	-0-			-0-
04	4230	X	3855	-0-	-375	-0-	3723	2	132	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3953	2	139	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	3455	-0-	-925	-0-	3336	2	119	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6374	-0-	-539	-0-	6177	2	197	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	2493	-0-	-3751	-0-	2410	2	83	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6729	-0-	-29	-0-	6490	2	239	3	N	-0-					-0-
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6381	2	227	3	N	-0-					-0-
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	6828	2	239	3	N	-0-					-0-
*06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6380	2	227	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	10714	2	342	3	N	-0-					-0-
02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	9882	2	342	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	11059	-0-	-597	-0-	10666	2	393	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	9873	-0-	-1407	-0-	9534	2	339	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	11014	-0-	-425	-0-	10642	2	372	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	9763	-0-	-1187	-0-	9430	2	333	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

01	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3532	2	114	3	N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3769	2	130	3	N	-0-					-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4603	2	169	3	N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4052	2	144	3	N	-0-					-0-
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4297	2	151	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4355	-0-	-265	-0-	4205	2	150	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

01	13795	X	11225	-0-	-2570	-0-	10877	2	348	3	N	-0-					-0-
02	12460	X	10483	-0-	-1977	-0-	10132	2	351	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	9562	-0-	-4233	-0-	9221	2	341	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	10493	-0-	-397	-0-	10133	2	360	3	N	-0-					-0-
05	11594	X	8352	-0-	-3242	-0-	8070	2	282	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	9102	-0-	-2118	-0-	8790	2	312	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

01	6944	X	5724	-0-	-1220	-0-	5545	2	179	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	4727	-0-	-1545	-0-	4569	2	158	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	6197	-0-	-747	-0-	5976	2	221	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5653	-0-	-527	-0-	5458	2	195	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	4527	-0-	-1177	-0-	4375	2	152	3	N	-0-					-0-
*06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5382	2	192	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

01	16647	X	13586	-0-	-3061	-0-	13166	2	420	3	N	-0-					-0-
02	15036	X	13203	-0-	-1833	-0-	12761	2	442	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	13041	-0-	-3606	-0-	12578	2	463	3	N	-0-					-0-
04	14310	X	12842	-0-	-1468	-0-	12403	2	439	3	N	-0-					-0-
05	14632	X	13089	-0-	-1543	-0-	12646	2	443	3	N	-0-					-0-
06	14160	X	11613	-0-	-2547	-0-	11215	2	398	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

01	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9497	2	301	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	5483	-0-	-4345	-0-	5298	2	185	3	N	-0-					-0-
03	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14342	2	528	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	7321	-0-	-3209	-0-	7071	2	250	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	5451	-0-	-4500	-0-	5265	2	186	3	N	-0-					-0-
06	14400	X	6692	-0-	-7708	-0-	6463	2	229	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12089	2	387	3	N	-0-					-0-
02	14616	X	10910	-0-	-3706	-0-	10546	2	364	3	N	-0-					-0-
03	16182	X	11373	-0-	-4809	-0-	10968	2	405	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	11082	-0-	-4578	-0-	10702	2	380	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12054	-0-	-687	-0-	11648	2	406	3	N	-0-					-0-
06	12060	X	11961	-0-	-99	-0-	11551	2	410	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5886	2	190	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	3212	-0-	-988	-0-	3105	2	107	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	2252	-0-	-2398	-0-	2172	2	80	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	2038	-0-	-2552	-0-	1969	2	69	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3172	-0-	-827	-0-	3066	2	106	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	2985	-0-	-885	-0-	2881	2	104	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4634	-0-	-2310	-0-	4490	2	144	3	N	-0-					-0-
02	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18119	2	627	3	N	-0-					-0-
03	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12435	2	459	3	N	-0-					-0-
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11056	2	393	3	N	-0-					-0-
05	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	10941	2	383	3	N	-0-					-0-
*06	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	10868	2	387	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	3703	2	119	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	3557	-0-	-223	-0-	3438	2	119	3	N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4142	2	154	3	N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3640	2	130	3	N	-0-					-0-
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3501	2	124	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3025	2	106	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1497	2	48	3	N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1216	2	42	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1102	2	41	3	N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2128	2	76	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1209	2	42	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	945	-0-	-165	-0-	913	2	32	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2905	-0-	-1590	-0-	2816	2	89	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3206	-0-	-322	-0-	3099	2	107	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	3263	2	118	3	N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3318	2	119	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	3077	2	109	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	2844	-0-	-606	-0-	2746	2	98	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1893	2	62	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1363	-0-	-93	-0-	1316	2	47	3	N	-0-					-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1810	2	67	3	N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1565	2	57	3	N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1859	2	65	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1389	-0-	-441	-0-	1341	2	48	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7354	2	234	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	4394	-0-	-1038	-0-	4247	2	147	3	N	-0-					-0-
03	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6713	2	246	3	N	-0-					-0-
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	5964	2	213	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	6263	-0-	-1332	-0-	6050	2	213	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	5875	-0-	-1475	-0-	5672	2	203	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2181	-0-	-237	-0-	2114	2	67	3	N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1667	2	57	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	1787	2	65	3	N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2295	2	82	3	N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2150	2	77	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	1470	2	51	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2209	2	70	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2097	2	72	3	N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2260	2	83	3	N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2164	2	77	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2181	2	77	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2070	2	74	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4950	-0-	-1157	-0-	4797	2	153	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4224	-0-	-396	-0-	4082	2	142	3	N	-0-					-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4725	2	174	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	4322	2	153	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	3797	-0-	-1163	-0-	3668	2	129	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4220	-0-	-580	-0-	4076	2	144	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	3775	-0-	-4037	-0-	3657	2	118	3	N	-0-					-0-
02	7056	X	5022	-0-	-2034	-0-	4854	2	168	3	N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4816	2	178	3	N	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5375	2	192	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	4273	-0-	-1276	-0-	4129	2	144	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	3936	-0-	-1434	-0-	3801	2	135	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	665	2	23	3	N	-0-					-0-
02	952	N	543	-0-	-409	-0-	527	2	16	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	522	-0-	-501	-0-	504	2	18	3	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1243	2	44	3	N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1085	2	40	3	N	-0-					-0-
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1146	2	41	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
01	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	11757	2	376	3	N	-0-					-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4704	2	161	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	3274	-0-	-2058	-0-	3154	2	120	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	4580	-0-	-1630	-0-	4422	2	158	3	N	-0-					-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4773	2	166	3	N	-0-					-0-
*06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4710	2	169	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	1922	N	1051	-0-	-871	-0-	1018	2	33	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1279	2	46	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1827	2	67	3	N	-0-			-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1702	2	61	3	N	-0-			-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1622	2	56	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	982	-0-	-518	-0-	949	2	33	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7740 - 7973

01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	689	2	22	3	N	-0-			-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	222	2	8	3	N	-0-			-0-
04	690	N	181	-0-	-509	-0-	175	2	6	3	N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	3	N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

01	2883	X	2234	-0-	-649	-0-	2164	2	70	3	N	-0-			-0-
02	2548	X	2114	-0-	-434	-0-	2043	2	71	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	2239	-0-	-582	-0-	2160	2	79	3	N	-0-			-0-
04	2430	X	1970	-0-	-460	-0-	1903	2	67	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2270	2	79	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	1935	2	68	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

01	15035	X	12410	-0-	-2625	-0-	8333	2	4077	3	N	-0-			-0-
02	12712	X	12000	-0-	-712	-0-	8551	2	3449	3	N	-0-			-0-
03	14074	X	13003	-0-	-1071	-0-	9639	2	3364	3	N	-0-			-0-
04	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	9734	2	3712	3	N	-0-			-0-
05	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	9990	2	3447	3	N	-0-			-0-
*06	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	10326	2	3571	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

01	18197	X	16091	-0-	-2106	-0-	15593	2	498	3	N	-0-			-0-
02	16436	X	14270	-0-	-2166	-0-	13792	2	478	3	N	-0-			-0-
03	17639	X	16079	-0-	-1560	-0-	15507	2	572	3	N	-0-			-0-
04	15570	X	14948	-0-	-622	-0-	14436	2	512	3	N	-0-			-0-
05	16089	X	15542	-0-	-547	-0-	15015	2	527	3	N	-0-			-0-
06	15570	X	14045	-0-	-1525	-0-	13565	2	480	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

01	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	19740	2	629	3	N	-0-			-0-
02	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18190	2	630	3	N	-0-			-0-
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16085	2	595	3	N	-0-			-0-
04	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	19821	2	703	3	N	-0-			-0-
05	20584	X	18501	-0-	-2083	-0-	17875	2	626	3	N	-0-			-0-
06	19920	X	15954	-0-	-3966	-0-	15406	2	548	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

01	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	4247	2	135	3	N	-0-			-0-
02	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	4139	2	144	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	4348	2	159	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4275	2	152	3	N	-0-			-0-
05	4712	X	4479	-0-	-233	-0-	4327	2	152	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	4098	-0-	-462	-0-	3957	2	141	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	5507	2	177	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	5294	-0-	-642	-0-	5116	2	178	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5568	-0-	-539	-0-	5369	2	199	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5349	-0-	-321	-0-	5164	2	185	3	N	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5982	2	209	3	N	-0-					-0-
*06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5744	2	206	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

01	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	13697	2	438	3	N	-0-					-0-
02	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10484	2	364	3	N	-0-					-0-
03	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	11940	2	440	3	N	-0-					-0-
04	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	9813	2	349	3	N	-0-					-0-
05	14539	X	8301	-0-	-6238	-0-	8020	2	281	3	N	-0-					-0-
06	13680	X	8060	-0-	-5620	-0-	7783	2	277	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

01	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9013	2	288	3	N	-0-					-0-
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7042	2	243	3	N	-0-					-0-
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	7815	2	289	3	N	-0-					-0-
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7064	2	251	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	7469	-0-	-1831	-0-	7216	2	253	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	7307	-0-	-1693	-0-	7057	2	250	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

01	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	3027	2	96	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	2719	2	92	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	2901	2	106	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	2791	2	98	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	2922	2	102	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2873	-0-	-67	-0-	2774	2	99	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

01	20491	X	15100	-0-	-5391	-0-	14631	2	469	3	N	-0-					-0-
02	18508	X	16372	-0-	-2136	-0-	15822	2	550	3	N	-0-					-0-
03	20491	X	14693	-0-	-5798	-0-	14170	2	523	3	N	-0-					-0-
04	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	17876	2	635	3	N	-0-					-0-
05	18538	X	14386	-0-	-4152	-0-	13900	2	486	3	N	-0-					-0-
06	17550	X	14563	-0-	-2987	-0-	14065	2	498	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

01	19809	X	16661	-0-	-3148	-0-	16144	2	517	3	N	-0-					-0-
02	17892	X	15634	-0-	-2258	-0-	15110	2	524	3	N	-0-					-0-
03	19809	X	17501	-0-	-2308	-0-	16878	2	623	3	N	-0-					-0-
04	18270	X	17939	-0-	-331	-0-	17323	2	616	3	N	-0-					-0-
05	18879	X	15369	-0-	-3510	-0-	14848	2	521	3	N	-0-					-0-
06	16950	X	15359	-0-	-1591	-0-	14835	2	524	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

01	5549	X	4762	-0-	-787	-0-	4615	2	147	3	N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5172	2	178	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6278	2	232	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	876	-0-	-4494	-0-	846	2	30	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	3590	-0-	-1804	-0-	3469	2	121	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	2905	-0-	-2315	-0-	2807	2	98	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2553	2	82	3	N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1503	2	54	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	1455	2	54	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1609	-0-	-281	-0-	1553	2	56	3	N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2538	2	89	3	N	-0-					-0-
*06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2648	2	92	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	184	-0-	-405	-0-	178	2	6	3	N	-0-					-0-
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	288	2	10	3	N	-0-					-0-
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	356	2	13	3	N	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1473	2	52	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	418	2	16	3	N	-0-					-0-
06	360	N	77	-0-	-283	-0-	75	2	2	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	13491	-0-	-1544	-0-	13073	2	418	3	N	-0-					-0-
02	13580	X	11574	-0-	-2006	-0-	11187	2	387	3	N	-0-					-0-
03	15035	X	12553	-0-	-2482	-0-	12105	2	448	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12675	-0-	-375	-0-	12240	2	435	3	N	-0-					-0-
05	13237	X	12321	-0-	-916	-0-	11903	2	418	3	N	-0-					-0-
06	12810	X	11807	-0-	-1003	-0-	11403	2	404	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	2814	-0-	-4440	-0-	2727	2	87	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	4756	-0-	-1012	-0-	4596	2	160	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	3579	-0-	-2807	-0-	3451	2	128	3	N	-0-					-0-
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4371	2	154	3	N	-0-					-0-
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6205	2	218	3	N	-0-					-0-
*06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4662	2	165	3	N	-0-					-0-

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
01	9331	X	7308	-0-	-2023	-0-	7082	2	226	3	N	-0-					-0-
02	8344	X	8068	-0-	-276	-0-	7796	2	272	3	N	-0-					-0-
03	9238	X	8785	-0-	-453	-0-	8473	2	312	3	N	-0-					-0-
04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	8810	2	314	3	N	-0-					-0-
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8397	2	295	3	N	-0-					-0-
*06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	8905	2	319	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
01	9176	X	6850	-0-	-2326	-0-	6638	2	212	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	7239	-0-	-993	-0-	6996	2	243	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	6742	-0-	-2372	-0-	6502	2	240	3	N	-0-					-0-
04	8220	X	6968	-0-	-1252	-0-	6731	2	237	3	N	-0-					-0-
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7699	2	270	3	N	-0-					-0-
*06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7729	2	278	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
01	10912	X	9513	-0-	-1399	-0-	9218	2	295	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	8117	-0-	-1739	-0-	7845	2	272	3	N	-0-					-0-
03	10912	X	9104	-0-	-1808	-0-	8781	2	323	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9505	-0-	-245	-0-	9181	2	324	3	N	-0-					-0-
05	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9147	2	319	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	7116	-0-	-1674	-0-	6872	2	244	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4577	2	146	3	N	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3948	2	137	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3774	-0-	-628	-0-	3639	2	135	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3736	-0-	-524	-0-	3607	2	129	3	N	-0-					-0-
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5537	2	194	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	3610	-0-	-950	-0-	3487	2	123	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

01	5456	X	4798	-0-	-658	-0-	4649	2	149	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4424	-0-	-252	-0-	4277	2	147	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4540	2	168	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4516	-0-	-344	-0-	4362	2	154	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4243	2	150	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4289	-0-	-421	-0-	4143	2	146	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

01	19034	X	17731	-0-	-1303	-0-	11908	2	5823	3	N	-0-					-0-
02	16912	X	14904	-0-	-2008	-0-	10622	2	4282	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	16843	-0-	-920	-0-	12486	2	4357	3	N	-0-					-0-
04	17160	X	16470	-0-	-690	-0-	11921	2	4549	3	N	-0-					-0-
05	17732	X	17039	-0-	-693	-0-	12668	2	4371	3	N	-0-					-0-
06	17160	X	16478	-0-	-682	-0-	12241	2	4237	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	193	2	6	3	N	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	129	2	5	3	N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	138	2	5	3	N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	59	2	1	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	3	N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

01	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	17532	2	559	3	N	-0-					-0-
02	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	15693	2	545	3	N	-0-					-0-
03	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	16650	2	615	3	N	-0-					-0-
04	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16057	2	571	3	N	-0-					-0-
05	17732	X	17178	-0-	-554	-0-	16597	2	581	3	N	-0-					-0-
06	17160	X	15741	-0-	-1419	-0-	15200	2	541	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9244	2	295	3	N	-0-					-0-
02	7616	X	7385	-0-	-231	-0-	7138	2	247	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	8380	-0-	-52	-0-	8082	2	298	3	N	-0-					-0-
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	7929	2	281	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	8483	-0-	-1065	-0-	8196	2	287	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	1660	-0-	-7580	-0-	1602	2	58	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

01	3627	X	2074	-0-	-1553	-0-	2010	2	64	3	N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3289	2	115	3	N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4349	2	161	3	N	-0-					-0-
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8524	2	301	3	N	-0-					-0-
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7115	2	249	3	N	-0-					-0-
*06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6257	2	222	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8258	2	263	3	N	-0-					-0-
02	7448	X	6211	-0-	-1237	-0-	6004	2	207	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	6095	-0-	-2151	-0-	5878	2	217	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	6838	-0-	-1412	-0-	6605	2	233	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	5086	-0-	-3439	-0-	4916	2	170	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	4164	-0-	-4086	-0-	4022	2	142	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
01	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11023	2	352	3	N	-0-					-0-
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10252	2	354	3	N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9011	2	332	3	N	-0-					-0-
04	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6569	2	233	3	N	-0-					-0-
05	11749	X	5193	-0-	-6556	-0-	5018	2	175	3	N	-0-					-0-
06	11370	X	4921	-0-	-6449	-0-	4754	2	167	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
01	4712	X	3519	-0-	-1193	-0-	3398	2	111	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	4256	X	2411	-0-	-1845	-0-	2327	2	82	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
03	4681	X	4459	-0-	-222	-0-	4301	2	158	3	N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4224	2	153	3	N	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4053	2	141	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3545	-0-	-715	-0-	3422	2	123	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
01	16988	X	15598	-0-	-1390	-0-	10477	2	5121	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	13007	-0-	-2057	-0-	9270	2	3737	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	14631	-0-	-2047	-0-	10849	2	3782	3	N	-0-					-0-
04	15360	X	14700	-0-	-660	-0-	10642	2	4058	3	N	-0-					-0-
05	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	11091	2	3823	3	N	-0-					-0-
06	14370	X	14085	-0-	-285	-0-	10466	2	3619	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5638	2	181	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4537	-0-	-419	-0-	4386	2	151	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	5307	-0-	-2071	-0-	5120	2	187	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	4861	-0-	-2279	-0-	4696	2	165	3	N	-0-					-0-
*05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4759	2	165	3	N	-0-					-0-
*06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5903	2	209	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
01	1364	N	400	-0-	-964	-0-	388	2	12	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	832	-0-	-232	-0-	806	2	26	3	N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	862	2	32	3	N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1253	2	46	3	N	-0-					-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1398	2	49	3	N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	620	N	394	-0-	-226	-0-	382	2	12	3	N	-0-					-0-
02	868	N	589	-0-	-279	-0-	570	2	19	3	N	-0-					-0-
03	682	N	559	-0-	-123	-0-	538	2	21	3	N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	869	2	31	3	N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1013	2	36	3	N	-0-					-0-
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

01	8308	X	7431	-0-	-877	-0-	7200	2	231	3	N	-0-					-0-
02	7840	X	7344	-0-	-496	-0-	7098	2	246	3	N	-0-					-0-
03	8680	X	8372	-0-	-308	-0-	8075	2	297	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	2238	-0-	-6162	-0-	2162	2	76	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	2615	-0-	-5476	-0-	2527	2	88	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	1302	-0-	-6528	-0-	1257	2	45	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

01	13950	X	10154	-0-	-3796	-0-	6820	2	3334	3	N	-0-					-0-
02	11200	X	11066	-0-	-134	-0-	7886	2	3180	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	10393	-0-	-1821	-0-	7705	2	2688	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10944	-0-	-366	-0-	7922	2	3022	3	N	-0-					-0-
05	12245	X	10144	-0-	-2101	-0-	7543	2	2601	3	N	-0-					-0-
06	11850	X	9186	-0-	-2664	-0-	6825	2	2361	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

01	7719	X	4570	-0-	-3149	-0-	4428	2	142	3	N	-0-					-0-
02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	9909	2	345	3	N	-0-					-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11429	2	421	3	N	-0-					-0-
04	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	11690	2	415	3	N	-0-					-0-
05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12278	2	431	3	N	-0-					-0-
*06	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11571	2	409	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

01	16306	X	13433	-0-	-2873	-0-	13016	2	417	3	N	-0-					-0-
02	14728	X	11313	-0-	-3415	-0-	10933	2	380	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	11244	-0-	-4039	-0-	10844	2	400	3	N	-0-					-0-
04	13170	X	11589	-0-	-1581	-0-	11193	2	396	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	11126	-0-	-1491	-0-	10750	2	376	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	11105	-0-	-1105	-0-	10723	2	382	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7756	2	247	3	N	-0-					-0-
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6492	2	226	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	4915	-0-	-2680	-0-	4741	2	174	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	4114	-0-	-3236	-0-	3974	2	140	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	4481	-0-	-3052	-0-	4329	2	152	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	4178	-0-	-3112	-0-	4034	2	144	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

01	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2709	2	88	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	694	-0-	-1938	-0-	671	2	23	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	583	-0-	-2145	-0-	562	2	21	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	422	-0-	-2278	-0-	407	2	15	3	N	-0-					-0-
05	1271	X	343	-0-	-928	-0-	332	2	11	3	N	-0-					-0-
06	570	N	340	-0-	-230	-0-	328	2	12	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	20491	X	19254	-0-	-1237	-0-	18658	2	596	3	N	-0-			-0-
02	16996	X	16968	-0-	-28	-0-	16399	2	569	3	N	-0-			-0-
03	18817	X	16621	-0-	-2196	-0-	16030	2	591	3	N	-0-			-0-
04	18630	X	17103	-0-	-1527	-0-	16516	2	587	3	N	-0-			-0-
05	19251	X	17443	-0-	-1808	-0-	16853	2	590	3	N	-0-			-0-
06	18630	X	16054	-0-	-2576	-0-	15504	2	550	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
01	20522	X	17216	-0-	-3306	-0-	16683	2	533	3	N	-0-			-0-
02	18368	X	15182	-0-	-3186	-0-	14674	2	508	3	N	-0-			-0-
03	20212	X	16424	-0-	-3788	-0-	15842	2	582	3	N	-0-			-0-
04	17850	X	16379	-0-	-1471	-0-	15819	2	560	3	N	-0-			-0-
05	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	15760	2	550	3	N	-0-			-0-
*06	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15104	2	537	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
01	496	N	141	-0-	-355	-0-	137	2	4	3	N	-0-			-0-
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	86	2	3	3	N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	3	N	-0-			-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	3	N	-0-			-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			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
01	4278	X	3403	-0-	-875	-0-	3296	2	107	3	N	-0-			-0-
02	3864	X	3457	-0-	-407	-0-	3339	2	118	3	N	-0-			-0-
03	4278	X	3439	-0-	-839	-0-	3317	2	122	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	3219	2	115	3	N	-0-			-0-
*05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3347	2	119	3	N	-0-			-0-
*06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2182	2	78	3	N	-0-			-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	6913	X	5977	-0-	-936	-0-	5792	2	185	3	N	-0-			-0-
02	6244	X	4783	-0-	-1461	-0-	4622	2	161	3	N	-0-			-0-
03	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	5217	2	193	3	N	-0-			-0-
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6210	2	219	3	N	-0-			-0-
05	5332	X	4589	-0-	-743	-0-	4435	2	154	3	N	-0-			-0-
*06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5122	2	182	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
01	2914	X	1045	-0-	-1869	-0-	1013	2	32	3	N	-0-			-0-
02	2632	X	1159	-0-	-1473	-0-	1120	2	39	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	721	-0-	-2193	-0-	695	2	26	3	N	-0-			-0-
04	2580	X	1513	-0-	-1067	-0-	1461	2	52	3	N	-0-			-0-
05	1240	X	816	-0-	-424	-0-	789	2	27	3	N	-0-			-0-
06	1200	X	552	-0-	-648	-0-	532	2	20	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3259	2	105	3	N	-0-					-0-
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2893	2	101	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4271	-0-	1171	1171	4119	2	152	3	N	-0-					-0-
04	4604	X	3433	-0-	-1171	-0-	3314	2	119	3	N	-0-					-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4307	2	151	3	N	-0-					-0-
*06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4759	2	169	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
01	8494	X	5488	-0-	-3006	-0-	5318	2	170	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	5451	-0-	-2221	-0-	5268	2	183	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	5652	-0-	-951	-0-	5449	2	203	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	5386	-0-	-1004	-0-	5201	2	185	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5346	-0-	-699	-0-	5164	2	182	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	4830	-0-	-1020	-0-	4664	2	166	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6142	2	227	3	N	-0-					-0-
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6269	2	223	3	N	-0-					-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6150	2	216	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	4876	-0-	-1274	-0-	4708	2	168	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
01	8866	X	6471	-0-	-2395	-0-	6270	2	201	3	N	-0-					-0-
02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7454	2	258	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7722	-0-	-400	-0-	7447	2	275	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	5656	-0-	-1034	-0-	5460	2	196	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7211	-0-	-1066	-0-	6964	2	247	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	7534	-0-	-476	-0-	7276	2	258	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
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	126	2	4	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	3	N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2009	2	74	3	N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1225	2	43	3	N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	354	2	11	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	265	-0-	-905	-0-	256	2	9	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
01	8773	X	3766	-0-	-5007	-0-	3648	2	118	3	N	-0-					-0-
02	7924	X	5699	-0-	-2225	-0-	5508	2	191	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	6428	-0-	-1787	-0-	6200	2	228	3	N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6332	2	226	3	N	-0-					-0-
05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	6901	2	243	3	N	-0-					-0-
*06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7206	2	257	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
01	15748	X	11768	-0-	-3980	-0-	11402	2	366	3	N	-0-					-0-
02	14224	X	10501	-0-	-3723	-0-	10148	2	353	3	N	-0-					-0-
03	14229	X	10737	-0-	-3492	-0-	10355	2	382	3	N	-0-					-0-
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	12687	2	448	3	N	-0-					-0-
05	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	12888	2	454	3	N	-0-					-0-
*06	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	12736	2	451	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

01	12772	X	10096	-0-	-2676	-0-	9783	2	313	3	N	-0-			-0-
02	11536	X	9717	-0-	-1819	-0-	9392	2	325	3	N	-0-			-0-
03	12183	X	9684	-0-	-2499	-0-	9341	2	343	3	N	-0-			-0-
04	9960	X	9232	-0-	-728	-0-	8914	2	318	3	N	-0-			-0-
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	10671	2	373	3	N	-0-			-0-
*06	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10481	2	373	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

01	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	7922	2	254	3	N	-0-			-0-
02	7252	X	2217	-0-	-5035	-0-	2142	2	75	3	N	-0-			-0-
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7403	2	273	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7173	-0-	-747	-0-	6928	2	245	3	N	-0-			-0-
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	6851	2	241	3	N	-0-			-0-
*06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5831	2	209	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7742	2	249	3	N	-0-			-0-
02	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8632	2	300	3	N	-0-			-0-
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8526	2	316	3	N	-0-			-0-
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7657	2	272	3	N	-0-			-0-
05	9889	X	8028	-0-	-1861	-0-	7755	2	273	3	N	-0-			-0-
06	9570	X	7055	-0-	-2515	-0-	6814	2	241	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8072 - 8704

01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4257	2	136	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3502	-0-	-82	-0-	3385	2	117	3	N	-0-			-0-
03	3658	X	1259	-0-	-2399	-0-	1216	2	43	3	N	-0-			-0-
04	4230	X	2308	-0-	-1922	-0-	2230	2	78	3	N	-0-			-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4005	2	141	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	3364	2	120	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

01	9486	X	5528	-0-	-3958	-0-	5359	2	169	3	N	-0-			-0-
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7483	2	258	3	N	-0-			-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	6922	2	254	3	N	-0-			-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6312	2	224	3	N	-0-			-0-
05	7936	X	5898	-0-	-2038	-0-	5698	2	200	3	N	-0-			-0-
06	7680	X	4467	-0-	-3213	-0-	4315	2	152	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

01	6231	X	4188	-0-	-2043	-0-	4058	2	130	3	N	-0-			-0-
02	5628	X	4445	-0-	-1183	-0-	4296	2	149	3	N	-0-			-0-
03	6231	X	5975	-0-	-256	-0-	5763	2	212	3	N	-0-			-0-
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7159	2	256	3	N	-0-			-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5269	2	184	3	N	-0-			-0-
*06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4383	2	155	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
01	10819	X	7183	-0-	-3636	-0-	6961	2	222	3	N	-0-					-0-
02	9772	X	7032	-0-	-2740	-0-	6797	2	235	3	N	-0-					-0-
03	10819	X	7418	-0-	-3401	-0-	7155	2	263	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	7322	-0-	-358	-0-	7070	2	252	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	7189	-0-	-3	-0-	6947	2	242	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6732	-0-	-228	-0-	6500	2	232	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

01	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2447	2	77	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2598	2	90	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	2681	2	97	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	2404	-0-	-206	-0-	2322	2	82	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	2240	2	78	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	1991	2	71	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

01	6386	X	5321	-0-	-1065	-0-	5156	2	165	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	4043	-0-	-1725	-0-	3907	2	136	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	4455	-0-	-1931	-0-	4296	2	159	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5126	-0-	-874	-0-	4949	2	177	3	N	-0-					-0-
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5279	2	184	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	2523	-0-	-1797	-0-	2435	2	88	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

01	18693	X	13646	-0-	-5047	-0-	13222	2	424	3	N	-0-					-0-
02	15708	X	13702	-0-	-2006	-0-	13241	2	461	3	N	-0-					-0-
03	17391	X	12112	-0-	-5279	-0-	11680	2	432	3	N	-0-					-0-
04	15000	X	12178	-0-	-2822	-0-	11760	2	418	3	N	-0-					-0-
05	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	17467	2	613	3	N	-0-					-0-
*06	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	14608	2	519	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

01	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12073	2	385	3	N	-0-					-0-
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9641	2	334	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9805	-0-	-425	-0-	9458	2	347	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	10185	-0-	-1875	-0-	9835	2	350	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	8598	-0-	-2841	-0-	8306	2	292	3	N	-0-					-0-
06	11070	X	8922	-0-	-2148	-0-	8616	2	306	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

01	13020	X	11693	-0-	-1327	-0-	11332	2	361	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	9354	-0-	-2406	-0-	9039	2	315	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	10347	-0-	-2673	-0-	9980	2	367	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	10791	-0-	-1809	-0-	10421	2	370	3	N	-0-					-0-
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	9818	2	344	3	N	-0-					-0-
*06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9113	2	325	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4520	2	145	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	4058	-0-	-114	-0-	3923	2	135	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4538	-0-	-1166	-0-	4375	2	163	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	4536	-0-	-984	-0-	4381	2	155	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	4065	-0-	-1391	-0-	3928	2	137	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3400	-0-	-1100	-0-	3282	2	118	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	223	2	7	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	3	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	313	2	10	3	N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	182	2	6	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
01	3503	X	125	-0-	-3378	-0-	122	2	3	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	26	-0-	-3138	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	86	-0-	-3417	-0-	83	2	3	3	N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	3	N	-0-					-0-
05	124	X	122	-0-	-2	-0-	117	2	5	3	N	-0-					-0-
06	120	X	92	-0-	-28	-0-	89	2	3	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
01	16182	X	15148	-0-	-1034	-0-	14677	2	471	3	N	-0-					-0-
02	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14167	2	495	3	N	-0-					-0-
03	16182	X	15317	-0-	-865	-0-	14774	2	543	3	N	-0-					-0-
04	15600	X	14149	-0-	-1451	-0-	13662	2	487	3	N	-0-					-0-
05	15035	X	13395	-0-	-1640	-0-	12939	2	456	3	N	-0-					-0-
06	14550	X	14101	-0-	-449	-0-	13617	2	484	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
01	2232	X	1722	-0-	-510	-0-	1668	2	54	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	197	-0-	-979	-0-	190	2	7	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2293	-0-	-404	-0-	2210	2	83	3	N	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3057	2	109	3	N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2744	2	96	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	397	-0-	-1763	-0-	383	2	14	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1727	2	55	3	N	-0-			-0-
02	168	X	30	-0-	-138	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

01	7099	X	7063	-0-	-36	-0-	6845	2	218	3	N	-0-			-0-
02	6888	X	4600	-0-	-2288	-0-	4445	2	155	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	5890	-0-	-1736	-0-	5679	2	211	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	4687	-0-	-2693	-0-	4527	2	160	3	N	-0-			-0-
05	5797	X	4886	-0-	-911	-0-	4720	2	166	3	N	-0-			-0-
06	5610	X	5142	-0-	-468	-0-	4966	2	176	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

01	8928	X	5581	-0-	-3347	-0-	5409	2	172	3	N	-0-			-0-
02	8064	X	7806	-0-	-258	-0-	7543	2	263	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	7531	-0-	-1397	-0-	7260	2	271	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	6585	-0-	-1365	-0-	6361	2	224	3	N	-0-			-0-
05	8401	X	6414	-0-	-1987	-0-	6197	2	217	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	6260	-0-	-1870	-0-	6045	2	215	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

01	16957	X	16659	-0-	-298	-0-	16143	2	516	3	N	-0-			-0-
02	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	15415	2	533	3	N	-0-			-0-
03	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	17045	2	629	3	N	-0-			-0-
04	16410	X	16204	-0-	-206	-0-	15650	2	554	3	N	-0-			-0-
05	17670	X	17558	-0-	-112	-0-	16964	2	594	3	N	-0-			-0-
06	17100	X	16428	-0-	-672	-0-	15866	2	562	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

01	15190	X	11209	-0-	-3981	-0-	10861	2	348	3	N	-0-			-0-
02	13720	X	-0-	-0-	-13720	-0-					N	-0-			-0-
03	5748	X	-0-	-0-	-5748	-0-					N	-0-			-0-
04	3464	X	3080	-0-	-384	-0-	2973	2	107	3	N	-0-			-0-
05	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13410	2	469	3	N	-0-			-0-
*06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	12637	2	453	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

01	12555	X	10556	-0-	-1999	-0-	10230	2	326	3	N	-0-			-0-
02	9660	X	9170	-0-	-490	-0-	8865	2	305	3	N	-0-			-0-
03	10695	X	9737	-0-	-958	-0-	9391	2	346	3	N	-0-			-0-
04	10230	X	9516	-0-	-714	-0-	9193	2	323	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	9184	-0-	-1263	-0-	8874	2	310	3	N	-0-			-0-
06	10110	X	8705	-0-	-1405	-0-	8407	2	298	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

01	12214	X	11463	-0-	-751	-0-	11108	2	355	3	N	-0-			-0-
02	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	12769	2	444	3	N	-0-			-0-
03	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12439	2	460	3	N	-0-			-0-
04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	11674	2	413	3	N	-0-			-0-
05	14632	X	10416	-0-	-4216	-0-	10062	2	354	3	N	-0-			-0-
06	14160	X	10498	-0-	-3662	-0-	10137	2	361	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2966	-0-	2966	2966	2114	2	852	3	N	-0-					-0-
03	2966	X	-0-	-0-	-2966	-0-					N	-0-					-0-
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	6770	2	2579	3	N	-0-					-0-
05	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	8238	2	2842	3	N	-0-					-0-
*06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	4346	2	1503	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

01	4123	X	1305	-0-	-2818	-0-	1264	2	41	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	1863	-0-	-1861	-0-	1799	2	64	3	N	-0-					-0-
03	2015	X	1495	-0-	-520	-0-	1441	2	54	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	1496	-0-	-454	-0-	1445	2	51	3	N	-0-					-0-
05	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9251	2	324	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	8018	-0-	5018	5018	7741	2	277	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

01	14539	X	11461	-0-	-3078	-0-	7699	2	3762	3	N	-0-					-0-
02	13132	X	11194	-0-	-1938	-0-	7979	2	3215	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	11536	-0-	-3003	-0-	8553	2	2983	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	11064	-0-	-2406	-0-	8011	2	3053	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	10686	-0-	-1838	-0-	7945	2	2741	3	N	-0-					-0-
06	12000	X	9750	-0-	-2250	-0-	7245	2	2505	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

01	6355	X	5330	-0-	-1025	-0-	5166	2	164	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5350	-0-	-390	-0-	5171	2	179	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	5698	2	211	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	5615	-0-	-535	-0-	5422	2	193	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	4535	-0-	-952	-0-	4382	2	153	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	4971	2	176	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

01	5921	X	5604	-0-	-317	-0-	5430	2	174	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	3932	-0-	-1724	-0-	3799	2	133	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	3746	-0-	-2516	-0-	3614	2	132	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	3324	-0-	-2736	-0-	3211	2	113	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	2460	-0-	-3151	-0-	2375	2	85	3	N	-0-					-0-
*06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6532	2	232	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	805	2	26	3	N	-0-					-0-
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	773	2	26	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	695	2	26	3	N	-0-					-0-
04	810	N	442	-0-	-368	-0-	427	2	15	3	N	-0-					-0-
05	868	N	417	-0-	-451	-0-	402	2	15	3	N	-0-					-0-
06	690	N	114	-0-	-576	-0-	108	2	6	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	3	N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	3	N	-0-			-0-
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	159	2	5	3	N	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	3	N	-0-			-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	138	2	4	3	N	-0-			-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

01	4557	X	3611	-0-	-946	-0-	3498	2	113	3	N	-0-			-0-
02	4116	X	1892	-0-	-2224	-0-	1828	2	64	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	2758	-0-	-1799	-0-	2660	2	98	3	N	-0-			-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4719	2	168	3	N	-0-			-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4204	2	147	3	N	-0-			-0-
*06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6278	2	223	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

01	3100	N	3676	-0-	576	1352	3559	2	117	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3394	-0-	594	1946	3277	2	117	3	N	-0-			-0-
03	4847	X	2901	-0-	-1946	-0-	2788	2	113	3	N	-0-			-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2713	2	105	3	N	-0-			-0-
05	2108	X	1777	-0-	-331	-0-	1711	2	66	3	N	-0-			-0-
06	2040	X	863	-0-	-1177	-0-	833	2	30	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6765	2	216	3	N	-0-			-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7290	2	252	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	6693	-0-	-871	-0-	6457	2	236	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	5176	-0-	-2144	-0-	4998	2	178	3	N	-0-			-0-
05	7564	X	4601	-0-	-2963	-0-	4444	2	157	3	N	-0-			-0-
06	7320	X	3896	-0-	-3424	-0-	3761	2	135	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	16	2	6	3	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3100	N	4876	-0-	1776	1776	3626	2	1250	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	13146	-0-	10146	11922	9767	2	3379	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

01	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	12805	2	6260	3	N	-0-			-0-
02	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	11315	2	4559	3	N	-0-			-0-
03	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	13907	2	4848	3	N	-0-			-0-
04	18450	X	17099	-0-	-1351	-0-	12379	2	4720	3	N	-0-			-0-
05	19065	X	17309	-0-	-1756	-0-	12871	2	4438	3	N	-0-			-0-
06	18450	X	12862	-0-	-5588	-0-	9557	2	3305	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			-0-
02	5656	X	1712	-0-	-3944	-0-	1220	2	492	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1439	2	496	3	N	-0-			-0-
*06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	1613	2	558	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
01	7099	X	4573	-0-	-2526	-0-	3072	2	1501	3	N	-0-					-0-
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	5711	2	2301	3	N	-0-					-0-
03	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	9129	2	3182	3	N	-0-					-0-
04	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	5632	2	2147	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	7705	-0-	-1161	-0-	5729	2	1976	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8765	-0-	-865	-0-	6513	2	2252	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
01	8804	X	4978	-0-	-3826	-0-	3345	2	1633	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	6392	-0-	-1560	-0-	4556	2	1836	3	N	-0-					-0-
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	7408	2	2582	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	4725	-0-	-1965	-0-	3421	2	1304	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6917	-0-	-151	-0-	5143	2	1774	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	3881	-0-	-4519	-0-	2884	2	997	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
01	5673	X	3828	-0-	-1845	-0-	3708	2	120	3	N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4069	2	142	3	N	-0-					-0-
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5789	2	216	3	N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5103	2	181	3	N	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5797	2	203	3	N	-0-					-0-
*06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6295	2	226	3	N	-0-					-0-

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
01	6324	X	3132	-0-	-3192	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	2671	-0-	-3041	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	4805	-0-	-1519	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2601	-0-	-789	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2708	-0-	-547	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2307	-0-	-1143	-0-	2305	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
*06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2044	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	102	1	1809	2	Y	26	65	1			28
							29	9									
02	1932	N	1905	-0-	-27	-0-	99	1	1789	2	Y	15					43
							17	9									
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	99	1	1742	2	Y	19	36	1			26
							21	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	Y	9	27	1			8
							10	9									
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	124	1	2127	2	Y	33					41
							36	9									
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	114	1	1884	2	Y	13	33	1			21
							14	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

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
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	299	1 6 9	5300	2	Y	5	36	1			7
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	271	1 8 9	4879	2	Y	7					14
03	5704	X	5463	-0-	-241	-0-	293	1 9 9	5161	2	Y	8	12	1			10
04	5520	X	4901	-0-	-619	-0-	266	1 2 9	4633	2	Y	2	10	1			2
05	5518	X	4998	-0-	-520	-0-	275	1 11 9	4712	2	Y	10					12
06	5340	X	4720	-0-	-620	-0-	269	1 7 9	4444	2	Y	6	10	1			8

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

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
01	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	215	1 10 9	3818	2	Y	9	10	1			10
02	3864	X	3603	-0-	-261	-0-	189	1 6 9	3408	2	Y	5					15
03	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	200	1 3 9	3530	2	Y	3	12	1			6
04	3870	X	3186	-0-	-684	-0-	173	1 6 9	3007	2	Y	5	7	1			4
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	191	1 28 9	3274	2	Y	25					29
06	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	191	1 17 9	3150	2	Y	15	24	1			20

CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

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
01	2418	N	1867	-0-	-551	-0-	310	1 19 9	1538	2	N	17					180
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	299	1 6 9	1546	2	N	5					185
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	314	1 10 9	1700	2	N	9					194
04	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	253	1 4 9	1409	2	N	4	180	1			18
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	304	1 8 9	1677	2	N	7					25
06	1950	N	1482	-0-	-468	-0-	234	1 7 9	1241	2	N	6					31

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

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
01	3596	X	3374	-0-	-222	-0-	566	1 2 9	2806	2	Y	2	25	1			3
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	514	1 2 9	2657	2	Y	2					5
03	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	541	1 30 9	2923	2	Y	27					32
04	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	468	1 7 9	2607	2	Y	6	36	1			2
05	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	463	1 9 9	2553	2	Y	8					10
06	3390	X	2964	-0-	-426	-0-	467	1 17 9	2480	2	Y	15					25

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2294	N	2180	-0-		-114	-0-	111	1	1966	2	Y	94	58	1			96
								103	9									
02	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	105	1	1893	2	Y	48					144
								53	9									
03	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	117	1	2059	2	Y	92	119	1			117
								101	9									
04	2100	N	2068	-0-		-32	-0-	109	1	1903	2	Y	51	123	1			45
								56	9									
05	2263	N	2112	-0-		-151	-0-	112	1	1911	2	Y	81					126
								89	9									
06	2190	N	1921	-0-		-269	-0-	109	1	1800	2	Y	11	102	1			35
								12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5599	-0-		-570	-0-	298	1	5287	2	Y	13					23
								14	9									
02	5348	X	5164	-0-		-184	-0-	271	1	4885	2	Y	7					30
								8	9									
03	5921	X	5604	-0-		-317	-0-	300	1	5291	2	Y	12	33	1			9
								13	9									
04	5670	X	5384	-0-		-286	-0-	292	1	5080	2	Y	11					20
								12	9									
05	5441	X	5441	-0-		-0-	-0-	300	1	5130	2	Y	10					30
								11	9									
*06	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-	295	1	4869	2	Y	23					53
								25	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	620	N	605	-0-		-15	-0-	32	1	572	2	Y	1					41
								1	9									
02	560	N	164	-0-		-396	-0-	8	1	146	2	Y	9					50
								10	9									
03	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	77	1	1363	2	Y	1	37	1			14
								1	9									
04	2843	N	2843	-0-		-0-	-0-	154	1	2674	2	Y	14					28
								15	9									
05	3100	N	3203	-0-		103	103	177	1	3024	2	Y	2	25	1			5
								2	9									
*06	3000	N	2912	-0-		-88	15	162	1	2678	2	Y	65					70
								72	9									

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2183	-0-		-297	-0-	363	1	1798	2	Y	20					41
								22	9									
02	2296	N	2205	-0-		-91	-0-	357	1	1846	2	Y	2					43
								2	9									
03	2376	N	2376	-0-		-0-	-0-	371	1	2004	2	Y	1	32	1			12
								1	9									
04	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	342	1	1906	2	Y	17					29
								19	9									
05	2420	N	2420	-0-		-0-	-0-	371	1	2047	2	Y	2					31
								2	9									
06	2310	N	2249	-0-		-61	-0-	353	1	1875	2	Y	19					50
								21	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4464	X	4405	-0-		-59	-0-	234	1	4154	2	Y	15					17
								17	9									
02	4032	X	3956	-0-		-76	-0-	207	1	3732	2	Y	15					32
								17	9									
03	4402	X	4217	-0-		-185	-0-	225	1	3962	2	Y	27					59
								30	9									
04	4260	X	4017	-0-		-243	-0-	218	1	3793	2	Y	5	47	1			17
								6	9									
05	4459	X	4459	-0-		-0-	-0-	246	1	4209	2	Y	4					21
								4	9									
06	4230	X	4129	-0-		-101	-0-	236	1	3890	2	Y	3					24
								3	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2394	-0-		-272	-0-	128	1	2263	2	N	3					58
								3	9									
02	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	127	1	2294	2	N	-0-					58
03	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	144	1	2539	2	N	-0-					58
04	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-	139	1	2416	2	N	5					63
								6	9									
05	2666	N	2522	-0-		-144	-0-	139	1	2382	2	N	1					64
								1	9									
06	2580	N	2302	-0-		-278	-0-	131	1	2170	2	N	1					65
								1	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6930	-0-		-882	-0-	370	1	6557	2	Y	3	11	1			3
								3	9									
02	6194	X	6194	-0-		-0-	-0-	326	1	5864	2	Y	4					7
								4	9									
03	6851	X	6735	-0-		-116	-0-	361	1	6354	2	Y	18	6	1			19
								20	9									
04	6630	X	6566	-0-		-64	-0-	356	1	6198	2	Y	11	21	1			9
								12	9									
05	6851	X	6676	-0-		-175	-0-	368	1	6291	2	Y	15					24
								17	9									
06	6630	X	6347	-0-		-283	-0-	362	1	5973	2	Y	11	20	1			15
								12	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5075	-0-		-629	-0-	271	1	4804	2	N	-0-					119
02	4900	X	4889	-0-		-11	-0-	256	1	4619	2	N	13					132
								14	9									
03	5425	X	5239	-0-		-186	-0-	281	1	4955	2	N	3					135
								3	9									
04	5190	X	5048	-0-		-142	-0-	274	1	4764	2	N	9					144
								10	9									
05	5115	X	4842	-0-		-273	-0-	267	1	4575	2	N	-0-	126	1			18
06	4950	X	4541	-0-		-409	-0-	258	1	4262	2	N	19					37
								21	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3224	X	2232	-0-	-992	-0-	118	1	2091	2	N	21					147
							23	9									
02	2912	X	2720	-0-	-192	-0-	137	1	2459	2	N	113	193	1			67
							124	9									
03	3224	X	2364	-0-	-860	-0-	125	1	2198	2	N	37					104
							41	9									
04	2610	X	2303	-0-	-307	-0-	123	1	2138	2	N	38					142
							42	9									
05	2945	X	1417	-0-	-1528	-0-	76	1	1298	2	N	39	142	1			39
							43	9									
06	2850	X	1985	-0-	-865	-0-	111	1	1832	2	N	38					77
							42	9									

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
01	5115	X	4793	-0-	-322	-0-	795	1	3942	2	N	51	180	1			82
							56	9									
02	4508	X	4005	-0-	-503	-0-	641	1	3314	2	N	45					127
							50	9									
03	4898	X	4064	-0-	-834	-0-	625	1	3378	2	N	55					182
							61	9									
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	732	1	4075	2	N	65	175	1			72
							72	9									
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	738	1	4067	2	N	47					119
							52	9									
06	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	702	1	3727	2	N	17					136
							19	9									

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
01	2883	X	2445	-0-	-438	-0-	405	1	2008	2	Y	29	154	1			33
							32	9									
02	2548	X	2204	-0-	-344	-0-	353	1	1825	2	Y	24					57
							26	9									
03	2821	X	2261	-0-	-560	-0-	342	1	1847	2	Y	65					122
							72	9									
04	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	317	1	1768	2	Y	23	137	1			8
							25	9									
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	355	1	1956	2	Y	30					38
							33	9									
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	358	1	1903	2	Y	22					60
							24	9									

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	71	1	1265	2	N	131	171	1			139
							144	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	77	1	1383	2	N	16					155
							18	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	85	1	1491	2	N	22					177
							24	9									
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	85	1	1476	2	N	32	191	1			18
							35	9									
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	82	1	1407	2	N	17					35
							19	9									
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	81	1	1335	2	N	15					50
							17	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	154	1	2725	2	Y	2					65
							2	9									
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	139	1	2496	2	Y	42					107
							46	9									
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	158	1	2782	2	Y	7	80	1			34
							8	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	153	1	2672	2	Y	13					47
							14	9									
05	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	153	1	2620	2	Y	7	42	1			12
							8	9									
06	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	148	1	2444	2	Y	19					31
							21	9									

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	37	1	662	2	N	-0-					132
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	33	1	586	2	N	-0-					132
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	646	2	N	60					192
							66	9									
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	35	1	612	2	N	-0-					192
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	36	1	607	2	N	-0-	171	1			21
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	2	N	21					42
							23	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	255	1	4521	2	Y	5					70
							6	9									
02	4704	X	4380	-0-	-324	-0-	228	1	4109	2	Y	39					109
							43	9									
03	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	264	1	4653	2	Y	12	82	1			39
							13	9									
04	4920	X	4637	-0-	-283	-0-	250	1	4354	2	Y	30					69
							33	9									
05	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	253	1	4328	2	Y	20	62	1			27
							22	9									
06	4710	X	4407	-0-	-303	-0-	250	1	4136	2	Y	19					46
							21	9									

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	390	1	6921	2	Y	16					41
							18	9									
02	8092	X	4506	-0-	-3586	-0-	236	1	4255	2	Y	14					55
							15	9									
03	9672	X	4183	-0-	-5489	-0-	221	1	3894	2	Y	62					117
							68	9									
04	9360	X	5061	-0-	-4299	-0-	273	1	4757	2	Y	28	94	1			51
							31	9									
05	5828	X	3707	-0-	-2121	-0-	204	1	3490	2	Y	12					63
							13	9									
06	5640	X	5131	-0-	-509	-0-	291	1	4804	2	Y	33					96
							36	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10721	-0-	-67	-0-	571 28	1 9	10122	2	Y	25					28
02	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	517 15	1 9	9304	2	Y	14					42
03	10788	X	10531	-0-	-257	-0-	564 30	1 9	9937	2	Y	27					69
04	10440	X	10094	-0-	-346	-0-	548 6	1 9	9540	2	Y	5	47	1			27
05	11315	X	10101	-0-	-1214	-0-	556 33	1 9	9512	2	Y	30					57
06	10440	X	9236	-0-	-1204	-0-	526 28	1 9	8682	2	Y	25					82

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	16	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	1	1	964	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	5	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	394	-0-	-176	-0-	4	1	390	2	Y	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 154871 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7652 - 7994

01	496	N	323	-0-	-173	-0-	5	1	318	2	Y	-0-					6
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	267	2			Y	-0-					6
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	2	1	327	2	Y	-0-					6
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					6
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	1	1	193	2	Y	-0-					6
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					6

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 159190 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6897 - 6998

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	2	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	3	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	4	1	325	2	Y	-0-					-0-

N.E. TRAWICK GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 219325 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 8260

01	186	N	131	-0-	-55	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					6
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			Y	-0-					6
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					6
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					6
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					6
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1894	-0-	-183	-0-	29	1	1865	2	Y	-0-					9
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2	1	2418	2	Y	-0-					9
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	14	1	2625	2	Y	-0-					9
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					9
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2644	2	Y	-0-					9
*06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	27	1	2358	2	Y	-0-					9

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
01	6076	X	4827	-0-	-1249	-0-	74	1	4752	2	N	1	1	8			155
							1	9									
02	5488	X	4454	-0-	-1034	-0-	3	1	4451	2	N	-0-					155
03	6076	X	4308	-0-	-1768	-0-	23	1	4285	2	N	-0-					155
04	5880	X	5246	-0-	-634	-0-	5160	2	86	9	N	78					233
05	6820	X	4866	-0-	-1954	-0-	35	1	4828	2	N	3	193	1			43
							3	9									
*06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	57	1	5089	2	N	-0-					43

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
01	2139	N	1110	-0-	-1029	-0-	17	1	1092	2	N	1	1	8			80
							1	9									
02	2100	N	1204	-0-	-896	-0-	1	1	1203	2	N	-0-					80
03	1674	N	719	-0-	-955	-0-	4	1	715	2	N	-0-					80
04	1080	N	536	-0-	-544	-0-	536	2			N	-0-					80
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	9	1	1214	2	N	-0-					80
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	11	1	939	2	N	-0-					80

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
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	34	1	2174	2	N	9	2	8			35
							10	9									
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1	1	2043	2	N	-0-					35
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	12	1	2205	2	N	-0-					35
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					35
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	16	1	2223	2	N	-0-					35
06	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	22	1	1982	2	N	-0-					35

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					173
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	2			Y	-0-					173
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					173
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					173
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					173
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					173

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

01	1494	1577	-0-	83	B	-311	1532	2	45	9	N	41	198	1			96
02	1087	1765	-0-	678	B	367	1719	2	46	9	N	42					138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 367																			
03	1891	2258	-0-	367	B	734	2212	2	46	9	N	42					180
04	1794	1739	-0-	-55	B	679	1689	2	50	9	N	45					225
05	1889	1685	-0-	-204	B	475	1646	2	39	9	N	35					260
06	2120	2464	-0-	344	B	819	2431	2	33	9	N	30	192	1			98

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) //CONT.// 91003 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1131	-0-	-47 B	-0-	1096	2	35	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29 B	-0-	1001	2	34	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1118	2	42	3	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1067	2	38	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1134	-0-	-13 B	-0-	1095	2	39	3	N	-0-					-0-
*06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1073	2	38	3	N	-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

01	3534	X	2459	-0-	-1075	-0-	81	1	2375	2	N	3	1	8			149
							3	9									
02	3192	X	2098	-0-	-1094	-0-	76	1	1987	2	N	32					181
							35	9									
03	3534	X	2533	-0-	-1001	-0-	103	1	2405	2	N	23	168	1			36
							25	9									
04	2910	X	2203	-0-	-707	-0-	73	1	2099	2	N	28					64
							31	9									
05	2449	X	2374	-0-	-75	-0-	88	1	2261	2	N	23					87
							25	9									
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					87

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					58
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

01	10137	X	9252	-0-	-885	-0-	302	1	8852	2	N	89					210
							98	9									
02	9156	X	8302	-0-	-854	-0-	304	1	7896	2	N	93	176	1			127
							102	9									
03	10075	X	9434	-0-	-641	-0-	384	1	9006	2	N	40					167
							44	9									
04	9750	X	8691	-0-	-1059	-0-	291	1	8322	2	N	71	184	1			54
							78	9									
05	9796	X	9136	-0-	-660	-0-	340	1	8715	2	N	74					128
							81	9									
06	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					128

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	268	1	7871	2	N	55					150
							61	9									
02	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	294	1	7625	2	N	57					207
							63	9									
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	325	1	7627	2	N	74	176	1			105
							81	9									
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	273	1	7777	2	N	74					179
							81	9									
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	271	1	6953	2	N	62	169	1			72
							68	9									
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					72

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	138	1	4058	2	N	19					108
							21	9									
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	137	1	3548	2	N	1					109
							1	9									
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	165	1	3869	2	N	4					113
							4	9									
04	3870	X	3576	-0-	-294	-0-	118	1	3447	2	N	10					123
							11	9									
05	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	128	1	3281	2	N	7					130
							8	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					130

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
01	7130	X	1254	-0-	-5876	-0-	41	1	1198	2	N	14					138
							15	9									
02	6104	X	2224	-0-	-3880	-0-	82	1	2132	2	N	9					147
							10	9									
03	3720	X	1352	-0-	-2368	-0-	55	1	1294	2	N	3					150
							3	9									
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	11					161
							12	9									
05	2449	X	1856	-0-	-593	-0-	69	1	1778	2	N	8					169
							9	9									
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					169

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
01	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	90	1	2651	2	N	15					117
							17	9									
02	2492	X	2364	-0-	-128	-0-	87	1	2267	2	N	9					126
							10	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	110	1	2578	2	N	13					139
							14	9									
04	2670	N	2198	-0-	-472	-0-	72	1	2109	2	N	15					154
							17	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	99	1	2542	2	N	6					160
							7	9									
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					160

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
01	2678	N	655	-0-	-2023	-0-	655	2			Y	-0-					88
02	448	N	85	-0-	-363	-0-	85	2			Y	-0-					88
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					88
04	630	N	112	-0-	-518	-0-	112	2			Y	-0-					88
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					88
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			Y	-0-					88

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	131	-0-	-300	-0-	131	2			Y	-0-					62
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					62
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					62
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					62
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					62
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					62

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

01	2661	N	800	-0-	-1861	-0-	800	2			Y	-0-					115
02	476	N	227	-0-	-249	-0-	227	2			Y	-0-					115
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					115
04	780	N	140	-0-	-640	-0-	140	2			Y	-0-					115
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					115
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			Y	-0-					115

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

01	3100	N	461	-0-	-2639	809	461	2			Y	-0-					162
02	1474	N	665	-0-	-809	-0-	665	2			Y	-0-					162
03	1147	N	362	-0-	-785	-0-	362	2			Y	-0-					162
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			Y	-0-					162
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					162
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			Y	-0-					162

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3131	X	2217	-0-	-914	-0-	34	1	2183	2	Y	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2	1	2591	2	Y	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	14	1	2617	2	Y	-0-					-0-
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	19	1	2619	2	Y	-0-					-0-
*06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	26	1	2340	2	Y	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

01	2325	X	2022	-0-	-303	-0-	31	1	1991	2	Y	-0-					9
02	800	N	1873	-0-	1073	1073	1	1	1872	2	Y	-0-					9
03	3100	N	2034	-0-	-1066	7	11	1	2023	2	Y	-0-					9
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1932	2			Y	-0-					9
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	15	1	2074	2	Y	-0-					9
06	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	21	1	1847	2	Y	-0-					9

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	74	1	1610	2	N	2					109
							2	9									
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	67	1	1360	2	N	3					112
							3	9									
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	74	1	1456	2	N	3					115
							3	9									
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	120	1	1586	2	N	35					150
							39	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	93	1	1576	2	N	4	139	1			15
							4	9									
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	78	1	1304	2	N	3					18
							3	9									

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 123712 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8166 - 8196

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 191187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1180 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
QEP ENERGY COMPANY 684474
HUFFMAN, L. W. WELL #: 5 RRCID -> 105303 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2380 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

01	10323	X	9925	-0-	-398	-0-	600	1	9131	2	N	176	189	1								59
							194	9														
02	T. A.		8874	-0-	8874	8874	539	1	8160	2	N	159										218
							175	9														
03	T. A.		9481	-0-	9481	18355	592	1	8716	2	N	157	194	1			2	8				179
							173	9														
04	T. A.		9376	-0-	9376	27731	574	1	8631	2	N	155	186	1								148
							171	9														
05	T. A.		9594	-0-	9594	37325	600	1	8830	2	N	149	190	1								107
							164	9														
06	T. A.		8976	-0-	8976	46301	551	1	8287	2	N	125	195	1								37
							138	9														

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 1 RRCID -> 016806 COMPL. DATE 02/25/1954 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8784 - 8834

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										64
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										64
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										64
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1								-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8688 - 8803

01	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-										19
02	14B2	EXT	10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-										19
03	24	X	2	-0-	-22	-0-	2	2			Y	-0-										19
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	19	1								-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-										-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-										-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP, WEST (RUCKER) 91484 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RORK WELL #: 1 RRCID -> 212575 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4122 - 4126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	707	1	483	2	N	-0-					64
02	980 N	932	-0-	-48	-0-	638	1	294	2	N	-0-					64
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	707	1	483	2	N	-0-					64
04	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	684	1	362	2	N	-0-					64
05	1023 N	766	-0-	-257	-0-	589	1	177	2	N	-0-					64
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					64

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

01	3937 X	3546	-0-	-391	-0-	3465	2	81	9	N	74					362
02	3556 X	2953	-0-	-603	-0-	2931	2	22	9	N	20					382
03	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3128	2	157	9	N	143	197	1			328
04	3510 X	3054	-0-	-456	-0-	3036	2	18	9	N	16					344
05	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3890	2	33	9	N	30	182	1			192
*06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3690	2	54	9	N	49					241

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

01	4340 X	3217	-0-	-1123	-0-	3199	2	18	9	N	16					268
02	3920 X	2942	-0-	-978	-0-	2931	2	11	9	N	10					278
03	3503 X	3143	-0-	-360	-0-	3128	2	15	9	N	14					292
04	3120 X	2806	-0-	-314	-0-	2802	2	4	9	N	4					296
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3449	2	10	9	N	9					305
06	3150 X	3147	-0-	-3	-0-	3144	2	3	9	N	3					308

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	728	N	559	-0-	-169	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					-0-

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	31	1	2574	2	N	-0-						101
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	28	1	2457	2	N	-0-						101
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	31	1	2403	2	N	3						104
							3	9										
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	30	1	2620	2	N	3						107
							3	9										
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	31	1	2613	2	N	3						110
							3	9										
*06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	30	1	2379	2	N	1						111
							1	9										

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3133	1	21	9	N	19	1	8				115
02	2744	X	2660	-0-	-84	-0-	2620	1	40	9	N	36	1	8				150
03	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2739	1	53	9	N	48						198
04	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2850	1	20	9	N	18						216
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4185	1	37	9	N	34	181	1	1	8		68
06	2940	X	2327	-0-	-613	-0-	2302	1	25	9	N	23	1	8				90

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

01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1953	2	101	9	N	92	192	1				100
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1649	2	66	9	N	60						160
03	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1678	2	35	9	N	32	159	1				33
04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1716	2	61	9	N	55						88
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1816	2	72	9	N	65						153
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1855	2	64	9	N	58						211

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WHELAN BROTHERS, INC. 914920
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

	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
01	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	72 1 89 9		1908	2	Y	81	83	1			10
02	1960	N	1863	-0-	-97	-0-	66 1 72 9		1725	2	Y	65	62	1			13
03	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	75 1 81 9		1808	2	Y	74	77	1			10
04	2010	N	1804	-0-	-206	-0-	76 1 83 9		1645	2	Y	75	74	1			11
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	111 1 101 9		2008	2	Y	92	97	1			6
*06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	105 1 92 9		2113	2	Y	84	72	1			18

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

	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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		60	2	Y	1	1	1			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9		194	2	Y	2	1	1			1
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9		138	2	Y	1	2	1			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9		144	2	Y	2	1	1			1
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	3 1 1 9		49	2	Y	1	2	1			-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5 1 1 9		95	2	Y	1	1	1			-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	15	1	395	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	341	N	87	-0-	-254	-0-	3	1	82	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	0	N	-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-

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
01	806	N	615	-0-	-191	-0-	22	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	414	-0-	-510	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	788	-0-	-297	-0-	31	1	746	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					-0-
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	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
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	103	1	2723	2	Y	1441	1485	1	6	8	157
							1585	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	98	1	2548	2	Y	1211	1124	1	4	8	240
							1332	9									
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	124	1	2976	2	Y	1520	1554	1	3	8	203
							1672	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	98	1	2116	2	Y	1202	1235	1	2	8	168
							1322	9									
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	144	1	2598	2	Y	1502	1556	1	4	8	110
							1652	9									
*06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	133	1	2688	2	Y	1344	1162	1			292
							1478	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
01	7502	X	5977	-0-	-1525	-0-	212	1	5618	2	Y	134	140	1	1	8	14
							147	9									
02	6776	X	6014	-0-	-762	-0-	218	1	5663	2	Y	121	111	1			24
							133	9									
03	7502	X	6563	-0-	-939	-0-	256	1	6152	2	Y	141	146	1			19
							155	9									
04	6810	X	4621	-0-	-2189	-0-	199	1	4284	2	Y	125	126	1			18
							138	9									
05	6727	X	5986	-0-	-741	-0-	305	1	5502	2	Y	163	169	1			12
							179	9									
06	6450	X	5991	-0-	-459	-0-	276	1	5558	2	Y	143	124	1			31
							157	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2773	-0-	-482	-0-	100	1	2631	2	Y	38	40	1			4
							42	9									
02	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	88	1	2277	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
03	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	106	1	2548	2	Y	64	60	1			9
							70	9									
04	3150	X	2251	-0-	-899	-0-	98	1	2100	2	Y	48	50	1			7
							53	9									
05	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	161	1	2910	2	Y	68	70	1			5
							75	9									
*06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	142	1	2870	2	Y	58	50	1			13
							64	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	198	1	5238	2	Y	70	72	1			8
							77	9									
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	177	1	4595	2	Y	55	52	1			11
							61	9									
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	215	1	5155	2	Y	66	68	1			9
							73	9									
04	4770	X	3918	-0-	-852	-0-	171	1	3670	2	Y	70	69	1			10
							77	9									
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	260	1	4685	2	Y	90	93	1			7
							99	9									
*06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	255	1	5145	2	Y	86	74	1			19
							95	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12938	-0-	-1136	-0-	445	1	11769	2	Y	658	668	1	3	8	72
							724	9									
02	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	508	1	13205	2	Y	590	544	1	1	8	117
							649	9									
03	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	558	1	13405	2	Y	305	381	1	1	8	40
							336	9									
04	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	912	1	19623	2	Y	570	529	1	1	8	80
							627	9									
05	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	1131	1	20416	2	Y	603	638	1	1	8	44
							663	9									
*06	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	839	1	16913	2	Y	433	382	1			95
							476	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	R	635	-0-	-0-	-0-	593	2	42	9	N	38	169	1			97
02	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1321	2	52	9	N	47					144
03	1271	#	1144	-0-	-127	-0-	1100	2	44	9	N	40					184
04	771	R	771	-0-	-0-	-0-	742	2	29	9	N	26	170	1			40
05	1519	#	375	-0-	-1144	-0-	353	2	22	9	N	20					60
06	1470	#	66	-0-	-1404	-0-	63	2	3	9	N	3					63

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					13
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					13
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					13
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					13
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					13
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					13

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
01	3441	X	2838	-0-	-603	-0-	2766	2	72	9	N	65	2	8			90
02	3024	X	1957	-0-	-1067	-0-	1882	2	75	9	N	68	3	8			155
03	3100	X	2465	-0-	-635	-0-	2452	2	13	9	N	12					167
04	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	2153	2	24	9	N	22	161	1	2	8	26
05	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2456	2	125	9	N	114	3	8			137
06	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	2529	2	3	9	N	3	3	8			137

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					80
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					80
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					80
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					80

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CARLILE WELL #: 1 RRCID -> 213618 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9010 - 10126

01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	2	1	9	N	1	1	8			27
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2831	2	59	9	N	54	1	8			80
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					80
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2879	2	62	9	N	56	1	8			135
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1	9	N	1	1	8			135
*06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					135

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

01	2803	N	2798	-0-	-5	-0-	136	1	2252	2	N	2					52
							408	3	2	9							
02	2604	N	2365	-0-	-239	-0-	144	1	1840	2	N	5					57
							375	3	6	9							
03	3100	N	3240	-0-	140	140	453	1	2315	2	N	-0-					57
							472	3									
04	2806	N	2666	-0-	-140	-0-	193	1	2051	2	N	3					60
							419	3	3	9							
05	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	162	1	1910	2	N	3					63
							439	3	3	9							
06	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	136	1	1977	2	N	2					65
							454	3	2	9							

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	10					47
							28	3	11	9							
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	7	1	92	2	N	8					55
							19	3	9	9							
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	N	13					68
							25	3	14	9							
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	9	1	98	2	N	10					78
							20	3	11	9							
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	7					85
							27	3	8	9							
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	113	2	N	8					93
							26	3	9	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
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	144	2	N	-0-					120
							22	3									
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	6	1	93	2	N	7					127
							16	3	8	9							
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	9	2	N	-0-					127
							1	3									
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	121	2	N	15					142
							20	3	17	9							
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	69	2	N	13					155
							12	3	14	9							
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-	137	1			18
							14	3									

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	N	11					153
							110	3	12	9							
02	532	N	411	-0-	-121	-0-	23	1	329	2	N	4					157
							55	3	4	9							
03	1302	N	754	-0-	-548	-0-	40	1	608	2	N	5					162
							100	3	6	9							
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	43	1	500	2	N	6					168
							82	3	7	9							
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	9					177
							69	3	10	9							
06	720	N	531	-0-	-189	-0-	20	1	427	2	N	8	162	1			23
							75	3	9	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1651	2	N	5					133
							251	3	6	9							
02	1540	N	1498	-0-	-42	-0-	86	1	1210	2	N	2					135
							200	3	2	9							
03	2046	N	1578	-0-	-468	-0-	84	1	1281	2	N	2					137
							211	3	2	9							
04	1950	N	1508	-0-	-442	-0-	104	1	1205	2	N	1					138
							198	3	1	9							
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	92	1	1217	2	N	10					148
							215	3	11	9							
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	2	N	5					153
							233	3	6	9							

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	705	2	N	7					85
							107	3	8	9							
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					85
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	54	1	819	2	N	8					93
							135	3	9	9							
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	2	N	5					98
							199	3	6	9							
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	5					103
							201	3	6	9							
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	N	2					105
							179	3	2	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

01	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	N	-0-					113
							4	3									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					113
							9	3									
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	-0-					113
							4	3									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	5					118
							11	3	6	9							
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					118
							11	3									
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	4					122
							13	3	4	9							

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

01	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	70	1	1164	2	N	10					33
							211	3	11	9							
02	1792	N	1603	-0-	-189	-0-	97	1	1244	2	N	7					40
							254	3	8	9							
03	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	231	1	1180	2	N	12					52
							241	3	13	9							
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	104	1	1104	2	N	5					57
							225	3	6	9							
05	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	82	1	956	2	N	6					63
							219	3	7	9							
06	1620	N	1016	-0-	-604	-0-	53	1	776	2	N	7					70
							179	3	8	9							

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

01	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	185	2	N	12					38
							28	3	13	9							
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	10	1	145	2	N	12					50
							24	3	13	9							
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	8	1	130	2	N	10					60
							21	3	11	9							
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	11	1	125	2	N	5					65
							20	3	6	9							
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	135	2	N	10					75
							24	3	11	9							
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	10					85
							22	3	11	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	100	1	1777	2	N	8					40
							270	3	9	9							
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	126	1	1753	2	N	27					67
							289	3	30	9							
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	86	1	1323	2	N	8					75
							218	3	9	9							
04	2100	N	1269	-0-	-831	-0-	87	1	1012	2	N	3					78
							167	3	3	9							
05	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	137	1	1806	2	N	24					102
							318	3	26	9							
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	82	1	1780	2	N	10					112
							313	3	11	9							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	74	1	1311	2	N	15					145
							199	3	17	9							
02	1428	N	1297	-0-	-131	-0-	75	1	1042	2	N	8					153
							171	3	9	9							
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	94	1	1443	2	N	10					163
							238	3	11	9							
04	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	75	1	872	2	N	5					168
							144	3	6	9							
05	1426	N	606	-0-	-820	-0-	37	1	478	2	N	7					175
							83	3	8	9							
06	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	48	1	1031	2	N	27	169	1			33
							181	3	30	9							

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	3					93
							13	3	3	9							
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	8	1	115	2	N	12					105
							19	3	13	9							
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	53	2	N	3					108
							9	3	3	9							
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	7					115
							20	3	8	9							
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	8	1	104	2	N	7					122
							18	3	8	9							
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	6					128
							9	3	7	9							

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
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	59	1	1046	2	N	17					122
							159	3	19	9							
02	1204	N	999	-0-	-205	-0-	57	1	799	2	N	10					132
							132	3	11	9							
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	58	1	884	2	N	11					143
							146	3	12	9							
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	96	1	1112	2	N	17					160
							183	3	19	9							
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	N	12					172
							158	3	13	9							
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	935	2	N	8					180
							165	3	9	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	100	1	1767	2	N	12					95
							269	3	13	9							
02	2268	N	2005	-0-	-263	-0-	115	1	1608	2	N	15					110
							265	3	17	9							
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	110	1	1679	2	N	18					128
							277	3	20	9							
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	163	1	1896	2	N	14					142
							313	3	15	9							
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	140	1	1845	2	N	23					165
							325	3	25	9							
06	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	71	1	1527	2	N	17					182
							268	3	19	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
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	N	-0-					20
							60	3									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					20
							34	3									
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	18	1	276	2	N	-0-					20
							45	3									
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	25	1	290	2	N	-0-					20
							48	3									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	204	2	N	5					25
							35	3	6	9							
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	9	1	197	2	N	5					30
							35	3	6	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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					17
							33	3									
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	9	1	130	2	N	-0-					17
							22	3									
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	10	1	158	2	N	-0-					17
							26	3									
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	16	1	181	2	N	-0-					17
							29	3									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					17
							36	3									
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					17
							29	3									

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	46	1	807	2	N	13					110
							123	3	14	9							
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	N	15					125
							143	3	17	9							
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	N	5					130
							134	3	6	9							
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	N	8					138
							130	3	9	9							
05	1209	N	892	-0-	-317	-0-	53	1	704	2	N	10					148
							124	3	11	9							
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	32	1	682	2	N	4					152
							120	3	4	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	113	1	1871	2	N	20					133
							339	3	22	9							
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	126	1	1601	2	N	22					155
							325	3	24	9							
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	310	1	1584	2	N	22					177
							323	3	24	9							
04	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	152	1	1605	2	N	12	166	1			23
							327	3	13	9							
05	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	139	1	1639	2	N	10					33
							377	3	11	9							
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	104	1	1518	2	N	10					43
							349	3	11	9							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	111	1	1832	2	N	20					125
							331	3	22	9							
02	2044	N	1766	-0-	-278	-0-	106	1	1364	2	N	15					140
							279	3	17	9							
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	294	1	1503	2	N	15					155
							307	3	17	9							
04	2220	N	2004	-0-	-216	-0-	144	1	1525	2	N	22					177
							311	3	24	9							
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1578	2	N	16	157	1			36
							362	3	18	9							
06	2040	N	1725	-0-	-315	-0-	91	1	1323	2	N	6					42
							304	3	7	9							

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	108	1	1780	2	N	19	178	1			18
							322	3	21	9							
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	155	1	1990	2	N	24					42
							406	3	26	9							
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	376	1	1924	2	N	13					55
							393	3	14	9							
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	183	1	1944	2	N	22					77
							397	3	24	9							
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	2	N	6					83
							285	3	7	9							
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	85	1	1241	2	N	22					105
							285	3	24	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	168	1	2799	2	N	18					153
							507	3	20	9							
02	3528	X	1909	-0-	-1619	-0-	115	1	1481	2	N	10					163
							302	3	11	9							
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	524	1	2679	2	N	25	152	1			36
							546	3	28	9							
04	3540	X	2673	-0-	-867	-0-	193	1	2050	2	N	11					47
							418	3	12	9							
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	248	1	2921	2	N	18					65
							671	3	20	9							
06	3660	X	2837	-0-	-823	-0-	150	1	2172	2	N	15					80
							498	3	17	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	101	1	1671	2	N	17					80
							302	3	19	9							
02	1876	N	1851	-0-	-25	-0-	111	1	1425	2	N	22					102
							291	3	24	9							
03	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	285	1	1454	2	N	21					123
							296	3	23	9							
04	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	137	1	1445	2	N	24					147
							294	3	26	9							
05	2046	N	1690	-0-	-356	-0-	108	1	1270	2	N	18					165
							292	3	20	9							
*06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	135	1	1963	2	N	18	155	1			28
							451	3	20	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1404	2	N	8					118
							254	3	9	9							
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	90	1	1149	2	N	7					125
							234	3	8	9							
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	271	1	1386	2	N	15					140
							283	3	17	9							
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	116	1	1233	2	N	8					148
							252	3	9	9							
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1477	2	N	10					158
							340	3	11	9							
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	79	1	1152	2	N	7					165
							265	3	8	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	14	1	240	2	N	-0-					160
							36	3									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	15					175
							86	3	17	9							
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	765	2	N	17	136	1			56
							126	3	19	9							
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	N	7					63
							81	3	8	9							
05	744	N	584	-0-	-160	-0-	35	1	465	2	N	2					65
							82	3	2	9							
06	930	N	603	-0-	-327	-0-	23	1	491	2	N	3					68
							86	3	3	9							

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	N	10					125
							113	3	11	9							
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	7					132
							71	3	8	9							
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	74	1	379	2	N	3					135
							77	3	3	9							
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	41	1	436	2	N	5					140
							89	3	6	9							
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	N	3					143
							92	3	3	9							
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	25	1	353	2	N	2					145
							80	3	2	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KEY					WELL #: 2	RRCID -> 227011	COMPL. DATE 10/01/2006				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9720 - 9980				
01	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	115	1	2047	2	N	16	163	1			25
							311	3	18	9							
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	113	1	1570	2	N	20					45
							258	3	22	9							
03	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	121	1	1844	2	N	2					47
							304	3	2	9							
04	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	152	1	1770	2	N	6					53
							292	3	7	9							
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	130	1	1714	2	N	10					63
							302	3	11	9							
06	2190	N	1823	-0-	-367	-0-	69	1	1487	2	N	5					68
							261	3	6	9							
KENNEDY					WELL #: 3	RRCID -> 227328	COMPL. DATE 12/27/2006				TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9298 - 10076				
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	83	1	1378	2	N	10					40
							250	3	11	9							
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	85	1	1089	2	N	7					47
							222	3	8	9							
03	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	223	1	1136	2	N	10					57
							231	3	11	9							
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	117	1	1233	2	N	10					67
							251	3	11	9							
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	2	N	6					73
							300	3	7	9							
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	N	7					80
							289	3	8	9							
WHALEY 1					WELL #: 12	RRCID -> 227438	COMPL. DATE 09/08/2006				TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8712 - 10038				
01	3751	X	2979	-0-	-772	-0-	144	1	2375	2	N	28					103
							429	3	31	9							
02	2996	X	2648	-0-	-348	-0-	160	1	2045	2	N	24					127
							417	3	26	9							
03	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	368	1	1881	2	N	26					153
							384	3	29	9							
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	192	1	2033	2	N	30	150	1			33
							414	3	33	9							
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	193	1	2270	2	N	24					57
							521	3	26	9							
06	2880	X	2169	-0-	-711	-0-	114	1	1653	2	N	21					78
							379	3	23	9							
COX					WELL #: 10	RRCID -> 227448	COMPL. DATE 10/17/2006				TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8680 - 9972				
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	111	1	1962	2	N	30					145
							298	3	33	9							
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	149	1	2073	2	N	20					165
							341	3	22	9							
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	128	1	1957	2	N	15					180
							323	3	17	9							
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	185	1	2154	2	N	16	163	1			33
							355	3	18	9							
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	146	1	1916	2	N	22					55
							337	3	24	9							
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	89	1	1938	2	N	18					73
							341	3	20	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	138	1	2451	2	N	47					115
							373	3	52	9							
02	2576	X	2316	-0-	-260	-0-	133	1	1857	2	N	18					133
							306	3	20	9							
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	186	1	2832	2	N	48	151	1			30
							467	3	53	9							
04	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	187	1	2173	2	N	20					50
							358	3	22	9							
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	197	1	2593	2	N	37					87
							456	3	41	9							
*06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	108	1	2342	2	N	16					103
							412	3	18	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4202	-0-	-572	-0-	195	1	3459	2	N	20					97
							526	3	22	9							
02	4256	X	3731	-0-	-525	-0-	216	1	3006	2	N	13					110
							495	3	14	9							
03	4619	X	4048	-0-	-571	-0-	214	1	3273	2	N	20					130
							539	3	22	9							
04	4470	X	4071	-0-	-399	-0-	279	1	3240	2	N	17					147
							533	3	19	9							
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	267	1	3509	2	N	30	150	1			27
							617	3	33	9							
06	4080	X	3879	-0-	-201	-0-	146	1	3159	2	N	16					43
							556	3	18	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	109	1	1801	2	N	19					77
							326	3	21	9							
02	2268	N	1987	-0-	-281	-0-	120	1	1541	2	N	10					87
							315	3	11	9							
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	322	1	1644	2	N	20					107
							335	3	22	9							
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	159	1	1679	2	N	15					122
							342	3	17	9							
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	162	1	1902	2	N	18					140
							436	3	20	9							
06	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	107	1	1556	2	N	8					148
							357	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					145
							25	3									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					145
							25	3									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	126	2	N	-0-					145
							26	3									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	5					150
							30	3	6	9							
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	7					157
							35	3	8	9							
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	5					162
							34	3	6	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	80	1	1409	2	N	20					173
							214	3	22	9							
02	1792	N	1754	-0-	-38	-0-	101	1	1408	2	N	12					185
							232	3	13	9							
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	2	N	10					195
							239	3	11	9							
04	1680	N	1145	-0-	-535	-0-	78	1	911	2	N	5					200
							150	3	6	9							
05	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	80	1	1055	2	N	3	156	1			47
							186	3	3	9							
06	1740	N	1051	-0-	-689	-0-	39	1	853	2	N	8					55
							150	3	9	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
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	118	1	1970	2	N	34	162	1			42
							358	3	37	9							
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	2	N	13					55
							221	3	14	9							
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	344	1	1759	2	N	27					82
							359	3	30	9							
04	2340	N	1890	-0-	-450	-0-	135	1	1436	2	N	23					105
							294	3	25	9							
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	123	1	1434	2	N	27					132
							328	3	30	9							
06	2340	N	1986	-0-	-354	-0-	104	1	1507	2	N	26					158
							346	3	29	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
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					35
							50	3									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					35
							46	3									
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	16	1	241	2	N	-0-					35
							40	3									
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	21	1	246	2	N	-0-					35
							41	3									
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	229	2	N	5					40
							41	3	6	9							
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	7					47
							45	3	8	9							

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
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
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3767	2	37	9	N	34					224
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3297	2	17	9	N	15	179	1			60
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	N	4					64
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	N	3					67
05	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3231	2	8	9	N	7					74
06	3150	X	2569	-0-	-581	-0-	2566	2	3	9	N	3					77

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
01	3100	N	3301	-0-	201	201	3301	2			N	-0-					181
02	2800	N	2999	-0-	199	400	2977	2	22	9	N	20					201
03	3100	N	3105	-0-	5	405	3105	2			N	-0-					201
04	3316	X	2911	-0-	-405	-0-	2900	2	11	9	N	10					211
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2851	2	7	9	N	6					217
06	2850	X	2242	-0-	-608	-0-	2230	2	12	9	N	11	174	1			54

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					72
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					72
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					61
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					61
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					61
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 10020

01	2790	X	2454	-0-	-336	-0-	47	1	2392	2	Y	14					34
							15	9									
02	2548	X	2054	-0-	-494	-0-	41	1	2002	2	Y	10	37	1			7
							11	9									
03	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	49	1	2362	2	Y	14					21
							15	9									
04	2730	X	2255	-0-	-475	-0-	45	1	2198	2	Y	11					32
							12	9									
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	49	1	2769	2	Y	19	30	1			21
							21	9									
*06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	47	1	2448	2	Y	12	1	8			32
							13	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

01	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	51	1	2577	2	Y	19					42
							21	9									
02	2464	N	2438	-0-	-26	-0-	49	1	2372	2	Y	15	46	1			11
							17	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	60	1	2904	2	Y	22					33
							24	9									
04	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	51	1	2471	2	Y	16					49
							18	9									
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	48	1	2660	2	Y	23	47	1			25
							25	9									
06	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	48	1	2502	2	Y	15					40
							17	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	87	1	4434	2	Y	28					60
							31	9									
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	83	1	4025	2	Y	22	66	1			16
							24	9									
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	89	1	4282	2	Y	28					44
							31	9									
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	102	1	4983	2	Y	27					71
							30	9									
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	83	1	4652	2	Y	34	68	1			37
							37	9									
06	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	82	1	4287	2	Y	22	1	8			58
							24	9									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	67	1	3411	2	Y	19					39
							21	9									
02	3808	X	3443	-0-	-365	-0-	69	1	3357	2	Y	15	43	1			11
							17	9									
03	4092	X	3433	-0-	-659	-0-	69	1	3344	2	Y	18					29
							20	9									
04	3960	X	2338	-0-	-1622	-0-	47	1	2279	2	Y	11					40
							12	9									
05	3813	X	2414	-0-	-1399	-0-	42	1	2355	2	Y	15	38	1			17
							17	9									
06	3690	X	2580	-0-	-1110	-0-	48	1	2520	2	Y	11	1	8			27
							12	9									

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	78	1	2338	2	N	8					21
							9	9									
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	70	1	2417	2	N	18					39
							20	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1316	2	N	5					44
							6	9									
04	3000	N	3034	-0-	34	34	75	1	2934	2	N	23					67
							25	9									
05	2898	N	2864	-0-	-34	-0-	78	1	2780	2	N	5					72
							6	9									
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	N	11					83
							12	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

01	403	N	260	-0-	-143	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	14	1	304	2	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

01	682	N	470	-0-	-212	-0-	16	1	454	2	N	-0-					9
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	126	1	707	2	N	3					12
							3	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	140	1	559	2	N	2					14
							2	9									
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	76	1	316	2	N	4					18
							4	9									
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	140	1	2621	2	N	5					23
							6	9									
*06	3000	N	3041	-0-	41	41	131	1	2910	2	N	-0-					23

JONESVILLE "A" WELL #: 16 RRCID -> 158540 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5846 - 5949

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	7	144	1			23
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	466	2	N	17					40
							19	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	16	1	1013	2	N	31					71
							34	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	15	1	947	2	N	33					104
							36	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	16	1	1002	2	N	31	112	1			23
							34	9									
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	15	1	886	2	N	27					50
							30	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4625	-0-	-366	-0-	16	1	4536	2	N	66					93
							73	9									
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	14	1	4466	2	N	29					122
							32	9									
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	16	1	4520	2	N	73	167	1			28
							80	9									
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	15	1	5409	2	N	37					65
							41	9									
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	16	1	5523	2	N	28					93
							31	9									
*06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	15	1	5155	2	N	47					140
							52	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	140	1	1764	2	N	36	144	1			8
							40	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	126	1	1454	2	N	-0-					8
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	140	1	1836	2	N	28					36
							31	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	135	1	1764	2	N	33					69
							36	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1335	2	N	-0-					69
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	131	1	1313	2	N	-0-					69

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	23372					N	-0-					162
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	23372					N	-0-					162
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	23372					N	-0-					162
04	T. A.		139	-0-	139	23511	5	1	134	2	N	-0-					162
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	23511					N	-0-					162
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23511					N	NO RPT					162

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

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-
04	14B2	EXT	-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-

ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
GAINS, G. WELL #: 1 RRCID -> 017079 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					43
02	1540 N	18	-0-	-1522	-0-	18	3			N	-0-					43
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012 - PLUGGED 3/20/2012

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 3/8/12

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	22	1	402	2	N	1					98
							70	3	1	9							
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	24	1	351	2	N	-0-					98
							61	3									
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	389	2	N	2					100
							68	3	2	9							
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	-0-					100
							73	3									
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	26	1	341	2	N	-0-					100
							68	3									
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	16	1	263	2	N	73					173
							53	3	80	9							

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 129247 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	1					78
							86	3	1	9							
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	74	1	952	2	N	5					83
							163	3	6	9							
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	168	1	1663	2	N	-0-					83
							287	3									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	2	N	4					87
							205	3	4	9							
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	103	1	1336	2	N	10					97
							258	3	11	9							
06	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	89	1	1383	2	N	-0-					97
							267	3									

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

01	434	N	234	-0-	-200	-0-	11	1	193	2	N	-0-					150
							30	3									
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	15	1	190	2	N	-0-					150
							32	3									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	N	-0-	126	1			24
							57	3									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	-0-					24
							61	3									
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	169	2	N	-0-					24
							33	3									
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	12	1	181	2	N	-0-					24
							35	3									

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	N	-0-					27
							61	3									
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	23	1	307	2	N	-0-					27
							54	3									
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	39	1	379	2	N	-0-					27
							64	3									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	5					32
							70	3	6	9							
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	86	1	1117	2	N	-0-					32
							216	3									
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	N	-0-	31	1			1
							186	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

BOGUE "A" WELL #: 2 RRCID -> 137636 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9510 - 9727

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	67 31	1 9	2166	2	N	28					103
02	2212	N	2074	-0-	-138	-0-	62	1	2012	2	N	-0-					103
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	2148	2	N	2					105
04	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	64 30	1 9	2063	2	N	27	64	1			68
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	69 15	1 9	2219	2	N	14					82
06	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	60 14	1 9	1934	2	N	13					95

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	86	1			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43	1			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11 35	1 3	200	2	N	-0-					53
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20 51	1 3	293	2	N	-0-					53
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17 39	1 3	223	2	N	-0-					53
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	14 27	1 3	158	2	N	-0-					53
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26 68	1 3	341	2	N	-0-					53
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24 77	1 3	388	2	N	-0-					53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	861	-0-	-69	-0-	39	1	709	2	N	2					100
							111	3	2	9							
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	N	2					102
							118	3	2	9							
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	71	1	702	2	N	3					105
							121	3	3	9							
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	751	2	N	7					112
							130	3	8	9							
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	65	1	823	2	N	-0-					112
							157	3									
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	51	1	776	2	N	1					113
							149	3	1	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	262	1	370	2	N	-0-					28
							62	3									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	249	1	442	2	N	-0-					28
							74	3									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	361	1	379	2	N	-0-					28
							63	3									
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	299	1	303	2	N	-0-					28
							51	3									
05	837	N	561	-0-	-276	-0-	302	1	217	2	N	-0-					28
							42	3									
06	780	N	604	-0-	-176	-0-	294	1	259	2	N	-0-					28
							51	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	138	1	2493	2	N	19					97
							435	3	21	9							
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	128	1	1856	2	N	-0-					97
							324	3									
03	3100	N	3246	-0-	146	146	197	1	2597	2	N	-0-					97
							452	3									
04	2640	N	2472	-0-	-168	-0-	166	1	1964	2	N	-0-					97
							342	3									
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	169	1	2237	2	N	3					100
							446	3	3	9							
06	2640	X	2411	-0-	-229	-0-	118	1	1909	2	N	3					103
							381	3	3	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	27					140
							153	3	30	9							
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	947	2	N	28					168
							164	3	31	9							
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	126	1	1248	2	N	25	147	1			46
							215	3	28	9							
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	116	1	1342	2	N	24					70
							231	3	26	9							
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	77	1	990	2	N	32					102
							190	3	35	9							
06	1560	N	984	-0-	-576	-0-	49	1	765	2	N	20					122
							148	3	22	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
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	99	1	1801	2	N	11					133
							282	3	12	9							
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	119	1	1554	2	N	5					138
							268	3	6	9							
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	182	1	1804	2	N	-0-					138
							311	3									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	157	1	1818	2	N	2					140
							313	3	2	9							
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	157	1	2026	2	N	2					142
							390	3	2	9							
06	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	115	1	1764	2	N	-0-					142
							339	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	66	1	1291	2	N	112	151	1			84
							250	3	123	9							
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	86	1	1319	2	N	91					175
							256	3	100	9							
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	121	1	1238	2	N	92	167	1			100
							240	3	101	9							
04	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	66	1	813	2	N	82					182
							157	3	90	9							
05	1953	N	1305	-0-	-648	-0-	70	1	941	2	N	83	158	1			107
							203	3	91	9							
06	1650	N	1186	-0-	-464	-0-	48	1	852	2	N	93	169	1			31
							184	3	102	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
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	97	1	1764	2	N	7					35
							308	3	8	9							
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	102	1	1485	2	N	13					48
							260	3	14	9							
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	152	1	2004	2	N	15					63
							349	3	17	9							
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	149	1	1771	2	N	9					72
							309	3	10	9							
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	138	1	1825	2	N	-0-					72
							364	3									
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	N	21					93
							354	3	23	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
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	76	1	1213	2	N	-0-					32
							92	3									
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	68	1	833	2	N	-0-					32
							57	3									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	90	1	986	2	N	-0-					32
							67	3									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	2	N	-0-					32
							81	3									
05	1054	N	863	-0-	-191	-0-	57	1	723	2	N	-0-					32
							83	3									
06	1110	N	964	-0-	-146	-0-	54	1	808	2	N	8					40
							93	3	9	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
01	2449	N	2187	-0-	-262	-0-	99	1	1797	2	N	9					137
							281	3	10	9							
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	134	1	1748	2	N	3					140
							302	3	3	9							
03	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	166	1	1649	2	N	-0-					140
							285	3									
04	2130	N	1811	-0-	-319	-0-	124	1	1437	2	N	2					142
							248	3	2	9							
05	2418	N	1794	-0-	-624	-0-	109	1	1412	2	N	1					143
							272	3	1	9							
06	2040	N	1358	-0-	-682	-0-	71	1	1080	2	N	-0-					143
							207	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
01	5177	X	4093	-0-	-1084	-0-	185	1	3220	2	N	30					65
							655	3	33	9							
02	4396	X	3814	-0-	-582	-0-	213	1	2977	2	N	18					83
							604	3	20	9							
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	857	1	2984	2	N	35					118
							605	3	39	9							
04	3960	X	3494	-0-	-466	-0-	239	1	2690	2	N	17					135
							546	3	19	9							
05	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	232	1	2821	2	N	23					158
							669	3	25	9							
06	4320	X	3189	-0-	-1131	-0-	168	1	2425	2	N	20					178
							574	3	22	9							

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
01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	143	1	2501	2	N	60	179	1			39
							509	3	66	9							
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	194	1	2722	2	N	26					65
							552	3	29	9							
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	665	1	2319	2	N	25					90
							470	3	28	9							
04	3120	X	2678	-0-	-442	-0-	184	1	2060	2	N	15					105
							417	3	17	9							
05	3503	X	2448	-0-	-1055	-0-	152	1	1845	2	N	13					118
							437	3	14	9							
06	3240	X	1709	-0-	-1531	-0-	89	1	1302	2	N	7					125
							310	3	8	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
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	N	23					45
							97	3	25	9							
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	N	12					57
							91	3	13	9							
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	44	1	432	2	N	6					63
							74	3	7	9							
04	750	N	549	-0-	-201	-0-	38	1	433	2	N	4					67
							74	3	4	9							
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	31					98
							110	3	34	9							
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	802	2	N	17					115
							154	3	19	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3806	-0-	-1836	-0-	159	1	3055	2	N	-0-					77
							592	3									
02	5096	X	3766	-0-	-1330	-0-	196	1	2986	2	N	5					82
							578	3	6	9							
03	5394	X	4052	-0-	-1342	-0-	304	1	3119	2	N	23					105
							604	3	25	9							
04	5220	X	4072	-0-	-1148	-0-	257	1	3193	2	N	3					108
							619	3	3	9							
05	4867	X	3178	-0-	-1689	-0-	183	1	2447	2	N	19	105	1			22
							527	3	21	9							
06	4050	X	2528	-0-	-1522	-0-	112	1	1982	2	N	6					28
							427	3	7	9							

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5133	-0-	-75	-0-	229	1	4152	2	N	25					87
							724	3	28	9							
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	267	1	3857	2	N	16					103
							672	3	18	9							
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	363	1	4797	2	N	19					122
							837	3	21	9							
04	5040	X	5038	-0-	-2	-0-	336	1	3982	2	N	23					145
							695	3	25	9							
05	5208	X	4342	-0-	-866	-0-	255	1	3387	2	N	22					167
							676	3	24	9							
06	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	272	1	4403	2	N	21	166	1			22
							878	3	23	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	152	1	2943	2	N	-0-					157
							570	3									
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	154	1	2335	2	N	6	148	1			15
							452	3	7	9							
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	232	1	2386	2	N	5					20
							462	3	6	9							
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	175	1	2173	2	N	10					30
							421	3	11	9							
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	197	1	2641	2	N	3					33
							570	3	3	9							
*06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	154	1	2731	2	N	-0-					33
							589	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	121	1	2188	2	N	2					60
							342	3	2	9							
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	135	1	1752	2	N	3					63
							301	3	3	9							
03	2511	N	2258	-0-	-253	-0-	179	1	1772	2	N	2					65
							305	3	2	9							
04	2580	N	2072	-0-	-508	-0-	142	1	1645	2	N	2					67
							283	3	2	9							
05	2418	N	2029	-0-	-389	-0-	124	1	1597	2	N	1					68
							307	3	1	9							
06	2190	N	1687	-0-	-503	-0-	87	1	1340	2	N	2					70
							258	3	2	9							

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
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	66	1	1057	2	N	-0-					85
							80	3									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	102	1	1253	2	N	-0-					85
							85	3									
03	1581	N	983	-0-	-598	-0-	77	1	848	2	N	-0-					85
							58	3									
04	1170	N	830	-0-	-340	-0-	63	1	718	2	N	-0-					85
							49	3									
05	1581	N	837	-0-	-744	-0-	55	1	701	2	N	-0-					85
							81	3									
06	960	N	660	-0-	-300	-0-	38	1	558	2	N	-0-					85
							64	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
01	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	75	1	1196	2	N	-0-					40
							91	3									
02	1344	N	1138	-0-	-206	-0-	80	1	990	2	N	-0-					40
							68	3									
03	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	114	1	1242	2	N	-0-					40
							85	3									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1320	2	N	-0-					40
							90	3									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1134	2	N	2					42
							132	3	2	9							
06	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	63	1	955	2	N	1					43
							111	3	1	9							

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
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	119	1	2148	2	N	5					85
							337	3	6	9							
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	140	1	1825	2	N	5					90
							314	3	6	9							
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	200	1	1980	2	N	3					93
							341	3	3	9							
04	2520	N	2170	-0-	-350	-0-	149	1	1723	2	N	2					95
							296	3	2	9							
05	2542	N	1868	-0-	-674	-0-	115	1	1471	2	N	-0-					95
							282	3									
06	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	124	1	1914	2	N	3					98
							369	3	3	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	N	-0-					38
							48	3									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	650	2	N	-0-					38
							44	3									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	711	2	N	-0-					38
							48	3									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-					38
							49	3									
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	51	1	648	2	N	-0-					38
							74	3									
06	810	N	608	-0-	-202	-0-	35	1	514	2	N	-0-					38
							59	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

01	8680	X	7501	-0-	-1179	-0-	336	1	6085	2	N	17					92
							1061	3	19	9							
02	7840	X	6904	-0-	-936	-0-	384	1	5545	2	N	8					100
							966	3	9	9							
03	8680	X	8121	-0-	-559	-0-	492	1	6488	2	N	10					110
							1130	3	11	9							
04	8400	X	7664	-0-	-736	-0-	514	1	6088	2	N	-0-					110
							1062	3									
05	8587	X	7584	-0-	-1003	-0-	448	1	5930	2	N	22					132
							1182	3	24	9							
06	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	362	1	5863	2	N	16					148
							1169	3	18	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	85	1	1540	2	N	2					85
							241	3	2	9							
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	N	-0-					85
							191	3									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	121	1	1194	2	N	7					92
							205	3	8	9							
04	1800	N	1344	-0-	-456	-0-	92	1	1068	2	N	-0-					92
							184	3									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	N	5					97
							241	3	6	9							
06	1470	N	1159	-0-	-311	-0-	60	1	922	2	N	-0-					97
							177	3									

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

01	713	N	640	-0-	-73	-0-	29	1	508	2	N	-0-					152
							103	3									
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	30	1	426	2	N	-0-					152
							86	3									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	146	1	510	2	N	5					157
							104	3	6	9							
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	42	1	471	2	N	-0-	141	1			16
							95	3									
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	31	1	379	2	N	-0-					16
							90	3									
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	31	1	444	2	N	-0-					16
							105	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	72	1	1295	2	N	-0-					43
							202	3									
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	76	1	991	2	N	-0-					43
							171	3									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	183	1	1812	2	N	-0-					43
							312	3									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	113	1	1312	2	N	4					47
							226	3	4	9							
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	-0-					47
							329	3									
06	2220	N	1300	-0-	-920	-0-	67	1	1034	2	N	-0-					47
							199	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9689	-0-	-1254	-0-	442	1	7977	2	N	21	152	1			51
							1247	3	23	9							
02	9688	X	8929	-0-	-759	-0-	551	1	7141	2	N	7					58
							1229	3	8	9							
03	10726	X	9816	-0-	-910	-0-	777	1	7691	2	N	20					78
							1326	3	22	9							
04	9900	X	9349	-0-	-551	-0-	641	1	7416	2	N	14					92
							1277	3	15	9							
05	9889	X	9478	-0-	-411	-0-	578	1	7449	2	N	16					108
							1433	3	18	9							
06	9570	X	7823	-0-	-1747	-0-	404	1	6210	2	N	14					122
							1194	3	15	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
01	12090	X	11346	-0-	-744	-0-	503	1	9159	2	N	105					207
							1568	3	116	9							
02	10640	X	10196	-0-	-444	-0-	560	1	8268	2	N	86	163	1			130
							1273	3	95	9							
03	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	1537	1	9028	2	N	92					222
							1391	3	101	9							
04	11250	X	10915	-0-	-335	-0-	745	1	8734	2	N	84	189	1			117
							1344	3	92	9							
05	11625	X	10480	-0-	-1145	-0-	641	1	8235	2	N	80	160	1			37
							1516	3	88	9							
06	11640	X	9971	-0-	-1669	-0-	484	1	7933	2	N	85					122
							1460	3	94	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
01	6820	X	6144	-0-	-676	-0-	340	1	5395	2	N	-0-					62
							409	3									
02	6160	X	4398	-0-	-1762	-0-	311	1	3826	2	N	-0-					62
							261	3									
03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	562	1	6168	2	N	1					63
							421	3	1	9							
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	494	1	5609	2	N	5					68
							382	3	6	9							
05	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	382	1	4885	2	N	15					83
							563	3	17	9							
06	6810	X	4739	-0-	-2071	-0-	269	1	3999	2	N	10					93
							460	3	11	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4410	-0-	-612	-0-	217	1	3570	2	N	23					120
							598	3	25	9							
02	4480	X	4067	-0-	-413	-0-	239	1	3269	2	N	10					130
							548	3	11	9							
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	619	1	3723	2	N	8					138
							624	3	9	9							
04	4470	X	4055	-0-	-415	-0-	316	1	3191	2	N	12					150
							535	3	13	9							
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	344	1	4017	2	N	5					155
							773	3	6	9							
*06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	268	1	3859	2	N	15					170
							742	3	17	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

01	9176	X	8075	-0-	-1101	-0-	362	1	6559	2	N	10					88
							1143	3	11	9							
02	7840	X	7464	-0-	-376	-0-	414	1	5995	2	N	9					97
							1045	3	10	9							
03	8680	X	7854	-0-	-826	-0-	475	1	6267	2	N	18					115
							1092	3	20	9							
04	8400	X	7552	-0-	-848	-0-	507	1	5997	2	N	3					118
							1045	3	3	9							
05	8277	X	7189	-0-	-1088	-0-	424	1	5629	2	N	12					130
							1123	3	13	9							
06	8010	X	7278	-0-	-732	-0-	355	1	5754	2	N	20					150
							1147	3	22	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

01	8587	X	7167	-0-	-1420	-0-	119	1	5981	2	N	55					152
							1006	3	61	9							
02	7784	X	6397	-0-	-1387	-0-	170	1	5304	2	N	34	164	1			22
							886	3	37	9							
03	8618	X	7666	-0-	-952	-0-	400	1	6200	2	N	28					50
							1035	3	31	9							
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	362	1	7227	2	N	22					72
							1206	3	24	9							
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	310	1	7303	2	N	31					103
							1420	3	34	9							
*06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	196	1	6908	2	N	37					140
							1342	3	41	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	341	N	331	-0-	-10	-0-	9	1	322	2	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	7	1	245	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					13
02	1092	N	1055	-0-	-37	-0-	1055	2			N	-0-					13
03	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					13
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1609	2	109	9	N	99					112
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1757	2	91	9	N	83					195
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	N	4					199

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 096871 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7867 - 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
01	620	N	482	-0-	-138	-0-	30 8	1 9	444	2	N	7					142
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	28	1	256	2	N	-0-					142
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	31 24	1 9	337	2	N	22	142	1			22
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	30 15	1 9	331	2	N	14					36
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	298	2	N	19					55
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	30 25	1 9	310	2	N	23					78

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2297	2	40	9	N	36					42
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					42
03	2325	N	2053	-0-	-272	-0-	2053	2			N	-0-					42
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2562	2	86	9	N	78					120
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2587	2	6	9	N	5					125
*06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	N	2					127

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	171					270
							188	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	14					284
							15	9									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					284
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					284
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					284
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					284

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

01	899	N	896	-0-	-3	-0-	25	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	24	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	23	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	2	Y	-0-					-0-
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					167
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					167
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					167
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					167

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

01	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
03	T. A.		20	-0-	20	37	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	T. A.		22	-0-	22	59	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

01	961	N	693	-0-	-268	-0-	693	2			N	-0-					45
02	700	N	563	-0-	-137	-0-	563	2			N	-0-					45
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					45
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					45
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					45
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					45

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

01	837	N	830	-0-	-7	-0-	810	2	20	9	N	18					39
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					39
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					39
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1672	2	20	9	N	18					57
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					57
*06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2007	-0-	-1806	-0-	310	1	1612	2	Y	77	91	1			56
							85	9									
02	3444	X	2209	-0-	-1235	-0-	300	1	1855	2	Y	49	47	1			58
							54	9									
03	3534	X	1595	-0-	-1939	-0-	244	1	1323	2	Y	25	65	1			18
							28	9									
04	2610	X	1672	-0-	-938	-0-	267	1	1382	2	Y	21	18	1			21
							23	9									
05	2449	X	1894	-0-	-555	-0-	251	1	1630	2	Y	12	27	1			6
							13	9									
06	2370	X	1506	-0-	-864	-0-	232	1	1245	2	Y	26	14	1			18
							29	9									

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
01	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	72	1	1406	2	N	-0-					112
02	1428	N	1037	-0-	-391	-0-	70	1	897	2	N	64	154	1			22
							70	9									
03	1457	N	482	-0-	-975	-0-	7	1	475	2	N	-0-					22
04	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	9	1	1173	2	N	-0-					22
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					22
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					22

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	845	2	42	9	Y	38					67
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	832	2	36	9	Y	33					100
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	567	2	2	9	Y	2					102
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1300	2	34	9	Y	31					133
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	2	25	9	Y	23					156
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	Y	4	148	1			12

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
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					122
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2001	2	47	9	N	43	157	1			8
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2287	2	30	9	N	27					35
04	2130	N	1831	-0-	-299	-0-	1831	2			N	-0-					35
05	2263	N	1711	-0-	-552	-0-	1711	2			N	-0-					35
06	2250	N	844	-0-	-1406	-0-	844	2			N	-0-					35

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
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2271	2	18	9	N	16					125
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	N	4					129
03	2232	N	1871	-0-	-361	-0-	1871	2			N	-0-					129
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					129
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					129
06	1800	N	1565	-0-	-235	-0-	1562	2	3	9	N	3					132

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
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	60	1	2065	2	Y	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	59	1	1986	2	Y	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	59	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	58	1	2069	2	Y	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	58	1	2040	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	53	1	1786	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	789	2	N	-0-			-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	N	-0-			-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	2	N	-0-			-0-
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	17	1	603	2	N	-0-			-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	22	1	755	2	N	-0-			-0-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	482	2	N	-0-			-0-
02	336	N	185	-0-	-151	-0-	5	1	180	2	N	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-			-0-
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	9	1	310	2	N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	N	-0-			-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	6	1	187	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	29	1	995	2	N	-0-			-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	2	N	-0-			-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	2	N	-0-			-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	22	1	801	2	N	-0-			-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	24	1	848	2	N	-0-			-0-
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	26	1	877	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2081	2	N	-0-			-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	56	1	1889	2	N	-0-			-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	59	1	2112	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1804	-0-	-266	-0-	49	1	1755	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1434	-0-	-705	-0-	40	1	1394	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1654	-0-	-416	-0-	48	1	1606	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1995	2	Y	-0-			-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	56	1	1873	2	Y	-0-			-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	59	1	2099	2	Y	-0-			-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	56	1	2025	2	Y	-0-			-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-			-0-
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	57	1	1920	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

01	682	N	679	-0-	-3	-0-	19	1	660	2	N	-0-			-0-
02	560	N	315	-0-	-245	-0-	9	1	306	2	N	-0-			-0-
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	16	1	577	2	N	-0-			-0-
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	16	1	570	2	N	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	N	-0-			-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	25	1	857	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	323	-0-	-576	-0-	9	1	314	2	N	-0-			65
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	8	1	280	2	N	-0-			65
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	N	-0-			65
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	7	1	269	2	N	-0-			65
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-			65
06	330	N	136	-0-	-194	-0-	4	1	132	2	N	-0-			65

DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

01	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	57	1	1969	2	N	-0-			-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	N	-0-			-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	58	1	2072	2	N	-0-			-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	55	1	1959	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	56	1	1955	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	52	1	1755	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

01	341	X	122	-0-	-219	-0-	3	1	119	2	N	-0-			-0-
02	308	X	248	-0-	-60	-0-	7	1	241	2	N	-0-			-0-
03	868	X	190	-0-	-678	-0-	5	1	185	2	N	-0-			-0-
04	840	X	147	-0-	-693	-0-	4	1	143	2	N	-0-			-0-
05	868	X	306	-0-	-562	-0-	8	1	298	2	N	-0-			-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

01	837	N	643	-0-	-194	-0-	18	1	625	2	N	-0-			-0-
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	17	1	562	2	N	-0-			-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	17	1	609	2	N	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-			-0-
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	16	1	565	2	N	-0-			-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

01	651	N	643	-0-	-8	-0-	18	1	625	2	N	-0-			-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	N	-0-			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	N	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	N	-0-			-0-
05	837	N	624	-0-	-213	-0-	17	1	607	2	N	-0-			-0-
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	18	1	589	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	24	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT SWD WELL #: 4 RRCID -> 146005 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2544 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - WELL PLUGGED 1/16/13

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					167
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1214	-0-	-18	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 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
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			N	-0-					125
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					125
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					125
04	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1466	2	33	9	N	30					155
05	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1440	2			N	-0-					155
06	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	1434	2			N	-0-					155

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					93
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					93
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					93
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					93
05	775	X	772	-0-	-3	-0-	770	2	2	9	N	2					95
06	750	X	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					95

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

01	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					45
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					45
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					45
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					45
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					45
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1002	2	67	9	N	61					106

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					59
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5516	2	32	9	N	29					88
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					88
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					88
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					88
*06	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5671	2	89	9	N	81	154	1			15

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	N	4					136
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2					138
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					138
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	N	3					141
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					141
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1843	2	4	9	N	4					145

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

01	372	N	320	-0-	-52	-0-	311	2	9	9	N	8					84
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	N	7					91
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					91
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					91
05	558	N	268	-0-	-290	-0-	262	2	6	9	N	5					96
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					96

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					117
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					117
03	558	N	194	-0-	-364	-0-	194	2			N	-0-					117
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					117
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					117
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					117

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					115
02	1680	N	1272	-0-	-408	-0-	1272	2			N	-0-					115
03	1860	N	202	-0-	-1658	-0-	202	2			N	-0-					115
04	1800	N	150	-0-	-1650	-0-	150	2			N	-0-					115
05	1395	N	448	-0-	-947	-0-	387	2	61	9	N	55	158	1			12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1890	-0-	-838	-0-	1890	2			N	-0-					10
02	2464	N	103	-0-	-2361	-0-	103	2			N	-0-					10
03	2728	N	304	-0-	-2424	-0-	304	2			N	-0-					10
04	1830	N	1251	-0-	-579	-0-	1251	2			N	-0-					10
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					10
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					10

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	4133	2			N	-0-					144
02	3836	X	3649	-0-	-187	-0-	3649	2			N	-0-					144
03	4123	X	3960	-0-	-163	-0-	3960	2			N	-0-					144
04	3990	X	3750	-0-	-240	-0-	3750	2			N	-0-					144
05	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	2			N	-0-					144
06	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	3809	2			N	-0-					144

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	927	2	19	9	N	17					132
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	713	2	20	9	N	18					150
03	961	N	702	-0-	-259	-0-	688	2	14	9	N	13	151	1			12
04	930	N	747	-0-	-183	-0-	716	2	31	9	N	28					40
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	647	2	30	9	N	27					67
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	595	2	22	9	N	20					87

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1698	2	39	9	N	35					109
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					109
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1636	2	34	9	N	31					140
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					140
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					140
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					140

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
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-					-0-
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	22	1	725	2	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	819	2	N	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	21	1	743	2	N	-0-					-0-
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	23	1	802	2	N	-0-					-0-
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	788	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 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
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	29	1	1025	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	21	1	753	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	24	1	857	2	N	-0-					-0-
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1538	-0-	-477	-0-	1538	2			Y	-0-					12
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					12
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					12
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					12
05	2263	N	1502	-0-	-761	-0-	1502	2			Y	-0-					12
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					12

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					32
02	2380	N	1835	-0-	-545	-0-	1835	2			N	-0-					32
03	2852	N	1961	-0-	-891	-0-	1961	2			N	-0-					32
04	2790	N	1801	-0-	-989	-0-	1801	2			N	-0-					32
05	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					32
06	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	1644	2			N	-0-					32

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
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3003	2	29	9	N	26	157	1			9
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2674	2	83	9	N	75					84
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2862	2	33	9	N	30					114
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2707	2	13	9	N	12					126
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2803	2	33	9	N	30	149	1			7
*06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2630	2	42	9	N	38					45

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
01	3038	X	2058	-0-	-980	-0-	2058	2			N	-0-					112
02	2716	X	1606	-0-	-1110	-0-	1606	2			N	-0-					112
03	3038	X	1729	-0-	-1309	-0-	1671	2	58	9	N	53					165
04	2940	X	1779	-0-	-1161	-0-	1779	2			N	-0-	151	1			14
05	3038	X	1858	-0-	-1180	-0-	1858	2			N	-0-					14
*06	1980	X	1555	-0-	-425	-0-	1555	2			N	-0-					14

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
01	2604	X	1889	-0-	-715	-0-	302	1	1574	2	Y	12	15	1			9
							13	9									
02	2156	X	1795	-0-	-361	-0-	248	1	1539	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
03	2077	X	1503	-0-	-574	-0-	232	1	1264	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
04	2010	X	1115	-0-	-895	-0-	180	1	932	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1984	X	816	-0-	-1168	-0-	109	1	704	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	281	1	1515	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3100	N	3869	-0-	769	769	109	1	3760	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2982	-0-	182	951	87	1	2895	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2664	-0-	-436	515	73	1	2591	2	N	-0-					-0-
04	3171	X	2656	-0-	-515	-0-	72	1	2584	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	69	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	71	1	2390	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2286	-0-	-256	-0-	2285	2	1	9	N	1					136
02	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-					136
03	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			N	-0-					136
04	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	2043	2			N	-0-					136
05	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1969	2			N	-0-					136
06	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	1928	2			N	-0-					136

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
01	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-					5
02	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-					5
03	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-					5
04	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	2048	2	48	9	N	44					49
05	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	1612	2			N	-0-					49
06	2160	N	1349	-0-	-811	-0-	1349	2			N	-0-					49

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
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1603	2	63	9	N	57	151	1			5
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1436	2	103	9	N	94					99
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1520	2	72	9	N	65	159	1			5
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1456	2	52	9	N	47					52
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1464	2	83	9	N	75					127
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1394	2	59	9	N	54	150	1			31

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	27	1	932	2	N	-0-					-0-
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	23	1	758	2	N	-0-					-0-
03	992	N	805	-0-	-187	-0-	22	1	783	2	N	-0-					-0-
04	930	N	699	-0-	-231	-0-	19	1	680	2	N	-0-					-0-
05	868	N	667	-0-	-201	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	19	1	649	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					21
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					21
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					21
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					21
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					21
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	24	1	821	2	N	-0-					-0-
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	21	1	712	2	N	-0-					-0-
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	21	1	739	2	N	-0-					-0-
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	20	1	705	2	N	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	20	1	717	2	N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	21	1	700	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	306	-0-	-283	-0-	13	1	293	2	N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	174	-0-	-1035	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
04	300	N	84	-0-	-216	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	40	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	36	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	34	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	38	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	38	1	1290	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	9	N	60					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	908	2	N	-0-					117
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	22	1	743	2	N	-0-					117
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	23	1	829	2	N	-0-					117
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	2	N	-0-					117
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	N	39	137	1			19
							43	9									
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1072	2	N	-0-					19

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

01	1457	X	929	-0-	-528	-0-	134	1	694	2	Y	92	114	1			67
							101	9									
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	181	1	1125	2	Y	74	56	1			85
							81	9									
03	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	156	1	849	2	Y	60	101	1			44
							66	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	208	1	1077	2	Y	60	44	1			60
							66	9									
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	364	1	2355	2	Y	61	91	1			30
							67	9									
*06	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	245	1	1315	2	Y	63	50	1			43
							69	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					94
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7374	2	56	9	N	51					145
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					145
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7647	2	37	9	N	34	166	1			13
05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					13
*06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					13

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
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	3	N	1					200
							1	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					200
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	-0-					200
04	1230	N	449	-0-	-781	-0-	14	1	296	3	N	126	177	1			149
							139	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					149
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	N	138	175	1			112
							152	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	151	1	5186	2	N	-0-					-0-
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	134	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	136	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	156	1	5604	2	N	-0-					-0-
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	151	1	5297	2	N	-0-					-0-
*06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	163	1	5473	2	N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15066	2	39	9	N	35					130
02	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					130
03	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14565	2	32	9	N	29					159
04	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14322	2	3	9	N	3	152	1			10
05	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14669	2	22	9	N	20					30
*06	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14683	2			N	-0-					30

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					59
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	974	2			N	-0-					59
03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	2			N	-0-					59
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					59
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					59
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					59

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					112
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					112
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6556	2	59	9	N	54	156	1			10
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					10
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					10
*06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					10

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	67	1	2299	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	63	1	2112	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	65	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	57	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	64	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	63	1	2108	2	N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					33
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					33
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					33
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					33
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					33
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					33

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
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	135	1	4634	2	N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	126	1	4212	2	N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	129	1	4600	2	N	-0-					-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	123	1	4425	2	N	-0-					-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	123	1	4306	2	N	-0-					-0-
*06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	119	1	4004	2	N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	N	-0-					40
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	3	N	-0-					40
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	3	N	-0-					40
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	56	1	1203	3	N	-0-					40
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	N	-0-					40
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	3	N	-0-					40

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	230 88	1 9	4327	3	N	80					145
02	3976	X	3780	-0-	-196	-0-	198 67	1 9	3515	3	N	61					206
03	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	155 158	1 9	3549	3	N	144	183	1			167
04	4260	X	2711	-0-	-1549	-0-	117 89	1 9	2505	3	N	81	169	1			79
05	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	180	1	3664	3	N	-0-					79
*06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	219 145	1 9	4238	3	N	132					211

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	961	N	556	-0-	-405	-0-	26	1	486	3	N	40					167
							44	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	N	80	175	1			72
							88	9									
03	868	N	303	-0-	-565	-0-	13	1	290	3	N	-0-					72
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	14	1	310	3	N	122	174	1			20
							134	9									
05	899	N	260	-0-	-639	-0-	3	1	56	3	N	183	176	1			27
							201	9									
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	155					182
							171	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					101
02	3752	X	3595	-0-	-157	-0-	3595	2			N	-0-					101
03	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	3891	2			N	-0-					101
04	4020	X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2			N	-0-					101
05	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	4017	2			N	-0-					101
*06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3865	2	6	9	N	5					106

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

01	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	1727	1	8982	2	Y	31	39	1			23
							34	9									
02	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	1511	1	9365	2	Y	38	19	1			42
							42	9									
03	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	1675	1	9117	2	Y	49	55	1			36
							54	9									
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	1679	1	8694	2	Y	42	35	1			43
							46	9									
05	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1573	1	10179	2	Y	41	64	1			20
							45	9									
06	11700	X	10255	-0-	-1445	-0-	1602	1	8609	2	Y	40	33	1			27
							44	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

01	11439	X	11118	-0-	-321	-0-	314	1	10804	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9995	-0-	-141	-0-	290	1	9705	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	11109	-0-	-113	-0-	304	1	10805	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10662	-0-	-108	-0-	289	1	10373	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10862	-0-	-267	-0-	301	1	10561	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10300	-0-	-440	-0-	297	1	10003	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

01	22661	X	22479	-0-	-182	-0-	634	1	21845	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	20205	-0-	-235	-0-	587	1	19618	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	22532	-0-	-191	-0-	616	1	21916	2	N	-0-					-0-
04	21990	X	21057	-0-	-933	-0-	571	1	20486	2	N	-0-					-0-
05	22723	X	21272	-0-	-1451	-0-	590	1	20682	2	N	-0-					-0-
*06	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	608	1	20482	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 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	EOM BALANCE
01	19313	X	17781	-0-	-1532	-0-	502	1	17279	2	N	-0-			-0-
02	17444	X	16781	-0-	-663	-0-	487	1	16294	2	N	-0-			-0-
03	19313	X	18183	-0-	-1130	-0-	497	1	17686	2	N	-0-			-0-
04	18690	X	17166	-0-	-1524	-0-	465	1	16701	2	N	-0-			-0-
05	18569	X	17350	-0-	-1219	-0-	481	1	16869	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	16037	-0-	-853	-0-	463	1	15574	2	N	-0-			-0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24355	X	24355	-0-	-0-	-0-	687	1	23668	2	N	-0-			-0-
02	21840	X	21797	-0-	-43	-0-	633	1	21164	2	N	-0-			-0-
03	24180	X	24126	-0-	-54	-0-	660	1	23466	2	N	-0-			-0-
04	23400	X	23149	-0-	-251	-0-	627	1	22522	2	N	-0-			-0-
05	24180	X	23184	-0-	-996	-0-	643	1	22541	2	N	-0-			-0-
06	22710	X	21560	-0-	-1150	-0-	622	1	20938	2	N	-0-			-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	110	1	3770	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3484	-0-	-128	-0-	101	1	3383	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3871	-0-	-97	-0-	106	1	3765	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	97	1	3490	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	102	1	3561	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3534	-0-	-66	-0-	102	1	3432	2	N	-0-			-0-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1052	-0-	-622	-0-	248	1	804	2	N	-0-			87
02	2072	N	1963	-0-	-109	-0-	839	1	1124	2	N	-0-			87
03	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	869	1	1142	2	N	-0-			87
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	875	1	984	2	N	108	180	1	15
							119	9							
05	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	799	1	1026	2	N	-0-			15
06	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	777	1	950	2	N	47			62
							52	9							

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	19127	-0-	-1023	-0-	540	1	18587	2	N	-0-			-0-
02	18200	X	17011	-0-	-1189	-0-	494	1	16517	2	N	-0-			-0-
03	20150	X	19260	-0-	-890	-0-	527	1	18733	2	N	-0-			-0-
04	19350	X	17943	-0-	-1407	-0-	486	1	17457	2	N	-0-			-0-
05	19313	X	17907	-0-	-1406	-0-	497	1	17410	2	N	-0-			-0-
06	18360	X	17055	-0-	-1305	-0-	492	1	16563	2	N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	23302	-0-	-1932	-0-	657	1	22645	2	N	-0-			-0-
02	22428	X	20647	-0-	-1781	-0-	599	1	20048	2	N	-0-			-0-
03	24428	X	22647	-0-	-1781	-0-	620	1	22027	2	N	-0-			-0-
04	23640	X	21466	-0-	-2174	-0-	582	1	20884	2	N	-0-			-0-
05	24087	X	21617	-0-	-2470	-0-	613	1	21004	2	N	-0-			-0-
06	22020	X	20907	-0-	-1113	-0-	603	1	20304	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	18434	-0-	-1034	-0-	520	1	17914	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	16362	-0-	-1222	-0-	475	1	15887	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	17958	-0-	-1262	-0-	491	1	17467	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	17658	-0-	-792	-0-	479	1	17179	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	17801	-0-	-1109	-0-	494	1	17307	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	16973	-0-	-217	-0-	490	1	16483	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	35430	-0-	-4498	-0-	1000	1	34430	2	N	-0-					-0-
02	35700	X	31443	-0-	-4257	-0-	913	1	30530	2	N	-0-					-0-
03	38781	X	34566	-0-	-4215	-0-	946	1	33620	2	N	-0-					-0-
04	35910	X	32750	-0-	-3160	-0-	887	1	31863	2	N	-0-					-0-
05	36394	X	32865	-0-	-3529	-0-	912	1	31953	2	N	-0-					-0-
*06	31694	X	31694	-0-	-0-	-0-	914	1	30780	2	N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	32786	-0-	-2833	-0-	32752	2	34	9	N	31					135
02	32172	X	28739	-0-	-3433	-0-	28739	2			N	-0-					135
03	35340	X	31118	-0-	-4222	-0-	31083	2	35	9	N	32	155	1			12
04	33300	X	29539	-0-	-3761	-0-	29508	2	31	9	N	28					40
05	33449	X	30033	-0-	-3416	-0-	30001	2	32	9	N	29					69
06	29940	X	28499	-0-	-1441	-0-	28477	2	22	9	N	20					89

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
01	34844	X	31258	-0-	-3586	-0-	882	1	30376	2	N	-0-					-0-
02	31052	X	27578	-0-	-3474	-0-	800	1	26778	2	N	-0-					-0-
03	33697	X	30280	-0-	-3417	-0-	828	1	29452	2	N	-0-					-0-
04	31890	X	29093	-0-	-2797	-0-	788	1	28305	2	N	-0-					-0-
05	32333	X	28965	-0-	-3368	-0-	803	1	28162	2	N	-0-					-0-
06	28530	X	27200	-0-	-1330	-0-	784	1	26416	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48050	X	40067	-0-	-7983	-0-	1131	1	38936	2	N	-0-					-0-
02	42840	X	35900	-0-	-6940	-0-	1042	1	34858	2	N	-0-					-0-
03	46314	X	38436	-0-	-7878	-0-	1051	1	37385	2	N	-0-					-0-
04	42000	X	36366	-0-	-5634	-0-	985	1	35381	2	N	-0-					-0-
05	42036	X	36337	-0-	-5699	-0-	1008	1	35329	2	N	-0-					-0-
06	37650	X	34788	-0-	-2862	-0-	1003	1	33785	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	19521	-0-	-3915	-0-	985	1	18530	3	N	5					80
							6	9									
02	20580	X	17626	-0-	-2954	-0-	936	1	16658	3	N	29					109
							32	9									
03	21762	X	19809	-0-	-1953	-0-	829	1	18941	3	N	35					144
							39	9									
04	20280	X	18836	-0-	-1444	-0-	836	1	17967	3	N	30					174
							33	9									
05	19530	X	18921	-0-	-609	-0-	886	1	18010	3	N	23					197
							25	9									
06	18900	X	15713	-0-	-3187	-0-	773	1	14936	3	N	4	178	1			23
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40827	X	37313	-0-	-3514	-0-	37261	2	52	9	N	47					162
02	36876	X	32772	-0-	-4104	-0-	32703	2	69	9	N	63	181	1			44
03	40796	X	35202	-0-	-5594	-0-	35169	2	33	9	N	30					74
04	38280	X	33230	-0-	-5050	-0-	33178	2	52	9	N	47					121
05	38440	X	33353	-0-	-5087	-0-	33314	2	39	9	N	35					156
06	33960	X	31499	-0-	-2461	-0-	31463	2	36	9	N	33	154	1			35

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	25318	-0-	-4628	-0-	714	1	24604	2	N	-0-					-0-
02	26488	X	22265	-0-	-4223	-0-	646	1	21619	2	N	-0-					-0-
03	28551	X	24285	-0-	-4266	-0-	664	1	23621	2	N	-0-					-0-
04	26130	X	22753	-0-	-3377	-0-	617	1	22136	2	N	-0-					-0-
05	26226	X	23256	-0-	-2970	-0-	645	1	22611	2	N	-0-					-0-
06	24510	X	23569	-0-	-941	-0-	680	1	22889	2	N	-0-					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60171	X	50912	-0-	-9259	-0-	2571	1	48341	3	N	-0-					115
02	54348	X	45053	-0-	-9295	-0-	2388	1	42510	3	N	141	156	1			100
							155	9									
03	58528	X	48859	-0-	-9669	-0-	2050	1	46809	3	N	-0-					100
04	53670	X	45858	-0-	-7812	-0-	2038	1	43820	3	N	-0-					100
05	52979	X	45034	-0-	-7945	-0-	2113	1	42919	3	N	2					102
							2	9									
06	43140	X	41438	-0-	-1702	-0-	2039	1	39399	3	N	-0-					102

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
01	52111	X	41121	-0-	-10990	-0-	1161	1	39960	2	N	-0-					-0-
02	45724	X	35744	-0-	-9980	-0-	1038	1	34706	2	N	-0-					-0-
03	48949	X	38878	-0-	-10071	-0-	1064	1	37814	2	N	-0-					-0-
04	44340	X	36537	-0-	-7803	-0-	990	1	35547	2	N	-0-					-0-
05	43772	X	36720	-0-	-7052	-0-	1018	1	35702	2	N	-0-					-0-
06	39780	X	35642	-0-	-4138	-0-	1028	1	34614	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112375	X	34301	-0-	-78074	-0-	34261	2	40	9	N	36	167	1			13
02	35000	X	30410	-0-	-4590	-0-	30351	2	59	9	N	54					67
03	37324	X	32832	-0-	-4492	-0-	32832	2			N	-0-					67
04	35100	X	31319	-0-	-3781	-0-	31229	2	90	9	N	82					149
05	35278	X	31344	-0-	-3934	-0-	31315	2	29	9	N	26	162	1			13
06	31680	X	29618	-0-	-2062	-0-	29564	2	54	9	N	49					62

ROGERS LAKE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265991 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	125271	X	47719	-0-	-77552	-0-	45228	1	2405	2	N	78					206
							86	9									
02	113148	X	40836	-0-	-72312	-0-	2167	1	38585	3	N	76	175	1			107
							84	9									
03	125271	X	43133	-0-	-82138	-0-	1806	1	41243	3	N	76					183
							84	9									
04	39238	X	39238	-0-	-0-	-0-	1741	1	37420	3	N	70	183	1			70
							77	9									
05	51429	X	38357	-0-	-13072	-0-	1796	1	36484	3	N	70					140
							77	9									
06	46170	X	35856	-0-	-10314	-0-	1760	1	34024	3	N	65					205
							72	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

01	0	Z	41223	-0-	41223	1613807	41138	2	85	9	Y	77	96	1			56
02	0	Z	32316	-0-	32316	1646123	32224	2	92	9	Y	84	47	1			93
03	0	Z	40437	-0-	40437	1686560	40309	2	128	9	Y	116	124	1			85
04	0	Z	37741	-0-	37741	1724301	37631	2	110	9	Y	100	83	1			102
05	0	Z	34806	-0-	34806	1759107	34699	2	107	9	Y	97	151	1			48
06	0	Z	36050	-0-	36050	1795157	35945	2	105	9	Y	95	78	1			65

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

01	173662	X	36908	-0-	-136754	-0-	1860	1	34979	3	N	63					118
							69	9									
02	156856	X	31987	-0-	-124869	-0-	1698	1	30232	3	N	52					170
							57	9									
03	173662	X	34587	-0-	-139075	-0-	1448	1	33076	3	N	57					227
							63	9									
04	168060	X	32899	-0-	-135161	-0-	1460	1	31376	3	N	57	182	1			102
							63	9									
05	36921	X	32134	-0-	-4787	-0-	1505	1	30571	3	N	53					155
							58	9									
06	35730	X	29676	-0-	-6054	-0-	1457	1	28165	3	N	49	182	1			22
							54	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

01	123194	X	34540	-0-	-88654	-0-	34501	2	39	9	N	35					99
02	111272	X	29308	-0-	-81964	-0-	29217	2	91	9	N	83	169	1			13
03	123194	X	31696	-0-	-91498	-0-	31696	2			N	-0-					13
04	119220	X	30003	-0-	-89217	-0-	29944	2	59	9	N	54					67
05	36146	X	29885	-0-	-6261	-0-	29838	2	47	9	N	43					110
06	33420	X	27966	-0-	-5454	-0-	27966	2			N	-0-					110

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

01	152365	X	54122	-0-	-98243	-0-	2728	1	51306	3	N	80					140
							88	9									
02	137620	X	44763	-0-	-92857	-0-	2376	1	42315	3	N	65					205
							72	9									
03	152365	X	47076	-0-	-105289	-0-	1972	1	45029	3	N	68	170	1			103
							75	9									
04	147450	X	43284	-0-	-104166	-0-	1920	1	41288	3	N	69					172
							76	9									
05	152365	X	42000	-0-	-110365	-0-	1968	1	39988	3	N	40	179	1			33
							44	9									
06	52380	X	38588	-0-	-13792	-0-	1897	1	36654	3	N	34					67
							37	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JONESVILLE WELL #: 2 RRCID -> 098630 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9193 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2011

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	16 3	1 9	1745	2	N	3					28
02	1596	N	1586	-0-	-10	-0-	14	1	1572	2	N	-0-					28
03	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	16 8	1 9	1708	2	N	7					35
04	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	15 4	1 9	1612	2	N	4	2	8			37
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	1776	2	N	1					38
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	2011	2	N	5					43

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

01	3100	N	7354	-0-	4254	4254	16 156	1 9	7182	2	N	142					146
02	2800	N	680	-0-	-2120	2134	12	1	668	2	N	-0-	119	1			27
03	2831	N	697	-0-	-2134	-0-	16	1	681	2	N	-0-					27
04	2250	X	803	-0-	-1447	-0-	15 26	1 9	762	2	N	24	1	8			50
05	2325	X	797	-0-	-1528	-0-	16 20	1 9	761	2	N	18					68
06	2250	X	669	-0-	-1581	-0-	15	1	654	2	N	-0-					68

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	14	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2848	-0-	48	48	14	1	2834	2	N	-0-					-0-
03	3034	N	2986	-0-	-48	-0-	16	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	15	1	2732	2	N	-0-					-0-
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	16	1	2802	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	15	1	2580	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	14	1	736	2	N	-0-					25
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	14	1	678	2	N	-0-					25
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	16	1	735	2	N	2					27
							2	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	2	N	-0-					27
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	N	-0-					27
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	-0-					27

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					53
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	2	N	-0-					53
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	2	N	-0-					53
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	N	15					68
							17	9									
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	-0-					68

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3401	-0-	301	895	3401	2			N	-0-					32
02	4063	X	3168	-0-	-895	-0-	14	1	3136	2	N	16					48
							18	9									
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	16	1	3447	2	N	-0-					48
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	15	1	3261	2	N	-0-					48
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	16	1	3329	2	N	21					69
							23	9									
*06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	15	1	3103	2	N	-0-					69

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
01	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	140	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	115	1	923	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3147	-0-	47	47	140	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	2279	N	2232	-0-	-47	-0-	135	1	2097	2	N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	140	1	1806	2	N	-0-					-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	N	-0-					-0-

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
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	16	1	2089	2	N	90	143	1			12
							99	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	14	1	2387	2	N	-0-					12
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	15	1	2644	2	N	-0-					12
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	15	1	2035	2	N	-0-					12
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	16	1	1985	2	N	-0-					12
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	15	1	1679	2	N	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	16	1	866	2	N	-0-					30
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	14	1	726	2	N	-0-					30
03	899	N	815	-0-	-84	-0-	14	1	799	2	N	2					32
							2	9									
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	15	1	762	2	N	-0-					32
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	N	-0-					32
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	15	1	709	2	N	-0-					32

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45	149	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	13	1	2312	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	15	1	3669	2	N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	15	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	16	1	2800	2	N	-0-					-0-
*06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	15	1	2580	2	N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	16	1	3808	2	N	46					48
							51	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	14	1	3480	2	N	56					104
							62	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	15	1	3545	2	N	-0-					104
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	15	1	3537	2	N	-0-	79	1			25
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	16	1	3500	2	N	-0-					25
*06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	15	1	3180	2	N	-0-					25

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					16
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					16
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	16	1	1000	2	N	-0-					15
02	952	N	928	-0-	-24	-0-	14	1	907	2	N	6					21
							7	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	2	N	6					27
							7	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	15	1	1786	2	N	-0-					27
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	12	1	989	2	N	2					29
							2	9									
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	13	1	964	2	N	-0-					29

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	16	1	1711	2	N	-0-					63
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	14	1	1664	2	N	-0-					63
03	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	16	1	1635	2	N	14	6	1			71
							15	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	15	1	1733	2	N	-0-					71
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	16	1	1909	2	N	-0-					71
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	15	1	1829	2	N	10					81
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2207	-0-	-304	-0-	16	1	2191	2	N	-0-					34
02	1848	N	1770	-0-	-78	-0-	14	1	1724	2	N	29					63
							32	9									
03	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	16	1	1903	2	N	-0-					63
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	15	1	2190	2	N	-0-					63
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	16	1	2631	2	N	-0-					63
*06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	15	1	2204	2	N	18					81
							20	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	16	1	1446	2	N	5					27
							6	9									
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	14	1	1263	2	N	-0-					27
03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	16	1	1279	2	N	-0-					27
04	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	15	1	1052	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	12	1	1077	2	N	6					33
							7	9									
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	15	1	1207	2	N	6					39
							7	9									

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

01	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	139	1	2180	2	N	3					162
							3	9									
02	2324	N	2044	-0-	-280	-0-	125	1	1919	2	N	-0-					162
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	139	1	2343	2	N	56	154	1			64
							62	9									
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	135	1	2299	2	N	7	1	8			70
							8	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	139	1	2299	2	N	19					89
							21	9									
*06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	130	1	2212	2	N	39					128
							43	9									

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

01	248	N	201	-0-	-47	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
02	252	N	49	-0-	-203	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
03	279	N	24	-0-	-255	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	16	1	1270	2	N	42					51
							46	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	1169	2	N	33					84
							36	9									
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	14	1	1233	2	N	-0-					84
04	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	15	1	1177	2	N	-0-					84
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	16	1	1169	2	N	-0-					84
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	15	1	1092	2	N	48					132
							53	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

01	4495	X	3646	-0-	-849	-0-	14	1	3602	2	N	27					150
							30	9									
02	4060	X	2615	-0-	-1445	-0-	13	1	2602	2	N	-0-					150
03	4495	X	2742	-0-	-1753	-0-	14	1	2728	2	N	-0-					150
04	4320	X	2606	-0-	-1714	-0-	15	1	2544	2	N	43	158	1			35
							47	9									
05	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	15	1	3855	2	N	184	174	1			45
							202	9									
*06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	15	1	4454	2	N	127					172
							140	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

01	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	16	1	2955	2	N	-0-					35
02	2912	X	2615	-0-	-297	-0-	14	1	2601	2	N	-0-					35
03	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	16	1	2869	2	N	-0-					35
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	15	1	3924	2	N	100					135
							110	9									
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	16	1	4185	2	N	50	173	1			12
							55	9									
*06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	15	1	3824	2	N	-0-					12

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

01	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	14	1	1998	2	N	-0-					125
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	14	1	2169	2	N	47					172
							52	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	16	1	2437	2	N	20	180	1			12
							22	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	15	1	2359	2	N	-0-					12
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	16	1	2418	2	N	-0-					12
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	15	1	2175	2	N	86					98
							95	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

01	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	16	1	2893	2	N	59					79
							65	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2788	2	N	20					99
							22	9									
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	16	1	3037	2	N	-0-					99
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	2	N	3					102
							3	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	2949	2	N	77	164	1			15
							85	9									
06	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	15	1	2661	2	N	-0-					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	16	1	2940	2	N	-0-					95
02	2800	X	2756	-0-	-44	-0-	14	1	2742	2	N	-0-					95
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	16	1	3138	2	N	-0-					95
04	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	15	1	2954	2	N	-0-					95
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3050	2	N	47					142
							52	9									
*06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	15	1	2795	2	N	36	168	1			10
							40	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
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	16	1	2699	2	N	-0-					8
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	14	1	2297	2	N	47					55
							52	9									
03	2759	N	2570	-0-	-189	-0-	16	1	2554	2	N	-0-					55
04	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	15	1	2622	2	N	-0-					55
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	16	1	2620	2	N	-0-					55
*06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	15	1	2395	2	N	-0-					55

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	135	1	2882	2	N	94					152
							103	9									
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	126	1	2829	2	N	89	178	1			63
							98	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	140	1	3125	2	N	127	165	1			25
							140	9									
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	135	1	3123	2	N	-0-					25
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	140	1	3143	2	N	105					130
							116	9									
*06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	N	52	159	1			23
							57	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	16	1	3605	2	N	4	134	1			13
							4	9									
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	14	1	3239	2	N	-0-					13
03	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	16	1	3563	2	N	-0-					13
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	15	1	3441	2	N	-0-					13
05	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	16	1	3502	2	N	-0-					13
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	15	1	3245	2	N	-0-					13

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2607	-0-	-493	-0-	14	1	2593	2	N	-0-					100
02	3052	X	2788	-0-	-264	-0-	14	1	2774	2	N	-0-					100
03	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	16	1	2918	2	N	-0-					100
04	3270	X	2371	-0-	-899	-0-	15	1	2353	2	N	3	3	8			100
							3	9									
05	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	16	1	2889	2	N	30					130
							33	9									
*06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	15	1	2062	2	N	-0-					130

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	140	1	5129	2	N	-0-					83
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	126	1	5639	2	N	-0-					83
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	140	1	6770	2	N	-0-					83
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	135	1	6070	2	N	28	1	8			110
							31	9									
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	140	1	6176	2	N	-0-					110
*06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	131	1	5109	2	N	-0-					110

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	16	1	3352	2	N	-0-					12
02	3052	X	2651	-0-	-401	-0-	14	1	2637	2	N	-0-					12
03	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	16	1	2966	2	N	-0-					12
04	3270	X	2836	-0-	-434	-0-	15	1	2821	2	N	-0-					12
05	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	16	1	2996	2	N	-0-					12
*06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	15	1	2854	2	N	-0-					12

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	15	1	1406	2	N	-0-					25
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	14	1	1513	2	N	-0-					25
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	16	1	1672	2	N	-0-					25
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	15	1	1291	2	N	-0-					25
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	16	1	1193	2	N	-0-					25
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	15	1	1445	2	N	-0-					25

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	16	1	2905	2	N	-0-					43
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	14	1	2575	2	N	-0-					43
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	16	1	2726	2	N	39					82
							43	9									
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	15	1	2953	2	N	-0-					82
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	2	N	-0-					82
*06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	15	1	2731	2	N	-0-					82

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	16	1	2299	2	N	-0-					23
02	2156	N	2128	-0-	-28	-0-	14	1	2114	2	N	-0-					23
03	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	16	1	2371	2	N	-0-					23
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	15	1	2339	2	N	-0-					23
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	14	1	2345	2	N	7					30
							8	9									
*06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	2	N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4217	-0-	-588	-0-	16	1	4201	2	N	-0-					155
02	4284	X	3812	-0-	-472	-0-	14	1	3798	2	N	-0-					155
03	4681	X	4197	-0-	-484	-0-	16	1	4181	2	N	-0-					155
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	15	1	3985	2	N	6	153	1			8
							7	9									
05	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	16	1	4073	2	N	-0-					8
*06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	15	1	3790	2	N	-0-					8

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
01	4402	X	4114	-0-	-288	-0-	16	1	4098	2	N	-0-					8
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	14	1	3810	2	N	29					37
							32	9									
03	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	16	1	4124	2	N	22					59
							24	9									
04	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	15	1	3983	2	N	-0-					59
05	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	16	1	4078	2	N	-0-					59
*06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	15	1	3740	2	N	-0-	52	1			7

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
01	3162	X	2697	-0-	-465	-0-	14	1	2683	2	N	-0-					3
02	2828	X	2490	-0-	-338	-0-	12	1	2478	2	N	-0-					3
03	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	16	1	3043	2	N	-0-					3
04	2970	X	2103	-0-	-867	-0-	12	1	2091	2	N	-0-					3
05	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	15	1	2771	2	N	-0-					3
*06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	15	1	2456	2	N	-0-					3

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
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	124	1	1993	2	N	9					52
							10	9									
02	1960	N	1945	-0-	-15	-0-	126	1	1819	2	N	-0-	35	1			17
03	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	138	1	1859	2	N	-0-					17
04	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	135	1	1810	2	N	-0-					17
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	132	1	1597	2	N	-0-					17
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	131	1	1635	2	N	46					63
							51	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
01	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	16	1	1182	2	N	-0-					37
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	14	1	1231	2	N	-0-					37
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	16	1	1380	2	N	-0-					37
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	1268	2	N	-0-					37
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	16	1	1271	2	N	-0-					37
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	15	1	1062	2	N	-0-					37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	16	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	14	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	16	1	2333	2	N	10					10
							11	9									
04	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	15	1	2241	2	N	8					18
							9	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	16	1	2298	2	N	-0-					18
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	15	1	2174	2	N	82					100
							90	9									

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
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	16	1	3630	2	N	-0-					18
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	14	1	3346	2	N	-0-					18
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	16	1	3404	2	N	-0-					18
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	15	1	2896	2	N	-0-					18
05	3317	X	2683	-0-	-634	-0-	16	1	2667	2	N	-0-					18
*06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	15	1	2357	2	N	-0-					18

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
01	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	16	1	3576	2	N	6					48
							7	9									
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	14	1	3238	2	N	-0-					48
03	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	16	1	3487	2	N	-0-					48
04	3600	X	3312	-0-	-288	-0-	15	1	3297	2	N	-0-					48
05	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	16	1	3418	2	N	19					67
							21	9									
*06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	15	1	3167	2	N	42					109
							46	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	14	1	3263	2	N	-0-					104
02	3444	X	2788	-0-	-656	-0-	13	1	2775	2	N	-0-					104
03	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	16	1	3550	2	N	-0-					104
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	15	1	3373	2	N	4	4	8			104
							4	9									
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	16	1	3410	2	N	16					120
							18	9									
06	INC G-10		3051	-0-	3051	3051	13	1	3038	2	N	-0-					120

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
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	16	1	6265	2	N	5					96
							6	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	14	1	5604	2	N	32					128
							35	9									
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	16	1	6106	2	N	46	161	1			13
							51	9									
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	15	1	5878	2	N	-0-					13
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	15	1	5796	2	N	-0-					13
*06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	10	1	5238	2	N	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1686	2	N	-0-					224
02	1904	N	1498	-0-	-406	-0-	77	1	1421	2	N	-0-					224
03	2666	N	2070	-0-	-596	-0-	85	1	1926	2	N	54	2	8			276
							59	9									
04	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	73	1	1559	2	N	7	2	8			281
							8	9									
05	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	74	1	1486	2	N	49	1	8			329
							54	9									
06	2010	N	1399	-0-	-611	-0-	65	1	1316	2	N	16	181	1			164
							18	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	120	1	2705	2	N	28					166
							31	9									
02	2632	N	2440	-0-	-192	-0-	123	1	2280	2	N	34	3	8			197
							37	9									
03	2790	N	2556	-0-	-234	-0-	106	1	2416	2	N	31	166	1	2	8	60
							34	9									
04	2760	N	2239	-0-	-521	-0-	99	1	2109	2	N	28	2	8			86
							31	9									
05	2697	N	2067	-0-	-630	-0-	97	1	1942	2	N	25	2	8			109
							28	9									
06	2460	N	2074	-0-	-386	-0-	96	1	1950	2	N	25	2	8			132
							28	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

01	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	43	1	959	2	N	-0-					162
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	43	1	789	2	N	8					170
							9	9									
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	44	1	994	2	N	4					174
							4	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-					174
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	N	-0-					174
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	N	-0-					174

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	79	1	1789	2	N	-0-					209
02	1764	N	1584	-0-	-180	-0-	80	1	1485	2	N	17	2	8			224
							19	9									
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	82	1	1851	2	N	5					229
							6	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	82	1	1737	2	N	5					234
							6	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	87	1	1736	2	N	-0-					234
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	N	2	2	8			234
							2	9									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1280	-0-	-425	-0-	54	1	1225	2	N	1					175
							1	9									
02	1344	N	1202	-0-	-142	-0-	61	1	1139	2	N	2	2	8			175
							2	9									
03	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	64	1	1448	2	N	2					177
							2	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	2	N	30					207
							33	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	N	-0-					207
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1504	2	N	-0-					207

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44888	X	31399	-0-	-13489	-0-	31268	2	131	9	N	119	7	8			199
02	36400	X	26730	-0-	-9670	-0-	26599	2	131	9	N	119	196	1	25	8	97
03	36332	X	26632	-0-	-9700	-0-	26612	2	20	9	N	18	11	8			104
04	33780	X	24553	-0-	-9227	-0-	24347	2	206	9	N	187	177	1	17	8	97
05	31403	X	24189	-0-	-7214	-0-	24131	2	58	9	N	53	13	8			137
06	30390	X	30004	-0-	-386	-0-	29975	2	29	9	N	26	26	8			137

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	76	1	1936	2	Y	9	2	8			36
							10	9									
02	1764	N	1628	-0-	-136	-0-	58	1	1506	2	Y	58	69	1	1	8	24
							64	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	71	1	1852	2	Y	60					84
							66	9									
04	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	71	1	1851	2	Y	13	78	1	1	8	18
							14	9									
05	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	61	1	1517	2	Y	10	1	8			27
							11	9									
06	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	82	1	1753	2	Y	7					34
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 LLC //CONT.// 742142
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

01	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	116	1	2964	2	Y	11					84
							12	9									
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	123	1	3218	2	Y	72	118	1			38
							79	9									
03	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	120	1	3131	2	Y	83					121
							91	9									
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	127	1	3277	2	Y	10	107	1	2	8	22
							11	9									
05	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	122	1	3041	2	Y	18					40
							20	9									
06	3000	X	2273	-0-	-727	-0-	101	1	2158	2	Y	13					53
							14	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

01	67611	X	55934	-0-	-11677	-0-	2226	1	53526	2	N	165	181	1	35	8	105
							182	9									
02	58044	X	51457	-0-	-6587	-0-	2003	1	49316	2	N	125	180	1	13	8	37
							138	9									
03	61845	X	57309	-0-	-4536	-0-	2227	1	54977	2	N	95					132
							105	9									
04	56640	X	54685	-0-	-1955	-0-	2142	1	52265	2	N	253	180	1	57	8	148
							278	9									
05	57474	X	54960	-0-	-2514	-0-	2235	1	52547	2	N	162	172	1	58	8	80
							178	9									
06	54720	X	45942	-0-	-8778	-0-	2157	1	43628	2	N	143	169	1	17	8	37
							157	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1420	2	19	9	N	17	2	8			108
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1085	2	35	9	N	32	2	8			138
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	2	11	9	N	10	1	8			147
04	1380	N	310	-0-	-1070	-0-	310	2			N	-0-					147
05	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	2			N	-0-					147
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	N	2	1	8			148

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1	1	5	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	2666	N	1829	-0-	-837	-0-	53	1	1774	2	N	2					62
							2	9									
02	2296	N	1611	-0-	-685	-0-	48	1	1563	2	N	-0-					62
03	2728	N	1905	-0-	-823	-0-	57	1	1809	2	N	35					97
							39	9									
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	57	1	1689	2	N	-0-					97
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	61	1	1769	2	N	20					117
							22	9									
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	66	1	1799	2	N	-0-					117

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

01	3100	N	4091	-0-	991	3569	269	1	3816	2	N	5	4	1			127
							6	9									
02	6930	X	3361	-0-	-3569	-0-	187	1	3170	2	N	4	4	1			127
							4	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	194	1	3260	2	Y	4	3	1			128
							4	9									
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	239	1	3250	2	Y	6	3	1	6	8	125
							7	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	178	1	2702	2	Y	6	6	8			125
							7	9									
*06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	154	1	2290	2	Y	9	133	1			1
							10	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

01	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	68	1	2271	2	N	3					122
							3	9									
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	69	1	2249	2	N	2					124
							2	9									
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	79	1	2515	2	N	5					129
							6	9									
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	80	1	2389	2	N	5					134
							6	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	89	1	2571	2	N	-0-					134
*06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	94	1	2544	2	N	72					206
							79	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216287 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9098 - 9762

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	147	1	2090	2	N	3	2	1			180
							3	9									
02	1988	N	1984	-0-	-4	-0-	110	1	1871	2	N	3	2	1			181
							3	9									
03	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	113	1	1904	2	Y	4	2	1			183
							4	9									
04	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	129	1	1747	2	Y	5	2	1	5	8	181
							6	9									
05	2201	N	1862	-0-	-339	-0-	115	1	1745	2	Y	2	3	1			180
							2	9									
06	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	113	1	1680	2	Y	-0-					180

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	3794	-0-	-3522	-0-	249	1	3536	2	Y	8	2	1			49
							9	9									
02	5936	X	3819	-0-	-2117	-0-	208	1	3528	2	Y	75	106	1			18
							83	9									
03	6541	X	3910	-0-	-2631	-0-	218	1	3661	2	Y	28	3	1			43
							31	9									
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	299	1	4059	2	Y	68	55	1	12	8	44
							75	9									
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	324	1	4928	2	Y	52	96	1			-0-
							57	9									
*06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	186	1	2769	2	Y	27	18	1			9
							30	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7115	-0-	-418	-0-	461	1	6551	2	N	94	196	1			89
							103	9									
02	6804	X	6371	-0-	-433	-0-	344	1	5852	2	N	159	185	1			63
							175	9									
03	7533	X	6915	-0-	-618	-0-	385	1	6458	2	Y	65	5	1			123
							72	9									
04	7290	X	6042	-0-	-1248	-0-	409	1	5559	2	Y	67	184	1	6	8	-0-
							74	9									
05	7533	X	6928	-0-	-605	-0-	427	1	6489	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	6900	X	6845	-0-	-55	-0-	431	1	6406	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4176	-0-	-350	-0-	122	1	4048	2	N	5					125
							6	9									
02	4088	X	3714	-0-	-374	-0-	110	1	3580	2	N	22					147
							24	9									
03	4588	X	4217	-0-	-371	-0-	129	1	4074	2	N	13					160
							14	9									
04	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	132	1	3938	2	N	-0-					160
05	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	141	1	4075	2	N	7					167
							8	9									
*06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	147	1	3985	2	N	72					239
							79	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2325	N	2009	-0-	-316	-0-	132	1	1875	2	N	2	2	1			79
							2	9									
02	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	108	1	1839	2	N	4	2	1			81
							4	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	118	1	1985	2	Y	2	2	1			81
							2	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	135	1	1838	2	Y	7	2	1	3	8	83
							8	9									
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	123	1	1866	2	Y	4	3	1			84
							4	9									
06	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	116	1	1719	2	Y	-0-					84

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	2			N	-0-					9
02	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1524	2			N	-0-					9
03	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			N	-0-					9
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1893	2	13	9	N	12	3	8			18
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					18
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					18

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	333	-0-	-1527	-0-	21	1	300	2	N	11	161	1			32
							12	9									
02	1708	N	453	-0-	-1255	-0-	25	1	428	2	N	-0-					32
03	1550	N	182	-0-	-1368	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					32
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	29	4	8			57
							32	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	Y	2	59	1			-0-
							2	9									
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1300	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	2	Y	108	144	1			133
							119	9									
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	128	1	2172	2	Y	41	2	1			172
							45	9									
03	2511	X	2485	-0-	-26	-0-	136	1	2275	2	Y	67	130	1			109
							74	9									
04	2430	X	2230	-0-	-200	-0-	149	1	2031	2	Y	45	81	1	6	8	67
							50	9									
05	2604	X	2214	-0-	-390	-0-	136	1	2067	2	Y	10	77	1			-0-
							11	9									
06	2400	N	2016	-0-	-384	-0-	126	1	1866	2	Y	22	15	1			7
							24	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	2317	X	2317	-0-		-0-	-0-	150	1	2127	2	Y	36	55	1			35
								40	9									
02	2016	X	1901	-0-		-115	-0-	104	1	1774	2	Y	21	46	1			10
								23	9									
03	2108	X	2094	-0-		-14	-0-	116	1	1939	2	Y	35	2	1			43
								39	9									
04	2250	X	1791	-0-		-459	-0-	122	1	1659	2	Y	9	47	1	5	8	-0-
								10	9									
05	2325	X	1782	-0-		-543	-0-	110	1	1669	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	2040	N	1817	-0-		-223	-0-	113	1	1678	2	Y	24	16	1			8
								26	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. GAS	(I) 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	3441	X	2927	-0-		-514	-0-	188	1	2671	2	Y	62	95	1			61
								68	9									
02	3108	X	2593	-0-		-515	-0-	144	1	2445	2	Y	4	3	1			62
								4	9									
03	3255	X	2892	-0-		-363	-0-	158	1	2649	2	Y	77	100	1			39
								85	9									
04	3090	X	2672	-0-		-418	-0-	181	1	2465	2	Y	24	2	1	5	8	56
								26	9									
05	3131	X	2719	-0-		-412	-0-	167	1	2542	2	Y	9	65	1			-0-
								10	9									
06	2820	X	2346	-0-		-474	-0-	145	1	2155	2	Y	42	28	1			14
								46	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 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
01	7285	X	4754	-0-		-2531	-0-	4670	2	84	9	N	76	6	8			121
02	6580	X	3555	-0-		-3025	-0-	3546	2	9	9	N	8	6	8			123
03	7161	X	3568	-0-		-3593	-0-	3527	2	41	9	N	37	8	8			152
04	5700	X	3583	-0-		-2117	-0-	3553	2	30	9	N	27	10	8			169
*05	4805	X	3641	-0-		-1164	-0-	3577	2	64	9	N	58	7	8			220
*06	4590	X	2464	-0-		-2126	-0-	2449	2	15	9	N	14	179	1	6	8	49

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. GAS	(I) 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	3348	X	3007	-0-		-341	-0-	193	1	2740	2	Y	67	75	1			18
								74	9									
02	2968	X	2276	-0-		-692	-0-	124	1	2102	2	Y	45	50	1			13
								50	9									
03	3162	X	2642	-0-		-520	-0-	143	1	2398	2	Y	92	52	1			53
								101	9									
04	2970	X	2642	-0-		-328	-0-	175	1	2383	2	Y	76	57	1	3	8	69
								84	9									
05	3069	X	2586	-0-		-483	-0-	159	1	2418	2	Y	8	63	1			14
								9	9									
06	2280	X	2204	-0-		-76	-0-	139	1	2065	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	325	1	4616	2	Y	81	141	1			7
							89	9									
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	310	1	5270	2	Y	71	67	1			11
							78	9									
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	329	1	5525	2	Y	6	5	1			12
							7	9									
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	382	1	5189	2	Y	68	5	1	5	8	70
							75	9									
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	346	1	5256	2	Y	27	97	1			-0-
							30	9									
06	6060	X	5449	-0-	-611	-0-	342	1	5081	2	Y	24	16	1			8
							26	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	233	1	3304	2	Y	132	219	1			11
							145	9									
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	172	1	2917	2	Y	113	106	1			18
							124	9									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	188	1	3146	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
04	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	231	1	3146	2	Y	77	3	1	5	8	87
							85	9									
05	3689	X	2608	-0-	-1081	-0-	160	1	2438	2	Y	9	96	1			-0-
							10	9									
06	3480	X	3245	-0-	-235	-0-	202	1	3003	2	Y	36	24	1			12
							40	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	126	1	1797	2	N	2	2	1			88
							2	9									
02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	96	1	1628	2	N	2	2	1			88
							2	9									
03	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	106	1	1771	2	Y	1	1	1			88
							1	9									
04	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	123	1	1676	2	Y	4	2	1	3	8	87
							4	9									
05	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	113	1	1716	2	Y	5	92	1			-0-
							6	9									
06	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	106	1	1575	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	106	1	1504	2	N	34	2	1			137
							37	9									
02	1680	N	409	-0-	-1271	-0-	18	1	311	2	N	73	176	1			34
							80	9									
03	2232	N	1707	-0-	-525	-0-	94	1	1572	2	Y	37					71
							41	9									
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	136	1	1845	2	Y	25	1	1	5	8	90
							28	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	79	1	1201	2	Y	5	3	1			92
							6	9									
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	95	1	1407	2	Y	7	97	1			2
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1246	-0-	-583	-0-	82	1	1161	2	N	3	2	1			26
							3	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1859	2	N	5	1	1			30
							6	9									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	121	1	2035	2	Y	12	2	1			40
							13	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	84	1	1140	2	Y	8	2	1	3	8	43
							9	9									
05	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	127	1	1936	2	Y	42	3	1			82
							46	9									
06	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	122	1	1817	2	Y	-0-					82

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
01	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	126	1	1794	2	N	12	2	1			75
							13	9									
02	1792	N	1740	-0-	-52	-0-	96	1	1640	2	N	4	2	1			77
							4	9									
03	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	105	1	1767	2	Y	76	1	1			152
							84	9									
04	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	118	1	1602	2	Y	24	2	1	4	8	170
							26	9									
05	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	108	1	1647	2	Y	10	180	1			-0-
							11	9									
06	1890	N	1609	-0-	-281	-0-	101	1	1505	2	Y	3	2	1			1
							3	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
01	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	121	1	1726	2	N	25	2	1			142
							28	9									
02	1792	N	1674	-0-	-118	-0-	92	1	1568	2	N	13	2	1			153
							14	9									
03	1736	N	1082	-0-	-654	-0-	59	1	998	2	Y	23	175	1			1
							25	9									
04	1800	N	1212	-0-	-588	-0-	83	1	1122	2	Y	6	1	1	6	8	-0-
							7	9									
05	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	108	1	1634	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	107	1	1589	2	Y	4	3	1			1
							4	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
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	84	1	2773	2	N	7					30
							8	9									
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	70	1	2264	2	N	-0-					30
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	87	1	2746	2	N	-0-					30
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	81	1	2401	2	N	-0-					30
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-					30
*06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	83	1	2244	2	N	-0-					30

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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	751	2	136	9	N	124	3	8			215
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	604	2	11	9	N	10	181	1	3	8	41
03	961	N	830	-0-	-131	-0-	695	2	135	9	N	123	4	8			160
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	758	2	7	9	N	6	5	8			161
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	770	2	45	9	N	41	4	8			198
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	619	2	57	9	N	52	4	8			246

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	966	-0-		-305	-0-		63	1	890	2	N	12	1	1			36
									13	9									
02	1148	X	871	-0-		-277	-0-		48	1	822	2	N	1	1	1			36
									1	9									
03	1316	X	1316	-0-		-0-	-0-		72	1	1205	2	Y	35	1	1			70
									39	9									
04	1140	X	814	-0-		-326	-0-		50	1	679	2	Y	77	1	1	6	8	140
									85	9									
05	1242	X	1242	-0-		-0-	-0-		77	1	1163	2	Y	2	142	1			-0-
									2	9									
06	1260	X	855	-0-		-405	-0-		53	1	793	2	Y	8	5	1			3
									9	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5795	X	5795	-0-		-0-	-0-		381	1	5408	2	N	5	5	1			50
									6	9									
02	5639	X	5639	-0-		-0-	-0-		313	1	5319	2	N	6	6	1			50
									7	9									
03	6200	X	5852	-0-		-348	-0-		329	1	5516	2	Y	6	5	1			51
									7	9									
04	6000	X	5686	-0-		-314	-0-		388	1	5281	2	Y	15	5	1	15	8	46
									17	9									
05	6400	X	6400	-0-		-0-	-0-		394	1	5980	2	Y	24	70	1			-0-
									26	9									
06	6030	X	5728	-0-		-302	-0-		361	1	5359	2	Y	7	5	1			2
									8	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4636	-0-		-634	-0-		136	1	4494	2	N	5					75
									6	9									
02	4704	X	3978	-0-		-726	-0-		119	1	3857	2	N	2					77
									2	9									
03	5518	X	4451	-0-		-1067	-0-		136	1	4313	2	N	2					79
									2	9									
04	5340	X	4326	-0-		-1014	-0-		139	1	4153	2	N	31					110
									34	9									
05	5518	X	4314	-0-		-1204	-0-		144	1	4170	2	N	-0-					110
06	4380	X	4262	-0-		-118	-0-		152	1	4110	2	N	-0-					110

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	564	-0-		-3187	-0-		37	1	523	2	Y	4	1	1			30
									4	9									
02	3388	X	2593	-0-		-795	-0-		140	1	2384	2	Y	63	77	1			16
									69	9									
03	2728	X	2432	-0-		-296	-0-		131	1	2201	2	Y	91	2	1			105
									100	9									
04	2490	X	2461	-0-		-29	-0-		164	1	2232	2	Y	59	115	1	9	8	40
									65	9									
05	3143	X	3143	-0-		-0-	-0-		191	1	2902	2	Y	45	85	1			-0-
									50	9									
*06	2595	N	2595	-0-		-0-	-0-		162	1	2407	2	Y	24	16	1			8
									26	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4203	-0-		-974	-0-		271	1	3851	2	Y	74	102	1			71
									81	9									
02	4676	X	3622	-0-		-1054	-0-		201	1	3417	2	Y	4	4	1			71
									4	9									
03	4929	X	4480	-0-		-449	-0-		249	1	4170	2	Y	55	98	1			28
									61	9									
04	4380	X	3996	-0-		-384	-0-		272	1	3701	2	Y	21	4	1	5	8	40
									23	9									
05	4371	X	4128	-0-		-243	-0-		254	1	3863	2	Y	10	50	1			-0-
									11	9									
*06	4149	X	4149	-0-		-0-	-0-		259	1	3850	2	Y	36	24	1			12
									40	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4279	X	4279	-0-		-0-	-0-		277	1	3934	2	Y	62	70	1			63
									68	9									
02	4424	X	3638	-0-		-786	-0-		200	1	3404	2	Y	31	77	1			17
									34	9									
03	4898	X	3879	-0-		-1019	-0-		215	1	3612	2	Y	47	3	1			61
									52	9									
04	4740	X	3504	-0-		-1236	-0-		239	1	3250	2	Y	14	63	1	12	8	-0-
									15	9									
05	4309	X	3419	-0-		-890	-0-		211	1	3201	2	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
06	4140	X	3182	-0-		-958	-0-		199	1	2960	2	Y	21	14	1			7
									23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3759	-0-		-178	-0-		108	1	3598	2	N	48					215
									53	9									
02	3556	X	3136	-0-		-420	-0-		93	1	3017	2	N	24	177	1			62
									26	9									
03	3968	X	3592	-0-		-376	-0-		110	1	3482	2	N	-0-					62
04	3840	X	3555	-0-		-285	-0-		115	1	3440	2	N	-0-					62
05	3968	X	3928	-0-		-40	-0-		131	1	3786	2	N	10					72
									11	9									
*06	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-		130	1	3530	2	N	-0-					72

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 235766 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 8425 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2193	-0-		-2519	-0-		143	1	2033	2	Y	15	3	1			136
									17	9									
02	4256	X	2229	-0-		-2027	-0-		122	1	2081	2	Y	24	2	1			158
									26	9									
03	4712	X	2014	-0-		-2698	-0-		112	1	1881	2	Y	19	2	1			175
									21	9									
04	3900	X	2534	-0-		-1366	-0-		173	1	2354	2	Y	6	2	1	6	8	173
									7	9									
05	3317	X	3219	-0-		-98	-0-		199	1	3017	2	Y	3	176	1			-0-
									3	9									
06	2400	X	2213	-0-		-187	-0-		139	1	2066	2	Y	7	5	1			2
									8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2883	-0-	-868	-0-	189	1	2687	2	Y	6	30	1			14
							7	9									
02	3388	X	1859	-0-	-1529	-0-	99	1	1688	2	Y	65	3	1			76
							72	9									
03	3627	X	2221	-0-	-1406	-0-	118	1	1985	2	Y	107	54	1			129
							118	9									
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	188	1	2559	2	Y	62	92	1	13	8	86
							68	9									
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	186	1	2826	2	Y	18	104	1			-0-
							20	9									
*06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	172	1	2558	2	Y	62	41	1			21
							68	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
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	472	1	6709	2	N	33	6	1			64
							36	9									
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	379	1	6447	2	N	30	7	1			87
							33	9									
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	430	1	7219	2	Y	27	6	1			108
							30	9									
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	492	1	6696	2	Y	15	6	1	12	8	105
							17	9									
05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	446	1	6777	2	Y	42	147	1			-0-
							46	9									
*06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	411	1	6112	2	Y	15	10	1			5
							17	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	153	1	2173	2	N	62	179	1			30
							68	9									
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	120	1	2033	2	N	202	175	1			57
							222	9									
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	162	1	2718	2	Y	47	2	1			102
							52	9									
04	2310	N	2157	-0-	-153	-0-	141	1	1914	2	Y	93	163	1	4	8	28
							102	9									
05	2635	N	2260	-0-	-375	-0-	137	1	2087	2	Y	33	4	1			57
							36	9									
06	2760	N	2197	-0-	-563	-0-	137	1	2029	2	Y	28	76	1			9
							31	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
01	17608	X	13929	-0-	-3679	-0-	915	1	13000	2	N	13	13	1			10
							14	9									
02	15904	X	12849	-0-	-3055	-0-	713	1	12122	2	N	13	13	1			10
							14	9									
03	16988	X	13472	-0-	-3516	-0-	757	1	12702	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
04	16440	X	13412	-0-	-3028	-0-	917	1	12469	2	Y	24	11	1	24	8	-0-
							26	9									
05	15593	X	13685	-0-	-1908	-0-	844	1	12816	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	12720	X	12591	-0-	-129	-0-	794	1	11790	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	158 199	1 9	2252	2	N	181	356	1			28
02	2380	N	2194	-0-	-186	-0-	122 2	1 9	2070	2	N	2	2	1			28
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	142 243	1 9	2380	2	Y	221	2	1			247
04	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	163 51	1 9	2216	2	Y	46	180	1	3	8	110
05	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	138 4	1 9	2104	2	Y	4	4	1			110
06	2670	N	2097	-0-	-573	-0-	132	1	1965	2	Y	-0-					110

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
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	2642	2	N	2	2	1			92
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	133 48	1 9	2262	2	N	44	3	1			133
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	120 6	1 9	2008	2	Y	5	2	1			136
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	184 7	1 9	2499	2	Y	6	2	1	6	8	134
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	183 4	1 9	2782	2	Y	4	4	1			134
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	161 17	1 9	2389	2	Y	15	147	1			2

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
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	115 59	1 9	1637	2	N	54	2	1			181
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	1587	2	N	7	168	1			20
03	1829	N	1315	-0-	-514	-0-	69 94	1 9	1152	2	Y	85	1	1			104
04	1740	N	1213	-0-	-527	-0-	81 32	1 9	1100	2	Y	29	1	1	8	8	124
05	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	73 76	1 9	1110	2	Y	69	2	1			191
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	91	1	1359	2	Y	-0-					165

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	109	1	3610	2	N	48					177
							53	9									
02	3780	X	3412	-0-	-368	-0-	102	1	3308	2	N	2					179
							2	9									
03	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	115	1	3649	2	N	-0-					179
04	4230	X	3601	-0-	-629	-0-	117	1	3483	2	N	1					180
							1	9									
05	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	124	1	3576	2	N	63	191	1			52
							69	9									
*06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	128	1	3475	2	N	28					80
							31	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	81	1	2688	2	N	2					164
							2	9									
02	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	74	1	2414	2	N	35					199
							39	9									
03	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	86	1	2726	2	N	2	188	1			13
							2	9									
04	3240	X	2714	-0-	-526	-0-	88	1	2620	2	N	5					18
							6	9									
05	3348	X	2746	-0-	-602	-0-	92	1	2652	2	N	2					20
							2	9									
*06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	97	1	2632	2	N	-0-					20

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	23086	-0-	-1404	-0-	674	1	22348	2	Y	58					89
							64	9									
02	21980	X	19957	-0-	-2023	-0-	594	1	19299	2	Y	58					147
							64	9									
03	24862	X	22562	-0-	-2300	-0-	689	1	21833	2	Y	36					183
							40	9									
04	24060	X	21769	-0-	-2291	-0-	705	1	21019	2	Y	41	176	1	13	8	35
							45	9									
05	24862	X	22441	-0-	-2421	-0-	749	1	21668	2	Y	22					57
							24	9									
06	22050	X	21470	-0-	-580	-0-	764	1	20676	2	Y	27					84
							30	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	242	1	3443	2	Y	52	67	1			50
							57	9									
02	3808	X	3321	-0-	-487	-0-	183	1	3103	2	Y	32	67	1			15
							35	9									
03	3999	X	3576	-0-	-423	-0-	198	1	3328	2	Y	45	3	1			57
							50	9									
04	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	230	1	3128	2	Y	12	64	1	5	8	-0-
							13	9									
05	3844	X	3241	-0-	-603	-0-	200	1	3034	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	192	1	2851	2	Y	26	17	1			9
							29	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28737	X	24828	-0-	-3909	-0-	1631	1	23171	2	N	24	22	1			60
							26	9									
02	25956	X	22230	-0-	-3726	-0-	1234	1	20967	2	N	26	23	1			63
							29	9									
03	27776	X	24041	-0-	-3735	-0-	1349	1	22631	2	Y	55	19	1			99
							61	9									
04	26880	X	22541	-0-	-4339	-0-	1540	1	20943	2	Y	53	20	1	53	8	79
							58	9									
05	25730	X	22571	-0-	-3159	-0-	1391	1	21137	2	Y	39	118	1			-0-
							43	9									
06	24030	X	20828	-0-	-3202	-0-	1312	1	19499	2	Y	15	10	1			5
							17	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39804	X	33675	-0-	-6129	-0-	1576	1	32021	2	N	71	53	8			71
							78	9									
02	34832	X	29551	-0-	-5281	-0-	1349	1	28095	2	N	97	55	8			113
							107	9									
03	37200	X	31854	-0-	-5346	-0-	1500	1	30192	2	N	147	68	8			192
							162	9									
04	34710	X	29785	-0-	-4925	-0-	1484	1	28162	2	N	126	89	8			229
							139	9									
*05	34813	X	29991	-0-	-4822	-0-	1562	1	28342	2	N	79	166	1	55	8	87
							87	9									
*06	32580	X	28783	-0-	-3797	-0-	1451	1	27270	2	N	56	56	8			87
							62	9									

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21328	X	18784	-0-	-2544	-0-	1234	1	17529	2	N	19	17	1			99
							21	9									
02	19012	X	16862	-0-	-2150	-0-	936	1	15903	2	N	21	18	1			102
							23	9									
03	20987	X	18224	-0-	-2763	-0-	1022	1	17151	2	Y	46	15	1			133
							51	9									
04	19740	X	16022	-0-	-3718	-0-	1094	1	14880	2	Y	44	15	1	44	8	118
							48	9									
05	19406	X	15197	-0-	-4209	-0-	936	1	14227	2	Y	31	149	1			-0-
							34	9									
06	18180	X	14747	-0-	-3433	-0-	930	1	13815	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2015	-0-	-465	-0-	132	1	1881	2	N	2	2	1			72
							2	9									
02	2184	N	1947	-0-	-237	-0-	108	1	1837	2	N	2	2	1			72
							2	9									
03	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	116	1	1951	2	Y	2	2	1			72
							2	9									
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	136	1	1849	2	Y	6	2	1	4	8	72
							7	9									
05	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	124	1	1881	2	Y	3	3	1			72
							3	9									
06	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	115	1	1702	2	Y	3	74	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43958	X	33526	-0-	-10432	-0-	33327	2	199	9	Y	181	185	1			105
02	36288	X	28533	-0-	-7755	-0-	28369	2	164	9	Y	149	173	1			81
03	38254	X	30623	-0-	-7631	-0-	30492	2	131	9	Y	119	172	1			28
04	36060	X	28205	-0-	-7855	-0-	28133	2	72	9	Y	65					93
05	34565	X	27919	-0-	-6646	-0-	27833	2	86	9	Y	78	78	1			93
06	29850	X	25676	-0-	-4174	-0-	25631	2	45	9	Y	41	78	1			56

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
01	78895	X	55476	-0-	-23419	-0-	55300	2	176	9	Y	160	178	1			93
02	66052	X	46615	-0-	-19437	-0-	46463	2	152	9	Y	138	156	1			75
03	66402	X	47653	-0-	-18749	-0-	47492	2	161	9	Y	146	187	1			34
04	60810	X	45752	-0-	-15058	-0-	45660	2	92	9	Y	84					118
05	59055	X	45557	-0-	-13498	-0-	45446	2	111	9	Y	101	100	1			119
06	53400	X	42118	-0-	-11282	-0-	42063	2	55	9	Y	50	99	1			70

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
01	94798	X	51579	-0-	-43219	-0-	1497	1	49652	2	N	391	369	1			120
							430	9									
02	75824	X	42767	-0-	-33057	-0-	1270	1	41222	2	N	250	180	1			190
							275	9									
03	72385	X	45558	-0-	-26827	-0-	1393	1	44132	2	N	30					220
							33	9									
04	70050	X	39730	-0-	-30320	-0-	1288	1	38387	2	N	50	192	1			78
							55	9									
05	72385	X	39480	-0-	-32905	-0-	1319	1	38139	2	N	20					98
							22	9									
06	45360	X	34782	-0-	-10578	-0-	1233	1	33377	2	N	156	189	1			65
							172	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
01	87265	X	4881	-0-	-82384	-0-	4848	2	33	9	Y	30	107	1			22
02	68376	X	59557	-0-	-8819	-0-	3293	1	55969	2	Y	268	173	1			117
							295	9									
03	67580	X	60048	-0-	-7532	-0-	3362	1	56403	2	Y	257	221	1			153
							283	9									
04	57690	X	52631	-0-	-5059	-0-	3583	1	48719	2	Y	299	160	1	64	8	228
							329	9									
05	65937	X	50894	-0-	-15043	-0-	3138	1	47671	2	Y	77	220	1			85
							85	9									
06	63810	X	45851	-0-	-17959	-0-	2891	1	42956	2	Y	4	38	1			7
							4	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81778	X	42003	-0-	-39775	-0-	41417	2	586	9	N	533	454	1			265
02	63336	X	34776	-0-	-28560	-0-	34355	2	421	9	N	383	362	1			286
03	58590	X	36630	-0-	-21960	-0-	36210	2	420	9	N	382	526	1			142
04	55620	X	33423	-0-	-22197	-0-	32878	2	545	9	N	495	537	1			100
05	57474	X	33538	-0-	-23936	-0-	33048	2	490	9	N	445	269	1			276
06	37530	X	31145	-0-	-6385	-0-	30815	2	330	9	N	300	340	1			236

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE 08/01/1956 TOTAL DEPTH 8599 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	N	1					76
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					76
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	68	2	14	9	N	13					89
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	N	2					91

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					109
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					109
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					109
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					109
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

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-
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-

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

01	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					139
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					139
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					139
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					139
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					139
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					139

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4346	2	39	9	N	35					113
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4659	2	57	9	N	52					165
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4551	2	52	9	N	47					212
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4811	2	39	9	N	35	172	1			75
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4801	2	42	9	N	38					113
*06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4662	2	32	9	N	29					142

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	2569	-0-	2569	2569	2569	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2569					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2659	-0-	2659	5228	2659	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-

HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4436	2	1	9	N	1					77
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3566	2	1	9	N	1					78
03	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4152	2	6	9	N	5					83
04	4500	X	4211	-0-	-289	-0-	4210	2	1	9	N	1					84
05	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	4113	2	7	9	N	6					90
06	4290	X	3535	-0-	-755	-0-	3535	2			N	-0-					90

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					56
02	2800	N	17761	-0-	14961	14961	17565	2	196	9	N	178					234
03	3100	N	7446	-0-	4346	19307	7393	2	53	9	N	48	190	1			92
04	3000	N	3077	-0-	77	19384	3063	2	14	9	N	13					105
05	27560	X	8176	-0-	-19384	-0-	8107	2	69	9	N	63					168
*06	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12730	2	124	9	N	113					281

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	2			N	-0-					82
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	N	4					86
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2					88
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					88
05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-					88
06	990	N	201	-0-	-789	-0-	201	2			N	-0-					88

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
01	2356	N	893	-0-	-1463	-0-	884	2	9	9	N	8					187
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4					191
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	5					196
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	N	8					204
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					204
06	1890	N	879	-0-	-1011	-0-	870	2	9	9	N	8					212

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
01	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1737	2	6	9	N	5					195
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	N	2					197
03	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			N	-0-					197
04	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1611	2	3	9	N	3					200
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1648	2	2	9	N	2					202
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	N	2					204

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
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					150
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3					153
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					153
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					153
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					153
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					153

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
01	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	3002	2	22	9	N	20					113
02	3192	X	2664	-0-	-528	-0-	2645	2	19	9	N	17					130
03	3534	X	2773	-0-	-761	-0-	2762	2	11	9	N	10					140
04	3210	X	1857	-0-	-1353	-0-	1844	2	13	9	N	12					152
05	3317	X	1884	-0-	-1433	-0-	1871	2	13	9	N	12					164
06	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	2470	2	9	9	N	8					172

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
01	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2378	2	42	9	N	38					221
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1812	2	42	9	N	38					259
03	2449	N	1997	-0-	-452	-0-	1961	2	36	9	N	33	186	1			106
04	2340	N	1993	-0-	-347	-0-	1960	2	33	9	N	30					136
05	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1770	2	22	9	N	20					156
06	1920	N	1374	-0-	-546	-0-	1344	2	30	9	N	27					183

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-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

01	10664	X	8187	-0-	-2477	-0-	8168	2	19	9	N	17					84
02	8932	X	7070	-0-	-1862	-0-	7056	2	14	9	N	13					97
03	9300	X	7549	-0-	-1751	-0-	7541	2	8	9	N	7					104
04	8580	X	7039	-0-	-1541	-0-	7019	2	20	9	N	18					122
05	8246	X	7024	-0-	-1222	-0-	7018	2	6	9	N	5					127
06	7020	X	6388	-0-	-632	-0-	6379	2	9	9	N	8					135

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5735	2	6	9	N	5					160
02	5628	X	5512	-0-	-116	-0-	5501	2	11	9	N	10					170
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5980	2	9	9	N	8					178
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5729	2	13	9	N	12					190
05	6107	X	5880	-0-	-227	-0-	5869	2	11	9	N	10					200
06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5711	2	13	9	N	12					212

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					175
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	35	1	22	2	N	-0-					175
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	109	1	34	2	N	-0-					175
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					175
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					175
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					14
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	119	1	89	2	N	-0-					14
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	28	1	14	2	N	-0-					14
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	N	-0-					14
*05	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					14
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					171
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	433	1	325	2	N	-0-					171
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1427	1	476	2	N	-0-					171
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	N	-0-					171
*05	837	N	38	-0-	-799	-0-	38	2			N	-0-					171
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					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
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					128
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	228	1	162	2	N	-0-					128
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	281	1	95	2	N	-0-					128
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	2	N	-0-					128
*05	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					128
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

01	713	N	297	-0-	-416	-0-	60	1	237	2	N	-0-					159
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	127	1	505	2	N	-0-					159
03	682	N	395	-0-	-287	-0-	79	1	316	2	N	-0-					159
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	53	1	212	2	N	-0-					159
*05	713	N	461	-0-	-252	-0-	92	1	369	2	N	-0-					159
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					88
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	41	1	37	2	N	-0-					88
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-					88
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					88
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					88
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

01	372	X	60	-0-	-312	-0-	60	2			N	-0-					127
02	336	X	117	-0-	-219	-0-	65	1	52	2	N	-0-					127
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	14	1	7	2	N	-0-					127
04	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					127
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					127
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					127

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106839 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 9412 - 9640

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

ROGERS-JONES WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

01	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	3			N	-0-					89
02	2072	N	2036	-0-	-36	-0-	2027	3	9	9	N	8					97
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	3			N	-0-					97
04	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	2205	3	9	9	N	8					105
05	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2158	3	22	9	N	20					125
06	2190	N	1784	-0-	-406	-0-	1778	2	6	9	N	5	53	1			77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4765	3			N	-0-					164
02	4536	X	4269	-0-	-267	-0-	4265	3	4	9	N	4					168
03	4991	X	4027	-0-	-964	-0-	4026	3	1	9	N	1					169
04	4770	X	4765	-0-	-5	-0-	4750	3	15	9	N	14					183
05	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4734	3	2	9	N	2	146	1			39
06	4620	X	4212	-0-	-408	-0-	4212	2			N	-0-					39

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
01	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			N	-0-					22
02	2408	N	2186	-0-	-222	-0-	2174	3	12	9	N	11					33
03	2635	N	2270	-0-	-365	-0-	2253	3	17	9	N	15					48
04	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	2124	3	2	9	N	2					50
05	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					50
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2211	2	43	9	N	39					89

ROGERS-JONES WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	91528	-0-	91528	509938	91313	3	215	9	N	195	376	1			62
02	0	W	67457	-0-	67457	577395	67322	3	135	9	N	123					185
03	0	W	67568	-0-	67568	644963	67385	3	183	9	N	166	193	1			158
04	0	W	61875	-0-	61875	706838	61721	3	154	9	N	140					298
05	0	W	59681	-0-	59681	766519	59561	3	120	9	N	109	185	1			222
06	0	W	51747	-0-	51747	818266	51634	2	113	9	N	103	170	1			155

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
02	117186	X	117186	-0-	-0-	-0-	116656	3	530	9	N	482	186	1	1	8	295
03	179242	X	149415	-0-	-29827	-0-	148900	3	515	9	N	468	576	1			187
04	173460	X	118304	-0-	-55156	-0-	117964	3	340	9	N	309	189	1			307
05	179242	X	108550	-0-	-70692	-0-	108317	3	233	9	N	212	192	1			327
06	173460	X	87237	-0-	-86223	-0-	87036	2	201	9	N	183	347	1			163

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
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2467	-0-	-168	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2344	-0-	-176	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1988	-0-	-412	-0-	1988	2			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
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 192858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8382 - 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
01	3193	X	2029	-0-	-1164	-0-	2000	2	29	9	Y	26	96	1			25
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3153	2	45	9	Y	41	28	1			38
03	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	2853	2	36	9	Y	33	42	1			29
04	3090	X	2672	-0-	-418	-0-	2639	2	33	9	Y	30	33	1			26
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3494	2	33	9	Y	30	33	1			23
06	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2702	2	29	9	Y	26	32	1			17

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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	87	-0-	-389	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4997	2	32	9	Y	29	88	1			28
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4509	2	29	9	Y	26	30	1			24
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5548	2	32	9	Y	29	27	1			26
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4673	2	26	9	Y	24	29	1			21
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5756	2	24	9	Y	22	26	1			17
*06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5341	2	25	9	Y	23	25	1			15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					13
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					13
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					13
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					13

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-					80
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	47					127
							52	9									
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	10	1	328	2	N	23					150
							25	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	15	145	1			20
							17	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	25					45
							28	9									
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	N	35					80
							39	9									

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
O'BANION WELL #: 4 A RRCID -> 149269 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5888 - 5900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

01	1271	X	772	-0-	-499	-0-	16	1	687	2	N	63					97
							69	9									
02	1148	X	1141	-0-	-7	-0-	14	1	1020	2	N	97					194
							107	9									
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	114	184	1			124
							125	9									
04	1020	X	782	-0-	-238	-0-	15	1	703	2	N	58					182
							64	9									
05	1023	X	684	-0-	-339	-0-	16	1	632	2	N	33	171	1			44
							36	9									
06	1230	X	726	-0-	-504	-0-	15	1	672	2	N	35					79
							39	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	589	X	389	-0-	-200	-0-	95 66	1 9	228	2	N	60					153
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	117 17	1 9	526	2	N	15					168
03	620	X	527	-0-	-93	-0-	131 26	1 9	370	2	N	24	161	1			31
04	600	X	265	-0-	-335	-0-	51 26	1 9	188	2	N	24					55
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	140 7	1 9	694	2	N	6					61
*06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	131	1	744	2	N	-0-					61

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

01	124	N	96	-0-	-28	-0-	17	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	304	1	2616	2	Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	312	1	2582	2	Y	-0-					-0-
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	321	1	2068	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	493	1	2182	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	512	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	569	1	2757	2	N	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	327	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	338	1	2799	2	N	-0-					-0-
*06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	268	1	1722	2	N	-0-					-0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	73	1	2349	2	N	2					27
							2	9									
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	66	1	2126	2	N	6					33
							7	9									
03	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	71	1	2306	2	N	-0-					33
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	69	1	2231	2	N	-0-					33
05	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	69	1	2223	2	N	7					40
							8	9									
06	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	67	1	2163	2	N	37					77
							41	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 220956 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 4886 - 4892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 249709 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 6074

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852

01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5263	-0-	-107	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					37
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	13					50
							14	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-					50
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-					50
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	13					63
							14	9									
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	22	41	1			44
							24	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
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
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2095	2	26	9	N	24	135	1			169
02	1820	N	1761	-0-	-59	-0-	1720	2	41	9	N	37					206
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1987	2	42	9	N	38					244
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2011	2	35	9	N	32					276
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2138	2	45	9	N	41	180	1			137
06	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	1724	2	52	9	N	47					184

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	16 121	1 9	788	2	N	110	162	1			128
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	14 57	1 9	658	2	N	52					180
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16 52	1 9	672	2	N	47	152	1			75
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	15 146	1 9	855	2	N	133	181	1			27
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	16 66	1 9	906	2	N	60					87
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	15 108	1 9	864	2	N	98	172	1			13

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1736	-0-	-1488	-0-	11 64	1 9	1661	2	N	58					211
02	2912	X	2493	-0-	-419	-0-	14 78	1 9	2401	2	N	71					282
03	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	15 83	1 9	2512	2	N	75	175	1			182
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	15 62	1 9	2650	2	N	56					238
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	16 105	1 9	2551	2	N	95	162	1			171
06	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	14 74	1 9	2144	2	N	67					238

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

01	527	N	230	-0-	-297	-0-	72	1	158	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	74	1	126	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	170	1	202	2	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	221	1	99	2	N	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	299	1	181	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

01	5859	X	3590	-0-	-2269	-0-	16 1 47 9	3527	2	N	43	191	1				50
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	14 1 72 9	5378	2	N	65						115
03	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	16 1 59 9	4408	2	N	54	112	1				57
04	4410	X	2747	-0-	-1663	-0-	12 1 39 9	2696	2	N	35						92
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	16 1 34 9	4550	2	N	31						123
06	5850	X	4282	-0-	-1568	-0-	13 1 62 9	4207	2	N	56	134	1				45

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172848 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5951 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SMITH, T. P. WELL #: 6 RRCID -> 181261 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6016 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202756 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6219 - 6224

01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					257
02	3808	X	18	-0-	-3790	-0-	18	2			N	-0-					257
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					257
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					257

ZIVNEY ENERGY 950462
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					46
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					46
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					46
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					46
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					46
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					46

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEY CO., THE 355737
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

01	T. A.		179	-0-	179	179	28	1	112	2	Y	35					132
							39	9									
02	T. A.		2482	-0-	2482	2661	587	1	1834	2	Y	55					187
							61	9									
03	T. A.		2849	-0-	2849	5510	886	1	1921	2	Y	38	190	1			35
							42	9									
04	T. A.		2487	-0-	2487	7997	756	1	1699	2	Y	29					64
							32	9									
05	T. A.		2896	-0-	2896	10893	918	1	1936	2	Y	38					102
							42	9									
06	T. A.		2763	-0-	2763	13656	925	1	1797	2	Y	37					139
							41	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	128	1	2528	2	N	-0-					19
02	2800	N	3907	-0-	1107	1107	126	1	3764	2	N	15					34
							17	9									
03	3100	N	4696	-0-	1596	2703	140	1	4407	2	N	135	164	1			5
							149	9									
04	3000	N	4313	-0-	1313	4016	135	1	3999	2	N	163	163	1			5
							179	9									
05	3100	N	3447	-0-	347	4363	104	1	3254	2	N	81					86
							89	9									
*06	8530	X	4167	-0-	-4363	-0-	131	1	4022	2	N	13					99
							14	9									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	16	1	1193	2	N	7					57
							8	9									
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	14	1	1090	2	N	1					58
							1	9									
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	16	1	1181	2	N	25					83
							28	9									
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	15	1	1127	2	N	5					88
							6	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	16	1	1192	2	N	10					98
							11	9									
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	14	1	1097	2	N	24					122
							26	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	217	1	1736	2	N	45					77
							50	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	196	1	1626	2	N	31					108
							34	9									
03	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	217	1	1760	2	N	20					128
							22	9									
04	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	196	1	1334	2	N	26					154
							29	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	210	1	1896	2	N	27	151	1			30
							30	9									
06	1920	N	1296	-0-	-624	-0-	154	1	1119	2	N	21					51
							23	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

01	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2159	2	9	9	N	8					131
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5					136
03	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2172	2	8	9	N	7					143
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2041	2	3	9	N	3					146
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2108	2	6	9	N	5					151
06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2023	2	6	9	N	5					156

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	-0-					19
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	28	1	1094	2	N	-0-					19
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1205	2	N	-0-					19
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	N	-0-					19
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	-0-					19
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1213	2	N	-0-					19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	43	1	406	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	41	1	441	2	N	-0-					-0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	40	1	312	2	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	N	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	472	1	1010	2	N	34					100
							37	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					100

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	495	1	4665	2	N	46					102
							51	9									
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	448	1	4194	2	N	38					140
							42	9									
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	495	1	4570	2	N	33					173
							36	9									
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	474	1	4384	2	N	31	163	1			41
							34	9									
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	482	1	4337	2	N	26					67
							29	9									
*06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	480	1	4391	2	N	15					82
							17	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					140
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					140
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	8	1	182	2	N	-0-					140
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					140
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					140
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					140

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					131
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					131
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					131
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					131
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					131
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					131

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					175
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					175
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					175
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					175
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					175
*06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					175

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6736	2	94	9	N	85					212
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5728	2	69	9	N	63					275
03	6851	X	5919	-0-	-932	-0-	5851	2	68	9	N	62	195	1			142
04	6630	X	5208	-0-	-1422	-0-	5151	2	57	9	N	52					194
05	6851	X	4892	-0-	-1959	-0-	4839	2	53	9	N	48					242
06	5400	X	4345	-0-	-1055	-0-	4309	2	36	9	N	33					275

WASKOM (PITTS SAND) 95369 560 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FRAZIER WELL #: 3A RRCID -> 220961 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6120 - 6290

01	1891	#	772	-0-	-1119	-0-	35	1	628	2	N	-0-					48
							109	3									
02	1064	#	736	-0-	-328	-0-	41	1	592	2	N	-0-					48
							103	3									
03	1178	#	1140	-0-	-38	-0-	69	1	912	2	N	-0-					48
							159	3									
04	1140	#	935	-0-	-205	-0-	63	1	743	2	N	-0-					48
							129	3									
05	999	R	999	-0-	-0-	-0-	59	1	784	2	N	-0-					48
							156	3									
06	1110	#	834	-0-	-276	-0-	40	1	661	2	N	-0-					48
							133	3									

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	265	346	1			22
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	14	1	166	9	N	151					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	169	1			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	168	1			142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	169	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	183	1			37

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
SPEARS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 209678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6055 - 6085

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	43 118	1 9	1123	2	N	107					297
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36 234	1 9	922	2	N	213	353	1			157
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	38 213	1 9	976	2	N	194	181	1			170
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	9 441	1 9	234	2	N	401	357	1			214
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	437	360	1			291
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

01	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7579	2	37	9	N	34					145
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6907	2	43	9	N	39	159	1			25
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7614	2	7	9	N	6					31
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7322	2	57	9	N	52					83
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					83
*06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6970	2	59	9	N	54					137

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-					15
02	784	N	475	-0-	-309	-0-	475	2			N	-0-					15
03	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					15
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					15
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					15
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					15

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					61
02	T. A.		226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					61
03	456	X	230	-0-	-226	-0-	230	2			N	-0-					61
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					61
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					61
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	1			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	1			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

01	4340	X	3350	-0-	-990	-0-	3350	2			N	-0-					108
02	3500	X	2876	-0-	-624	-0-	2876	2			N	-0-					108
03	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	3058	2			N	-0-					108
04	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3052	2	48	9	N	44					152
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3123	2			N	-0-					152
06	3240	X	2973	-0-	-267	-0-	2973	2			N	-0-					152

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

*12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2946	2	23	9	Y	21					111
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3240	2	19	9	Y	17	105	1			23
*02	2800	X	2626	-0-	-174	-0-	2601	2	25	9	Y	23					46
*03	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2732	2	14	9	Y	13					59
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3111	2	24	9	Y	22					81
*05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3275	2	15	9	Y	14					95
*06	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	2740	2	22	9	Y	20					115

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

01	124	X	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					50
02	112	X	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					50
03	124	X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					50
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					50
*06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1612	N	69	-0-	-1543	-0-	69	2			N	-0-					134
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					134
03	868	N	47	-0-	-821	-0-	47	2			N	-0-					134
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					134
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					134
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					134

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

01	1643	X	1609	-0-	-34	-0-	1602	2	7	9	N	6					57
02	1428	X	1393	-0-	-35	-0-	1390	2	3	9	N	3					60
03	1581	X	1510	-0-	-71	-0-	1504	2	6	9	N	5					65
04	1560	X	1552	-0-	-8	-0-	1548	2	4	9	N	4					69
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	N	3					72
06	1560	X	1432	-0-	-128	-0-	1428	2	4	9	N	4					76

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

01	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	3103	2	1	9	N	1					180
02	3164	X	2789	-0-	-375	-0-	2789	2			N	-0-					180
03	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	2894	2			N	-0-					180
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					180
05	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			N	-0-					180
*06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					180

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

01	1984	X	1561	-0-	-423	-0-	1561	2			N	-0-					17
02	1792	X	710	-0-	-1082	-0-	710	2			N	-0-					17
03	1581	X	863	-0-	-718	-0-	863	2			N	-0-					17
04	1530	X	1339	-0-	-191	-0-	1339	2			N	-0-					17
*05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					17
*06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					17

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SMITH, HUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 157833 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6017 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH, HUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 165819 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5822 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 2-T RRCID -> 149152 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7438 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					19
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	19	7			-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - WELL PLUGGED 1/22/13

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

01	1922	X	1823	-0-	-99	-0-	1816	2	7	9	Y	6					51
02	T. A.		1870	-0-	1870	1870	1870	2			Y	-0-					51
03	T. A.		1740	-0-	1740	3610	1740	2			Y	-0-					51
04	T. A.		1614	-0-	1614	5224	1613	2	1	9	Y	1					52
05	T. A.		1673	-0-	1673	6897	1655	2	18	9	Y	16					68
06	T. A.		1596	-0-	1596	8493	1596	2			Y	-0-					68

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

01	248	X	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					107
02	224	X	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-					107
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					107
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					107
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					107
*06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					107

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
VERHALEN WELL #: 7 RRCID -> 160182 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8129 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

01	2542	X	2252	-0-	-290	-0-	2239	2	13	9	N	12					122
02	2436	X	1686	-0-	-750	-0-	1675	2	11	9	N	10					132
03	2697	X	2124	-0-	-573	-0-	2121	2	3	9	N	3					135
04	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	2001	2	9	9	N	8					143
05	2263	X	1319	-0-	-944	-0-	1262	2	57	9	N	52	183	1			12
06	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	1874	2			N	-0-					12

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 120744 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5965 - 6301

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - WELL PLUGGED 1/28/13

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1609	-0-	-995	-0-	1609	2			N	-0-					30
02	2352	X	1516	-0-	-836	-0-	1516	2			N	-0-					30
03	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	1529	2			N	-0-					30
04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-					30
05	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	20	1	1252	2	N	50					80
							55	9									
*06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	109	1	2812	2	N	26					106
							29	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1760	2	15	9	N	14					77
02	1540	N	1283	-0-	-257	-0-	1274	2	9	9	N	8					85
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1588	2	8	9	N	7					92
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1695	2	9	9	N	8					100
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1779	2	9	9	N	8					108
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	N	7					115

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					13
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					13
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					13
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					13
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					13
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					13

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
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					24
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					24
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					24
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					24
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					24

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION A WELL #: 5 RRCID -> 126560 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6133 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2011 - P&A EFFECTIVE 9-8-11

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	31	1	2873	2	N	75					198
							83	9									
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	28	1	2578	2	N	77	181	1			94
							85	9									
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	31	1	2955	2	N	57					151
							63	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	30	1	3200	2	N	67	168	1			50
							74	9									
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	2929	2	N	72					122
							79	9									
*06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	30	1	3742	2	N	103					225
							113	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

01	T. A.		32	-0-	32	32	20	2	12	9	Y	11					12
02	T. A.		22	-0-	22	54	9	2	13	9	Y	12	8	1			16
03	T. A.		11	-0-	11	65	11	2			Y	-0-					16
04	T. A.		8	-0-	8	73	8	2			Y	-0-					16
05	T. A.		11	-0-	11	84	11	2			Y	-0-					16
*06	96	N	12	-0-	-84	-0-	12	2			Y	-0-					16

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	415	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	158	1	1414	2	N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	207	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	161	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	260	1	2015	2	N	-0-					-0-
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	381	1	1513	2	N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	496	1	3328	2	Y	11					240
							12	9									
02	3388	X	2260	-0-	-1128	-0-	312	1	1934	2	Y	13	172	1			81
							14	9									
03	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	484	1	3048	2	Y	-0-					81
04	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	424	1	2912	2	Y	-0-					81
05	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	409	1	3246	2	Y	-0-					81
*06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	456	1	3072	2	Y	-0-					81

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	3100	N	3472	-0-	372	372	3444	2	28	9	N	25					35
*06	2775	N	2403	-0-	-372	-0-	2392	2	11	9	N	10					45

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

01	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	2			N	-0-	70	1			9
02	2912	X	2889	-0-	-23	-0-	2889	2			N	-0-					9
03	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	3119	2			N	-0-					9
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					9
05	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3173	2			N	-0-					9
*06	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	3022	2			N	-0-					9

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	N	-0-					27
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	28	1	1145	2	N	20					47
							22	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	31	1	4271	2	N	-0-					47
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	30	1	7048	2	N	24					71
							26	9									
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	31	1	7442	2	N	20					91
							22	9									
*06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	30	1	6673	2	N	-0-					91

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					7
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					52
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					52
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					52
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					52
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					52
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2			N	-0-					32
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					32
03	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	2			N	-0-					32
04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					32
05	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	2			N	-0-					32
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					32

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	4495	2	N	4					29
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	4048	2	N	3					32
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	4413	2	N	5					37
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	15	1	4393	2	N	-0-					37
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	4612	2	N	4					41
*06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	4286	2	N	1					42

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

01	3658	X	3067	-0-	-591	-0-	3060	2	7	9	N	6					209
02	3164	X	2886	-0-	-278	-0-	2882	2	4	9	N	4					213
03	3410	X	3056	-0-	-354	-0-	3046	2	10	9	N	9					222
04	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	2874	2	8	9	N	7					229
05	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	3285	2	9	9	N	8					237
*06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					237

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					99
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					99
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					99
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					99
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					46
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					46
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					46
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	981	2	6	9	N	5					51
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	N	3					54
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					54

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

01	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9808	2	32	9	N	29					99
02	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9490	2	28	9	N	25					124
03	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10237	2	30	9	N	27					151
04	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10386	2	28	9	N	25					176
05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10165	2	28	9	N	25					201
06	10200	X	8922	-0-	-1278	-0-	8905	2	17	9	N	15					216

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					43
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					43
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					43
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					43
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					43
06	T. A.		205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2587	2	45	9	N	41	179	1			63
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2476	2	48	9	N	44					107
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2590	2	36	9	N	33					140
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2469	2	35	9	N	32					172
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2734	2	34	9	N	31					203
06	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2176	2	31	9	N	28					231

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3128	2	53	9	N	48					134
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2653	2	41	9	N	37					171
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2819	2	48	9	N	44	181	1			34
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2950	2	45	9	N	41					75
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3030	2	47	9	N	43					118
*06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2776	2	42	9	N	38					156

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					34
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					34
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					34
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					34
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					34
*06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

01	2108	N	899	-0-	-1209	-0-	891	2	8	9	N	7					37
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2489	2	6	9	N	5					42
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	N	8					50
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					50
05	2759	N	2378	-0-	-381	-0-	2370	2	8	9	N	7					57
06	2490	N	2153	-0-	-337	-0-	2153	2			N	-0-					57

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2873	2	13	9	N	12					61
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2313	2	23	9	N	21					82
03	2170	X	2167	-0-	-3	-0-	2163	2	4	9	N	4					86
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2569	2	20	9	N	18					104
05	2170	X	1144	-0-	-1026	-0-	1127	2	17	9	N	15					119
06	2100	X	735	-0-	-1365	-0-	735	2			N	-0-					119

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2467	2	28	9	N	25					189
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2200	2	22	9	N	20	166	1			43
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2374	2	30	9	N	27					70
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2379	2	25	9	N	23					93
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2441	2	30	9	N	27					120
06	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	2319	2	20	9	N	18					138

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
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2967	2	98	9	N	89	171	1			153
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2689	2	97	9	N	88					241
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2698	2	100	9	N	91	168	1			164
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2859	2	92	9	N	84	182	1			66
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3009	2	110	9	N	100					166
*06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2891	2	94	9	N	85	178	1			73

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
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1835	2	85	9	N	77	178	1			33
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1683	2	78	9	N	71					104
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1953	2	84	9	N	76					180
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1802	2	78	9	N	71	182	1			69
05	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1862	2	80	9	N	73					142
06	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1784	2	68	9	N	62	177	1			27

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
01	2604	X	1321	-0-	-1283	-0-	1318	2	3	9	N	3					41
02	2352	X	325	-0-	-2027	-0-	323	2	2	9	N	2					43
03	2356	X	401	-0-	-1955	-0-	401	2			N	-0-					43
04	2280	X	767	-0-	-1513	-0-	767	2			N	-0-					43
05	2139	X	1167	-0-	-972	-0-	1167	2			N	-0-					43
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					43

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
01	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	2			N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	2					19
							2	9									
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					19
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					19
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	217	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	186	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	243	1	1419	2	N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	251	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	279	1	1534	2	N	-0-					-0-
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	482	1	1487	2	N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 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
01	2387	X	1	-0-	-2386	-0-	1	1			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					90
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3	9	N	3	3	8			90
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					90
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	N	4	4	8			90
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					90
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	N	4	4	8			90

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	218	-0-	-1084	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	43	-0-	-1161	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	23	-0-	-1279	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	14	-0-	-1216	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	7	-0-	-1202	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	210	X	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12
05	14B	DENY	2	-0-	2	4	2	1			N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					12

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B	DENY	-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

01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					33
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					33
03	6510	X	5459	-0-	-1051	-0-	5409	2	50	9	N	45					78
04	6300	X	5074	-0-	-1226	-0-	5074	2			N	-0-					78
05	6510	X	5228	-0-	-1282	-0-	5228	2			N	-0-					78
06	5910	X	4257	-0-	-1653	-0-	4257	2			N	-0-					78

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	405	2	76	9	N	69					103
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	411	2	72	9	N	65					168
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	528	2	63	9	N	57	170	1			55
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	195	2	124	9	N	113					168
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	677	2	87	9	N	79	158	1			89
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	659	2	43	9	N	39					128

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

01	186	X	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	N	-0-					8
02	168	X	129	-0-	-39	-0-	14	1	115	2	N	-0-					8
03	186	X	130	-0-	-56	-0-	16	1	114	2	N	-0-					8
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					8
05	155	X	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	2	N	-0-					8
06	150	X	100	-0-	-50	-0-	15	1	85	2	N	-0-					8

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	140	1	6141	2	N	8					89
							9	9									
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	126	1	5536	2	N	3					92
							3	9									
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	140	1	5516	2	N	-0-					92
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	135	1	5196	2	N	-0-					92
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	68	1	5533	2	N	6					98
							7	9									
*06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	15	1	5086	2	N	69					167
							76	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
01	868	X	82	-0-	-786	-0-	16	1	35	2	N	28					133
							31	9									
02	840	X	187	-0-	-653	-0-	14	1	173	2	N	-0-					133
03	930	X	283	-0-	-647	-0-	16	1	267	2	N	-0-					133
04	900	X	259	-0-	-641	-0-	15	1	240	2	N	4					137
							4	9									
05	837	X	518	-0-	-319	-0-	16	1	462	2	N	36					173
							40	9									
*06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	15	1	489	2	N	18	145	1			46
							20	9									

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

01	899	X	361	-0-	-538	-0-	16	1	345	2	N	-0-					30
02	812	X	372	-0-	-440	-0-	13	1	359	2	N	-0-					30
03	868	X	767	-0-	-101	-0-	16	1	747	2	N	4					34
							4	9									
04	780	X	745	-0-	-35	-0-	15	1	730	2	N	-0-					34
05	744	X	726	-0-	-18	-0-	16	1	708	2	N	2					36
							2	9									
*06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	15	1	727	2	N	4					40
							4	9									

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

01	4588	X	3125	-0-	-1463	-0-	16	1	3092	2	N	15					98
							17	9									
02	4144	X	3829	-0-	-315	-0-	14	1	3796	2	N	17					115
							19	9									
03	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	16	1	3527	2	N	20					135
							22	9									
04	3900	X	2967	-0-	-933	-0-	15	1	2939	2	N	12					147
							13	9									
05	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	16	1	3280	2	N	25					172
							28	9									
06	4110	X	2961	-0-	-1149	-0-	15	1	2929	2	N	15	147	1			40
							17	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

01	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	11	1	2492	2	N	8					99
							9	9									
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	14	1	3754	2	N	43					142
							47	9									
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	16	1	3726	2	N	15	149	1			8
							17	9									
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	15	1	3066	2	N	83					91
							91	9									
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	15	1	3020	2	N	-0-					91
06	4080	X	2828	-0-	-1252	-0-	14	1	2747	2	N	61					152
							67	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

01	3131	X	2272	-0-	-859	-0-	2272	2			N	-0-					248
02	2744	X	1994	-0-	-750	-0-	1993	2	1	9	N	1	146	1			103
03	2945	X	2105	-0-	-840	-0-	2105	2			N	-0-					103
04	2850	X	1970	-0-	-880	-0-	1970	2			N	-0-					103
05	2325	X	2004	-0-	-321	-0-	2004	2			N	-0-					103
06	2190	X	1913	-0-	-277	-0-	1913	2			N	-0-					103

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*06	480	N	83	-0-	-397	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

01		14B2 EXT	25	-0-	25	25	24	1	1	2	N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 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
01	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	79	1	2717	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2496	-0-	-164	-0-	72	1	2424	2	N	-0-			-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	98	1	3489	2	N	-0-			-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	87	1	3107	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	1491	-0-	-1423	-0-	41	1	1450	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4346	2	1	9	N	1			53
02	3976	X	3387	-0-	-589	-0-	3387	2			N	-0-			53
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-			53
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-			53
05	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	3978	2	21	9	N	19			72
06	4800	X	4474	-0-	-326	-0-	4452	2	22	9	N	20			92

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	744	N	738	-0-	-6	-0-	248	1	490	2	N	-0-			16
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	224	1	472	2	N	-0-			16
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	248	1	526	2	N	-0-			16
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	240	1	489	2	N	-0-			16
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	248	1	520	2	N	-0-			16
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	205	1	391	2	N	-0-			16

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

01	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-			-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	2			Y	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

01	2201	X	2018	-0-	-183	-0-	2018	2			N	-0-					78
02	1932	X	1795	-0-	-137	-0-	1793	2	2	9	N	2					80
03	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1915	2	21	9	N	19					99
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2164	2	24	9	N	22					121
05	2046	X	1772	-0-	-274	-0-	1772	2			N	-0-					121
06	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	1651	2			N	-0-					121

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					17
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5					22
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2					24
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	N	3					27

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

01	5642	X	3156	-0-	-2486	-0-	16	1	3140	2	N	-0-					14
02	5096	X	1999	-0-	-3097	-0-	14	1	1985	2	N	-0-					14
03	5580	X	1540	-0-	-4040	-0-	16	1	1524	2	N	-0-					14
04	5400	X	2473	-0-	-2927	-0-	15	1	2457	2	N	1	1	8			14
							1	9									
05	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	16	1	5357	2	N	6					20
							7	9									
*06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15	1	4685	2	N	52					72
							57	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1738	-0-	-1331	-0-	16	1	1719	2	N	3					53
							3	9									
02	2772	X	2419	-0-	-353	-0-	14	1	2390	2	N	14					67
							15	9									
03	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	16	1	2173	2	N	16					83
							18	9									
04	2610	X	1148	-0-	-1462	-0-	15	1	1129	2	N	4					87
							4	9									
05	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	16	1	2318	2	N	1					88
							1	9									
06	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	15	1	2451	2	N	-0-					88

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13	25	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	501	-0-	-1576	-0-	501	2			N	-0-					75
02	728	N	486	-0-	-242	-0-	14	1	472	2	N	-0-					75
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	N	10					85
							11	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	23					108
							25	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	16	1	910	2	N	-0-					108
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	15	1	976	2	N	2					110
							2	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	2	N	-0-					78
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	29					107
							32	9									
03	155	X	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	2	N	-0-					107
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	35					142
							39	9									
05	155	X	154	-0-	-1	-0-	16	1	137	2	N	1					143
							1	9									
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	5	129	1			19
							6	9									

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1506	-0-	-137	-0-	16	1	1322	2	N	153	173	1			182
							168	9									
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	N	143	168	1			157
							157	9									
03	1643	X	1601	-0-	-42	-0-	16	1	1365	2	N	200	329	1			28
							220	9									
04	1590	X	727	-0-	-863	-0-	14	1	713	2	N	-0-					28
05	1643	X	1168	-0-	-475	-0-	16	1	1020	2	N	120					148
							132	9									
06	1650	X	805	-0-	-845	-0-	15	1	747	2	N	39	160	1			27
							43	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-

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
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
03	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					22
04	300	X	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					22
05	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					22
*06	300	X	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
01	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					202
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					202
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3					205
04	750	X	659	-0-	-91	-0-	651	2	8	9	N	7					212
05	806	X	785	-0-	-21	-0-	783	2	2	9	N	2					214
*06	780	X	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					214

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3647	2	1	9	N	1					143
02	3276	X	3248	-0-	-28	-0-	3248	2			N	-0-					143
03	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3802	2			N	-0-					143
04	3810	X	3542	-0-	-268	-0-	3542	2			N	-0-					143
05	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	3253	2			N	-0-					143
06	3690	X	3074	-0-	-616	-0-	3074	2			N	-0-					143

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

01	5766	X	5114	-0-	-652	-0-	5108	2	6	9	N	5					112
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5268	2	19	9	N	17					129
03	6045	X	5411	-0-	-634	-0-	5402	2	9	9	N	8					137
04	5850	X	5137	-0-	-713	-0-	5129	2	8	9	N	7					144
05	5859	X	4212	-0-	-1647	-0-	4195	2	17	9	N	15					159
06	5670	X	3899	-0-	-1771	-0-	3891	2	8	9	N	7					166

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	491	-0-	-98	-0-	22	1	399	2	N	-0-					25
							70	3									
02	476	#	367	-0-	-109	-0-	20	1	295	2	N	-0-					25
							52	3									
03	527	#	365	-0-	-162	-0-	22	1	292	2	N	-0-					25
							51	3									
04	480	#	351	-0-	-129	-0-	24	1	279	2	N	-0-					25
							48	3									
05	496	#	339	-0-	-157	-0-	20	1	266	2	N	-0-					25
							53	3									
06	480	#	301	-0-	-179	-0-	14	1	239	2	N	-0-					25
							48	3									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 2-C RRCID -> 130864 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6227 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - WELL PLUGGED 1/22/13

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
01	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	372	1	10773	2	N	7					128
							8	9									
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	305	1	9870	2	N	61	156	1			33
							67	9									
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	239	1	8054	2	N	-0-					33
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	360	1	11597	2	N	73					106
							80	9									
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	372	1	11431	2	N	22					128
							24	9									
*06	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	360	1	10831	2	N	53	171	1			10
							58	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					10
02	784	X	689	-0-	-95	-0-	689	2			N	-0-					10
03	961	X	252	-0-	-709	-0-	252	2			N	-0-					10
04	930	X	785	-0-	-145	-0-	240	1	486	2	N	54					64
							59	9									
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	372	1	818	2	N	-0-					64
*06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	360	1	575	2	N	-0-					64

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	3270	2	34	9	N	31					182
02	2884	X	2772	-0-	-112	-0-	2772	2			N	-0-					182
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3329	2	7	9	N	6	180	1			8
04	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	2858	2			N	-0-					8
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					8
06	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	2			N	-0-					8

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
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	361	1	3588	2	N	306	345	1			165
							337	9									
02	2996	X	2933	-0-	-63	-0-	230	1	2530	2	N	157	162	1			160
							173	9									
03	4247	X	3583	-0-	-664	-0-	327	1	3018	2	N	216	175	1			201
							238	9									
04	4140	X	3521	-0-	-619	-0-	352	1	2938	2	N	210	354	1			57
							231	9									
05	4278	X	3483	-0-	-795	-0-	372	1	2879	2	N	211	168	1			100
							232	9									
06	4140	X	3270	-0-	-870	-0-	350	1	2720	2	N	182	150	1			132
							200	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	31	1	3210	2	N	4					111
							4	9									
02	3052	X	2925	-0-	-127	-0-	28	1	2845	2	N	47	153	1			5
							52	9									
03	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	31	1	3100	2	N	39					44
							43	9									
04	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	31	1	2901	2	N	102					146
							112	9									
05	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	31	1	3089	2	N	110	160	1			96
							121	9									
06	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	84	1	2917	2	N	5					101
							6	9									

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	140	1	5274	2	N	-0-					23
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	126	1	4621	2	N	-0-					23
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	140	1	5358	2	N	-0-					23
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	135	1	3759	2	N	-0-					23
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	140	1	5229	2	N	-0-					23
*06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	120	1	3816	2	N	2					25
							2	9									

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

01	1891	X	1856	-0-	-35	-0-	16	1	1777	2	N	57					130
							63	9									
02	1708	X	1648	-0-	-60	-0-	14	1	1609	2	N	23					153
							25	9									
03	1891	X	1793	-0-	-98	-0-	16	1	1726	2	N	46	169	1			30
							51	9									
04	1800	X	1669	-0-	-131	-0-	15	1	1604	2	N	45					75
							50	9									
05	1860	X	469	-0-	-1391	-0-	10	1	431	2	N	25					100
							28	9									
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					100

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6144 - 6165

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	981	-0-	-166	-0-	15	1	966	2	N	-0-					27
02	1036	X	859	-0-	-177	-0-	14	1	845	2	N	-0-					27
03	1147	X	910	-0-	-237	-0-	14	1	868	2	N	25					52
							28	9									
04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	15	1	1057	2	N	24	3	8			73
							26	9									
05	992	X	909	-0-	-83	-0-	15	1	813	2	N	74					147
							81	9									
*06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	15	1	885	2	N	86	170	1			63
							95	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

01	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					152
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	96	1			56
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					56
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					56
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					56
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

01	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	2619	2	58	9	N	53					139
02	2716	X	2387	-0-	-329	-0-	2387	2			N	-0-					139
03	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	2542	2			N	-0-					139
04	2700	X	2520	-0-	-180	-0-	2464	2	56	9	N	51					190
05	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			N	-0-					190
06	2580	X	2379	-0-	-201	-0-	2370	2	9	9	N	8					198

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

01	5952	#	5450	-0-	-502	-0-	1126	1	4324	3	Y	-0-					-0-
02	4924	R	4924	-0-	-0-	-0-	1006	1	3918	3	Y	-0-					-0-
03	5410	R	5410	-0-	-0-	-0-	1146	1	4264	3	Y	-0-					-0-
04	5198	R	5198	-0-	-0-	-0-	1041	1	428	2	Y	-0-					-0-
							3729	3									
05	6014	R	6014	-0-	-0-	-0-	2231	1	3783	3	Y	-0-					-0-
*06	5915	R	5915	-0-	-0-	-0-	2474	1	3440	3	Y	1					1
							1	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM (6500 TRAVIS PEAK) 95369 997 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: A 3 RRCID -> 243816 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6512 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	265 2	1 9	1026	2	N	2					108
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	342 2	1 9	608	2	N	2					110
03	1705	N	681	-0-	-1024	-0-	681	2			N	-0-					110
04	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	435	1	612	2	N	-0-					110
05	1054	N	332	-0-	-722	-0-	332	2			N	-0-					110
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			N	-0-					110

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 166140 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	1377	2			N	-0-					25
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					25
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	11	1	268	2	N	41					238
							45	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	52					290
							57	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	30					320
							33	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	N	57	197	1			180
							63	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	N	38					218
							42	9									
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	24	1	492	2	N	29					247
							32	9									

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					55
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	71	1	121	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	131	1	165	2	N	-0-					55
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	232	1	275	2	N	-0-					55
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	369	1	164	2	N	-0-					55
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	254	1	153	2	N	-0-					55

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	98	-0-	-181	-0-	31	1	67	2	N	-0-					83
02	224	#	43	-0-	-181	-0-	16	1	27	2	N	-0-					83
03	248	#	122	-0-	-126	-0-	54	1	68	2	N	-0-					83
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	175	1	209	2	N	-0-	60	1			23
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	178	1	80	2	N	-0-					23
*06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	138	1	83	2	N	-0-					23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	571	-0-	-80	-0-	179	1	392	2	N	-0-					50
02	952	#	698	-0-	-254	-0-	259	1	439	2	N	-0-					50
03	1054	#	523	-0-	-531	-0-	232	1	291	2	N	-0-					50
04	1020	#	239	-0-	-781	-0-	109	1	130	2	N	-0-					50
05	951	R	951	-0-	-0-	-0-	658	1	293	2	N	-0-					50
06	750	#	381	-0-	-369	-0-	238	1	143	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2015	-0-	-93	-0-	36	1	1891	2	N	80	180	1			142
							88	9									
02	2044	X	1538	-0-	-506	-0-	74	1	1398	2	N	60					202
							66	9									
03	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	52	1	1895	2	N	70	169	1			103
							77	9									
04	2190	X	2134	-0-	-56	-0-	50	1	2033	2	N	46					149
							51	9									
05	2015	X	1197	-0-	-818	-0-	60	1	1082	2	N	50	156	1			43
							55	9									
06	1950	X	1549	-0-	-401	-0-	55	1	1436	2	N	53					96
							58	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14714	2	44	9	N	40	158	1			77
02	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	320	1	18973	2	N	65					142
							72	9									
03	24960	X	24960	-0-	-0-	-0-	305	1	24574	2	N	74					216
							81	9									
04	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	300	1	22190	2	N	62	181	1			97
							68	9									
05	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	280	1	21571	2	N	54					151
							59	9									
*06	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	265	1	20093	2	N	73	179	1			45
							80	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

01	5704	X	5028	-0-	-676	-0-	315	1	4701	2	Y	11					45
							12	9									
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	309	1	4729	2	Y	-0-					45
03	5270	X	5084	-0-	-186	-0-	367	1	4689	2	Y	25					70
							28	9									
04	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	284	1	4618	2	Y	22					92
							24	9									
05	5270	X	5152	-0-	-118	-0-	337	1	4802	2	Y	12					104
							13	9									
*06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	340	1	4904	2	Y	13					117
							14	9									

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

01	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	344	1	5132	2	Y	30					169
							33	9									
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	299	1	4577	2	Y	63	183	0			49
							69	9									
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	377	1	4818	2	Y	35					84
							39	9									
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	310	1	5044	2	Y	21					105
							23	9									
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	390	1	5554	2	Y	24					129
							26	9									
*06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	395	1	5697	2	Y	22					151
							24	9									

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

01	9176	X	8555	-0-	-621	-0-	1578	1	6934	2	Y	39					79
							43	9									
02	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1078	1	6633	2	Y	23					102
							25	9									
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	50					152
04	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1007	1	8911	2	Y	40					192
							44	9									
05	8494	X	6621	-0-	-1873	-0-	1120	1	5487	2	Y	13	180	0			25
							14	9									
06	8220	X	5977	-0-	-2243	-0-	1019	1	4912	2	Y	42					67
							46	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-		718	1	13666	2	Y	113	173	0			119
								124	9									
02	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-		1064	1	11868	2	Y	15					134
								17	9									
03	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-		1218	1	12724	2	Y	43					177
								47	9									
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-		1252	1	12342	2	Y	40	185	0			32
								44	9									
05	13826	X	13773	-0-	-53	-0-		1249	1	12461	2	Y	57					89
								63	9									
06	13380	X	13077	-0-	-303	-0-		1259	1	11740	2	Y	71					160
								78	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8304	-0-	-624	-0-		518	1	7740	2	N	42					112
								46	9									
02	7644	X	7628	-0-	-16	-0-		466	1	7126	2	N	33					145
								36	9									
03	8463	X	8400	-0-	-63	-0-		607	1	7760	2	N	30					175
								33	9									
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-		477	1	7773	2	N	55	190	0			40
								61	9									
05	8432	X	8036	-0-	-396	-0-		526	1	7488	2	N	20					60
								22	9									
06	8160	X	7303	-0-	-857	-0-		882	1	6367	2	N	49					109
								54	9									

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		278	1	1059	2	Y	-0-					30
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-		206	1	1102	2	Y	-0-					30
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-		516	1	1020	2	Y	47					77
								52	9									
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-		388	1	2040	2	Y	3					80
								3	9									
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-		554	1	1415	2	Y	-0-					80
06	1530	X	1392	-0-	-138	-0-		432	1	936	2	Y	-0-					80

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1550	-0-	-434	-0-		1531	2	19	9	Y	17					152
02	1820	X	1511	-0-	-309	-0-		1499	2	12	9	Y	11					163
03	2015	X	1066	-0-	-949	-0-		1051	2	15	9	Y	14					177
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-		2351	2	17	9	Y	15					192
05	1674	X	1417	-0-	-257	-0-		1410	2	7	9	Y	6					198
06	1620	X	1169	-0-	-451	-0-		1168	2	1	9	Y	1	172	1			27

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	544	1	2642	2	N	475	355	1			588
							523	9									
02	3444	X	3429	-0-	-15	-0-	3001	2	428	9	N	389	721	1			256
03	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	68	1	2978	2	N	426	532	1			150
							469	9									
04	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	258	1	2850	2	N	416	361	1			205
							458	9									
05	3782	X	3391	-0-	-391	-0-	420	1	2519	2	N	411	355	1			261
							452	9									
06	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	618	1	2284	2	N	306	362	1			205
							337	9									

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
01	2108	N	1372	-0-	-736	-0-	344	1	1026	2	N	2					84
							2	9									
02	1232	N	929	-0-	-303	-0-	159	1	767	2	N	3					87
							3	9									
03	1271	N	739	-0-	-532	-0-	140	1	590	2	N	8					95
							9	9									
04	1320	N	689	-0-	-631	-0-	125	1	560	2	N	4					99
							4	9									
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	237	1	747	2	N	3					102
							3	9									
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	136	1	852	2	N	2					104
							2	9									

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
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	889	-0-	-735	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	849	-0-	-1507	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2067	-0-	-843	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1240	-0-	-1767	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	514	-0-	-2396	-0-	514	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3664	-0-	564	564	3664	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5514	-0-	2714	3278	5514	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5738	-0-	2638	5916	5738	3			N	-0-					-0-
04	12123	X	6207	-0-	-5916	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
*06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1986	-0-	1986	122075	694	1	1277	2	N	14	15	1			8
						15	9									
02	SWR 10	1840	-0-	1840	123915	627	1	1193	2	N	18	20	1			6
						20	9									
03	SWR 10	1954	-0-	1954	125869	694	1	1239	2	N	19	17	1			8
						21	9									
04	SWR 10	1910	-0-	1910	127779	672	1	1217	2	N	19	20	1			7
						21	9									
05	SWR 10	1852	-0-	1852	129631	694	1	1138	2	N	18	15	1			10
						20	9									
06	SWR 10	1681	-0-	1681	131312	672	1	987	2	N	20	20	1			10
						22	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	898	-0-	-745	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	511	-0-	-659	-0-	511	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	660	N	369	-0-	-291	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

01	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1197	-0-	-1155	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
*06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4419	-0-	-417	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4376	-0-	-304	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2617	-0-	-503	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

01	8277	X	2840	-0-	-5437	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	2169	-0-	-4607	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	2616	-0-	-4049	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5240	-0-	-1210	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	4965	-0-	-1700	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
*06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	812	N	670	-0-	-142	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837																	
01	1165	N	967	-0-	-198	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	713	X	197	-0-	-516	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	690	X	425	-0-	-265	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630																	
01	3100	N	3979	-0-	879	879	3979	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5267	-0-	2467	3346	5267	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2031	-0-	-1069	2277	2031	3			N	-0-					-0-
04	2939	X	662	-0-	-2277	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
*06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634																	
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977																	
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666																	
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3306	-0-	-354	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401																	
01	1457	X	1245	-0-	-212	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1018	-0-	-298	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1023	-0-	-434	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	604	-0-	-806	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	18	-0-	-1439	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	458	-0-	-742	-0-	458	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2758	-0-	-966	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	538	-0-	-3182	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1032	-0-	-2812	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	835	-0-	-1965	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1239	-0-	-621	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3242	-0-	242	395	3242	3			N	-0-					-0-
05	2906	N	2511	-0-	-395	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	1655	-0-	-1555	-0-	1655	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
01	1767	X	1479	-0-	-288	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	1029	-0-	-567	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1493	-0-	-187	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1367	-0-	-121	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	897	-0-	-633	-0-	897	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
01	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3713	-0-	613	613	3713	3			N	-0-					-0-
*06	3825	X	3212	-0-	-613	-0-	3212	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
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	1141	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
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1864	-0-	-461	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1798	-0-	-496	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	841	-0-	-1546	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	120	-0-	-1650	-0-	120	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
01	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2813	-0-	13	13	2813	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3556	-0-	456	469	3556	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3943	-0-	943	1412	3943	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3988	-0-	888	2300	3988	3			N	-0-					-0-
*06	6037	X	3737	-0-	-2300	-0-	3737	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1669	-0-	-1183	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	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
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
*06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-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

01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
06	2010	X	1213	-0-	-797	-0-	1213	3		N	-0-			-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3		N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	988	3		N	-0-			-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	3		N	-0-			-0-
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

01	3720	X	2823	-0-	-897	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
02	3164	X	2773	-0-	-391	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
03	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
04	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	2504	-0-	-565	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
06	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	2549	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
01	1674	N	1078	-0-	-596	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
	HUGHES, DELLA				WELL #: 7	RRCID -> 122562						COMPL. DATE 10/17/1986			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7342 - 8008
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1732	-0-	-480	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1072	-0-	-943	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	659	-0-	-1021	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	610	-0-	-1312	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
	LEDBETTER-JONES				WELL #: 4	RRCID -> 122679						COMPL. DATE 10/22/1986			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7377 - 7948
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	3098	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
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
	ONEY, HENRY				WELL #: 5	RRCID -> 123053						COMPL. DATE 12/12/1986			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7467 - 7830
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1311	-0-	-489	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
	ALLEN, W.H. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 123054						COMPL. DATE 12/18/1986			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7411 - 7780
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2844	-0-	44	44	2844	3			N	-0-					-0-
03	3155	X	3111	-0-	-44	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2245	-0-	-173	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2028	-0-	-702	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5550	X	13	-0-	-5537	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	511	-0-	-5224	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	81	-0-	-8349	-0-	81	3			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	576	-0-	-478	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	900	N	351	-0-	-549	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1267	-0-	-469	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	930	X	472	-0-	-458	-0-	472	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	952	X	813	-0-	-139	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1261	-0-	-258	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1300	-0-	-72	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1462	-0-	-801	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1391	-0-	-799	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	223	-0-	-2040	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1721	-0-	-829	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8623	X	4688	-0-	-3935	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 4 RRCID -> 137011 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7442 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1170	-0-	-1186	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	626	-0-	-1474	-0-	626	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4297	-0-	-973	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3717	-0-	-511	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	2305	-0-	-2285	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1552	-0-	-296	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1194	-0-	-546	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 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
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
02	728	N	513	-0-	-215	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	84	-0-	-996	-0-	84	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6442	-0-	-1959	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	6557	-0-	-1031	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	6985	-0-	-1416	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	6893	-0-	-1237	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6978	-0-	-42	-0-	6978	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1457	-0-	-643	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1084	-0-	-1892	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
02	2492	X	1531	-0-	-961	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
03	1643	X	1200	-0-	-443	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
05	1705	X	1228	-0-	-477	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
*06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-			-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3		N	-0-			-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3		N	-0-			-0-
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
05	2976	N	2725	-0-	-251	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
06	3000	X	1821	-0-	-1179	-0-	1821	3		N	-0-			-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	1142	-0-	-328	-0-	1142	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
01	1767	N	848	-0-	-919	-0-	848	3		N	-0-			-0-
02	1596	N	866	-0-	-730	-0-	866	3		N	-0-			-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	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
01	5456	X	4721	-0-	-735	-0-	4721	3		N	-0-			-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3		N	-0-			-0-
03	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	5313	3		N	-0-			-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3		N	-0-			-0-
05	5549	X	5039	-0-	-510	-0-	5039	3		N	-0-			-0-
*06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			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
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3668	-0-	-352	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3802	-0-	-724	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3544	-0-	-1256	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1545	-0-	-765	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2073	-0-	-2157	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1749	-0-	-576	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1728	-0-	-522	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1064	-0-	-646	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

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
01	2054	X	536	-0-	-1518	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	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
01	729	X	157	-0-	-572	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	921	-0-	-789	-0-	921	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
01	3007	X	1513	-0-	-1494	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1621	-0-	-1095	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2397	-0-	-610	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2166	-0-	-744	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1976	-0-	-504	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3105	-0-	105	105	3105	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	547	-0-	-743	-0-	547	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2802	-0-	-26	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2357	-0-	-733	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1624	-0-	-1256	-0-	1624	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

01	1302 N	852	-0-	-450	-0-	852	2			N	-0-					93
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					93
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					93
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					93
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1483	2	63	9	N	57					150
06	1680 N	1143	-0-	-537	-0-	1143	2			N	-0-					150

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					27
05	14B2 EXT	430	-0-	430	540	430	2			N	-0-					27
06	14B2 EXT	152	-0-	152	692	152	2			N	-0-					27

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7	168	1			20
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					20
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					20
04	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					20
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					20
06	1650 N	983	-0-	-667	-0-	983	2			Y	-0-					20

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1853	2	24	9	N	22	166	1			58
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1476	2	51	9	N	46					104
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1785	2	46	9	N	42	1	8			145
04	1830 N	1615	-0-	-215	-0-	1576	2	39	9	N	35					180
05	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1662	2	35	9	N	32	2	8			210
06	1770 N	1357	-0-	-413	-0-	1321	2	36	9	N	33	173	1			70

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	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

01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	918	2	20	9	N	18					130
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	716	2	13	9	N	12					142
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	765	2	11	9	N	10					152
04	900	N	715	-0-	-185	-0-	698	2	17	9	N	15					167
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	640	2	6	9	N	5					172
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	N	6	151	1			27

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1162	3	136	9	N	124	178	1	3	8	89
02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	834	3	154	9	N	140	181	1			48
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	986	3	90	9	N	82					130
04	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1067	3	69	9	N	63	4	8			189
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1122	3	72	9	N	65	189	1			65
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1484	3	69	9	N	63	2	8			126

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

01	372	N	323	-0-	-49	-0-	19	1	304	2	N	-0-					40
02	476	N	268	-0-	-208	-0-	18	1	250	2	N	-0-					40
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	N	-0-	32	1			8
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	N	-0-					8
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					8
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-					8

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

01	217	N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	2	N	-0-					18
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	10	1	140	2	N	-0-					18
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-					18
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-					18
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

01	930	N	600	-0-	-330	-0-	36	1	563	2	N	1	1	8			90
							1	9									
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	34	1	486	2	N	4	4	8			90
							4	9									
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	38	1	558	2	N	11	96	1			5
							12	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					5
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	38	1	544	2	N	3	3	8			5
							3	9									
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	N	-0-					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	63	1	178	2	N	-0-					74
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	64	1	66	2	N	-0-					74
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-					74
04	240	N	107	-0-	-133	-0-	36	1	71	2	N	-0-					74
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	7	1	6	2	N	-0-					74
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					74

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	2					51
							2	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

LARGO OIL COMPANY 486640
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 1X RRCID -> 140508 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10581 - 10691

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	39	1	1103	2	Y	76	76	1			30
							84	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	34	1	963	2	Y	74	72	1			32
							81	9									
03	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	40	1	1097	2	Y	79	83	1			28
							87	9									
04	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	35	1	941	2	Y	73	74	1			27
							80	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	1147	2	Y	71	69	1			29
							78	9									
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	34	1	1026	2	Y	64	63	1			30
							70	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
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	83	1	2361	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	76	1	2154	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	2	Y	26	28	1			9
							29	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	81	1	2200	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	79	1	2262	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
*06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	2	Y	21	21	1			10
							23	9									

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	85	1	2427	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
03	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	85	1	2365	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
04	2460	N	2207	-0-	-253	-0-	77	1	2109	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
05	2511	N	2197	-0-	-314	-0-	74	1	2102	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	72	1	2154	2	Y	16	16	1			8
							18	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145235 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10482 - 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
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	62	1	1767	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	55	1	1567	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	63	1	1754	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	56	1	1529	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	37	1	1115	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	66	1	1889	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1749	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	71	1	1985	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	71	1	1939	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	71	1	2032	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	72	1	2147	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

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
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	83	1	2360	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	73	1	2073	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	76	1	2115	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	71	1	1947	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	77	1	2178	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
*06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	69	1	2080	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

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
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	80	1	2287	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	78	1	2194	2	Y	32	31	1			14
							35	9									
03	2852	X	2240	-0-	-612	-0-	77	1	2127	2	Y	33	35	1			12
							36	9									
04	2700	X	1856	-0-	-844	-0-	65	1	1758	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
05	2666	X	2058	-0-	-608	-0-	69	1	1956	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
06	2460	X	1998	-0-	-462	-0-	64	1	1904	2	Y	27	26	1			13
							30	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	217	N	23	-0-	-194	-0-	14	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	12	2	8	9	Y	7	7	1			3
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	22	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	19	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	2	Y	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	80	1	2256	2	Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	90	1	2504	2	Y	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	92	1	2500	2	Y	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	92	1	2614	2	Y	-0-					-0-
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	49	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	54	1	1618	2	Y	-0-					-0-

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
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	862	2	Y	-0-					-0-

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
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1341	2	Y	25	25	1			10
							28	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	43	1	1185	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	44	1	1209	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	41	1	1177	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	1230	N	988	-0-	-242	-0-	31	1	936	2	Y	19	20	1			9
							21	9									

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
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	58	1	1647	2	Y	190	186	1			75
							209	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	60	1	1707	2	Y	180	177	1			78
							198	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	70	1	1934	2	Y	190	200	1			68
							209	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	67	1	1812	2	Y	175	178	1			65
							193	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	1851	2	Y	172	166	1			71
							189	9									
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	63	1	1895	2	Y	153	151	1			73
							168	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	2	Y	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	58	1	1629	2	Y	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	59	1	1601	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	62	1	1760	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	59	1	1763	2	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	47	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	57	1	1588	2	Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	-0-					-0-
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	52	1	1543	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	64	1	1827	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	66	1	1820	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	37	1	1040	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	30	30	1			12
							33	9									
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1325	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
05	3100	N	3213	-0-	113	113	108	1	3075	2	Y	27	21	1			11
							30	9									
*06	3000	N	3274	-0-	274	387	105	1	3141	2	Y	25	24	1			12
							28	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	697	-0-	-295	-0-	24	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	24	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	20	1	613	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

01	3100	N	1745	-0-	-1355	153	58	1	1659	2	Y	25	25	1			10
							28	9									
02	1876	N	1723	-0-	-153	-0-	58	1	1637	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	46	1	1284	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	60	1	1626	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	48	1	1435	2	Y	20	20	1			10
							22	9									

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1173	2	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	54	1	1526	2	Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	51	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	38	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	43	1	1281	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	2	Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	53	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	69	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	57	1	1630	2	Y	-0-					-0-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	54	1	1609	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	48	1	1374	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	41	1	1160	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	41	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	1164	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	281	-0-	-559	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	732	-0-	-601	-0-	25	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	867	-0-	-303	-0-	28	1	839	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	106	1	3030	2	Y	79	78	1			31
							87	9									
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	99	1	2794	2	Y	76	74	1			33
							84	9									
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	115	1	3181	2	Y	79	84	1			28
							87	9									
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	109	1	2972	2	Y	73	74	1			27
							80	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	110	1	3125	2	Y	73	70	1			30
							80	9									
*06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	102	1	3063	2	Y	64	63	1			31
							70	9									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	850	-0-	-700	-0-	30	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	44	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	76	1	2151	2	Y	-0-					-0-
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	83	1	2370	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	93	1	2627	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	97	1	2706	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	84	1	2283	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	78	1	2218	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	73	1	2176	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

01	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	105	1	2985	2	Y	-0-					-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	92	1	2593	2	Y	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	67	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	890	-0-	-460	-0-	32	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4158	-0-	1058	1058	141	1	4017	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2568	-0-	-432	626	83	1	2485	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 154371 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10654 - 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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

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
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	3144	X	3050	-0-	-94	-0-	100 102	1 9	2848	2	Y	93	92	1			37
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	102 99	1 9	2897	2	Y	90	88	1			39
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	114 106	1 9	3175	2	Y	96	101	1			34
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	113 98	1 9	3079	2	Y	89	90	1			33
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	113 96	1 9	3215	2	Y	87	84	1			36
*06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	112 85	1 9	3346	2	Y	77	76	1			37

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
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	50	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	40	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	38	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	622	-0-	-680	-0-	21	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	605	-0-	-505	-0-	20	1	585	2	Y	-0-					-0-

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
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	61	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	57	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	62	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	2	Y	-0-					-0-
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	48	1	1437	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61 75	1 9	1729	2	Y	68	67	1			27
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50 72	1 9	1414	2	Y	65	64	1			28
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57 75	1 9	1594	2	Y	68	72	1			24
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58 70	1 9	1576	2	Y	64	64	1			24
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	47 64	1 9	1345	2	Y	58	58	1			24
06	1350	N	987	-0-	-363	-0-	30 61	1 9	896	2	Y	55	53	1			26

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156009 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10630 - 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
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	29	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	25	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	2	Y	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	287	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	220	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	254	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	234	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	198	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	196	1	1437	2	Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50 51	1 9	322	2	Y	46	82	1			13
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	51 85	1 9	343	2	Y	77					90
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	63 44	1 9	377	2	Y	40	86	1			44
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64 51	1 9	435	2	Y	46					90
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73 48	1 9	512	2	Y	44	92	1			42
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	89 35	1 9	653	2	Y	32	61	1			13

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	46	1	320	2	Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	130	-0-	-230	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	21	-0-	-351	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	85	1	544	2	Y	14	29	1			4
							15	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	111	1	746	2	Y	25					29
							28	9									
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	56	1	332	2	Y	12	28	1			13
							13	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	146	1	994	2	Y	15					28
							17	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	129	1	899	2	Y	17	29	1			16
							19	9									
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	11	23	1			4
							12	9									

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
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	48	1	1361	2	Y	43	40	1			17
							47	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	40	1	1127	2	Y	42	41	1			18
							46	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	40	1	1097	2	Y	34	40	1			12
							37	9									
04	1050	N	731	-0-	-319	-0-	25	1	680	2	Y	24	27	1			9
							26	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	2	Y	37	31	1			15
							41	9									
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	28	1	846	2	Y	31	31	1			15
							34	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	39	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	40	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	38	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	49	1	1459	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	67	1	1863	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	61	1	1649	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	36	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	33	1	999	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	82	1	2337	2	Y	-0-					-0-
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	71	1	2014	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2089	-0-	-670	-0-	73	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1859	-0-	-811	-0-	66	1	1793	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1808	-0-	-951	-0-	61	1	1747	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1726	-0-	-614	-0-	56	1	1670	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	57	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	2	Y	-0-					-0-

WHITE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 158612 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10674 - 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
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	96	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	86	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	74	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	5	-0-	-595	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	180	1	1257	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	241	-0-	-269	-0-	29	1	212	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1661	-0-	-1439	1274	52	1	1488	2	Y	110	108	1			44
							121	9									
02	2657	N	1383	-0-	-1274	-0-	43	1	1226	2	Y	104	103	1			45
							114	9									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	2	Y	107	114	1			38
							118	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	Y	102	102	1			38
							112	9									
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	18	1	520	2	Y	98	96	1			40
							108	9									
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	20	1	608	2	Y	80	82	1			38
							88	9									

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	662	2	Y	33	33	1			13
							36	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	739	2	Y	30	30	1			13
							33	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	694	2	Y	33	34	1			12
							36	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	Y	29	29	1			12
							32	9									
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	17	1	522	2	Y	26	26	1			12
							29	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160641 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10798 - 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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-			-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160972 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10762 - 10900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-			-0-

ZEIGLER, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 163189 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10611 - 10724

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	208	1	1336	2	Y	-0-			-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	197	1	1323	2	Y	-0-			-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	257	1	1536	2	Y	-0-			-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	264	1	1801	2	Y	-0-			-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	206	1	1436	2	Y	-0-			-0-
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	201	1	1475	2	Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	5	1	148	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	5	1	149	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	6	1	158	2	Y	-0-			-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-			-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	52	1	1491	2	Y	-0-			-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56	1	1593	2	Y	-0-			-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	91	1	2540	2	Y	-0-			-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	82	1	2242	2	Y	-0-			-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	61	1	1743	2	Y	-0-			-0-
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	8	1	249	2	Y	-0-			-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	65	1	1850	2	Y	-0-			-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1497	2	Y	-0-			-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	2	Y	-0-			-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	74	1	2007	2	Y	-0-			-0-
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	101	1	2878	2	Y	-0-			-0-
*06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	88	1	2643	2	Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	89	1	2542	2	Y	-0-			-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	79	1	2230	2	Y	-0-			-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	-0-			-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	93	1	2522	2	Y	-0-			-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	88	1	2508	2	Y	-0-			-0-
*06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	74	1	2204	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4669	-0-	1569	1569	158	1	4511	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	5251	-0-	2451	4020	179	1	5072	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	5820	-0-	2720	6740	202	1	5618	2	Y	-0-			-0-
04	12101	X	5361	-0-	-6740	-0-	190	1	5171	2	Y	-0-			-0-
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	183	1	5221	2	Y	-0-			-0-
*06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	180	1	5383	2	Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	-0-			-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	66	1	1867	2	Y	-0-			-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2045	2	Y	-0-			-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	2013	2	Y	-0-			-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	Y	-0-			-0-
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	73	1	2181	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	39	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	36	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	34	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	747	-0-	-431	-0-	25	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	548	-0-	-592	-0-	18	1	530	2	Y	-0-					-0-

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
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	111	1	3182	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	105	1	2975	2	Y	-0-					-0-
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	117	1	3259	2	Y	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	116	1	3156	2	Y	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	118	1	3353	2	Y	-0-					-0-
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	111	1	3323	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	966	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	33	1	927	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1553	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	59	1	1677	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

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
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	71	1	2017	2	Y	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	67	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	67	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	46	1	1384	2	Y	-0-					-0-

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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	82 14	1 9	2336	2	Y	13	12	1			5
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	66 13	1 9	1869	2	Y	12	12	1			5
03	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	72 12	1 9	1988	2	Y	11	12	1			4
04	2100	N	1108	-0-	-992	-0-	39 11	1 9	1058	2	Y	10	10	1			4
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	77 11	1 9	2193	2	Y	10	10	1			4
06	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	54 10	1 9	1627	2	Y	9	9	1			4

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
01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	21	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	17	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3009	-0-	9	9	97	1	2912	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	33 28	1 9	946	2	Y	25	25	1			10
02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	43 28	1 9	1211	2	Y	25	24	1			11
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	59 30	1 9	1638	2	Y	27	28	1	1	8	9
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	50 28	1 9	1366	2	Y	25	25	1			9
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	61 26	1 9	1737	2	Y	24	23	1			10
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	62 23	1 9	1867	2	Y	21	21	1			10

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
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69 48	1 9	1966	2	Y	44	43	1			17
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	62 45	1 9	1761	2	Y	41	40	1			18
03	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	57 47	1 9	1581	2	Y	43	46	1			15
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	65 45	1 9	1765	2	Y	41	41	1			15
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	74 43	1 9	2111	2	Y	39	38	1			16
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	56 37	1 9	1668	2	Y	34	34	1			16

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	88	1	2523	2	Y	-0-					-0-
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	66	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	71	1	1980	2	Y	-0-					-0-
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	2	Y	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	78	1	2225	2	Y	-0-					-0-
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	59	1	1773	2	Y	-0-					-0-

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
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	80	1	2295	2	Y	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	84	1	2336	2	Y	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	84	1	2277	2	Y	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	80	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	86	1	2564	2	Y	-0-					-0-

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
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	21	1	575	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	22	1	590	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	653	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	24	1	731	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

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
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190922 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10571 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	415	1	2662	2	Y	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	336	1	2251	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	383	1	2286	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	322	1	2192	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2241	-0-	-456	-0-	281	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	322	1	2365	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
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	69	1	1964	2	Y	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	59	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	61	1	1664	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	58	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	68	1	2038	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	68	1	1944	2	Y	-0-					-0-
02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1796	-0-	-994	-0-	62	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2148	-0-	-372	-0-	76	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	77	1	2183	2	Y	-0-					-0-
*06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	71	1	2123	2	Y	-0-					-0-

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
01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	17	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	84	-0-	-1156	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	301	-0-	-179	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	82	1	2340	2	Y	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	74	1	2105	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	83	1	2302	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	79	1	2149	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	79	1	2255	2	Y	-0-					-0-
*06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	77	1	2295	2	Y	-0-					-0-

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
01	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	99	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	124	1	3440	2	Y	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	106	1	2891	2	Y	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	103	1	2938	2	Y	-0-					-0-
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	97	1	2909	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	11	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	2	Y	-0-					-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	84	1	2387	2	Y	-0-					-0-
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2364	-0-	-23	-0-	82	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	82	1	2240	2	Y	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	80	1	2387	2	Y	-0-					-0-

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
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2267	2	Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	75	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	83	1	2311	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	80	1	2173	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	77	1	2204	2	Y	-0-					-0-
*06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	77	1	2318	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 195564 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10665 - 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
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	24	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	193	-0-	-467	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-

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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	533	-0-	-149	-0-	19	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	83	-0-	-427	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	71 416	1 9	2023	2	Y	378	348	1			149
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	58 377	1 9	1639	2	Y	343	344	1			148
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	63 417	1 9	1759	2	Y	379	392	1			135
04	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	65 386	1 9	1777	2	Y	351	355	1			131
05	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	63 376	1 9	1783	2	Y	342	332	1			141
*06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	60 337	1 9	1796	2	Y	306	301	1			146

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2148	2	Y	41	41	1			16
							45	9									
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	81	1	2280	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	82	1	2287	2	Y	42	44	1			15
							46	9									
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	38	39	1			14
							42	9									
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	Y	39	37	1			16
							43	9									
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	31	32	1			15
							34	9									

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198109 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10710 - 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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			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
01	485	X	485	-0-	-0-	-0-	16	1	461	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	2325	X	81	-0-	-2244	-0-	3	1	70	2	Y	7	7	1	1	8	2
							8	9									
04	2250	X	1426	-0-	-824	-0-	50	1	1369	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

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
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	73	1	2071	2	Y	28	27	1			11
							31	9									
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	73	1	2031	2	Y	28	29	1			10
							31	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	70	1	1896	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	77	1	2305	2	Y	23	22	1			11
							25	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	71	1	2015	2	Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	58	1	1627	2	Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	59	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	57	1	1630	2	Y	-0-					-0-
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1720	2	Y	-0-					-0-

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
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1764	2	Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	53	1	1505	2	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1557	2	Y	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	53	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	914	-0-	-286	-0-	30	1	884	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	77	1	2198	2	Y	-0-					-0-
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	73	1	2057	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	85	1	2352	2	Y	-0-					-0-
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	103	1	2813	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	78	1	2221	2	Y	-0-					-0-
*06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	81	1	2412	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60 31	1 9	1704	2	Y	28	27	1			11
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	55 29	1 9	1568	2	Y	26	26	1			11
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	61 31	1 9	1703	2	Y	28	29	1			10
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	57 29	1 9	1544	2	Y	26	26	1			10
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	60 26	1 9	1697	2	Y	24	24	1			10
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	55 25	1 9	1651	2	Y	23	22	1			11

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	26	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	647	-0-	-133	-0-	23	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	338	-0-	-468	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	126	-0-	-594	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

SMITH, MAUD WELL #: 10 RRCID -> 202329 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10828 - 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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1311	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1342	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	46	1	1259	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	46	1	1300	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
06	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	41	1	1216	2	Y	17	17	1			8
							19	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	59	1	1698	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	60	1	1694	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	55	1	1540	2	Y	26	27	1	1	8	9
							29	9									
04	1440	N	957	-0-	-483	-0-	33	1	898	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1488	N	896	-0-	-592	-0-	30	1	840	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	40	1	1203	2	Y	21	21	1			10
							23	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	46	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	46	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	42	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

01	3450	X	2145	-0-	-1305	-0-	72	1	2058	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	3689	X	1719	-0-	-1970	-0-	59	1	1645	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
04	3570	X	2235	-0-	-1335	-0-	79	1	2141	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	95	1	2699	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
06	2070	X	2015	-0-	-55	-0-	65	1	1936	2	Y	13	12	1			6
							14	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1714	2	Y	54	53	1			21
							59	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	54	1	1539	2	Y	51	50	1			22
							56	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	78	1	2178	2	Y	53	56	1			19
							58	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	1746	2	Y	49	50	1			18
							54	9									
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	61	1	1728	2	Y	49	47	1			20
							54	9									
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	65	1	1951	2	Y	44	43	1			21
							48	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1397	2	Y	23	23	1			9
							25	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1287	2	Y	23	22	1			10
							25	9									
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	50	1	1400	2	Y	23	25	1			8
							25	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	52	1	1427	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	50	1	1409	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
06	1440	N	828	-0-	-612	-0-	26	1	787	2	Y	14	16	1			7
							15	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 5 RRCID -> 206366 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10600 - 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
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	67	1	1899	2	Y	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	61	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	67	1	1874	2	Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	66	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	-0-					-0-
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	64	1	1904	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1922	2	Y	41	41	1			16
							45	9									
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	61	1	1719	2	Y	39	38	1			17
							43	9									
03	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	67	1	1865	2	Y	42	44	1			15
							46	9									
04	2130	X	1517	-0-	-613	-0-	52	1	1423	2	Y	38	39	1			14
							42	9									
05	2201	X	1685	-0-	-516	-0-	56	1	1588	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
*06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	63	1	1882	2	Y	33	32	1			16
							36	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	117	1	3349	2	Y	-0-					-0-
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	107	1	3033	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	108	1	3002	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2729	-0-	-631	-0-	97	1	2632	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	107	1	3041	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	94	1	2820	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	106	1	3039	2	Y	-0-			-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	102	1	2872	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3169	-0-	-489	-0-	110	1	3059	2	Y	-0-			-0-
04	3180	X	2736	-0-	-444	-0-	97	1	2639	2	Y	-0-			-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	114	1	3247	2	Y	-0-			-0-
*06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	108	1	3239	2	Y	-0-			-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	55	1	1563	2	Y	-0-			-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	57	1	1611	2	Y	-0-			-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	62	1	1728	2	Y	-0-			-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	60	1	1636	2	Y	-0-			-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-			-0-
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	60	1	1807	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	64	1	1824	2	Y	-0-			-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	2	Y	-0-			-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1543	2	Y	-0-			-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	-0-			-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	52	1	1482	2	Y	-0-			-0-
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	50	1	1509	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 8 RRCID -> 213150 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10632 - 10753

01	SHUT IN		2	-0-	2	55	2	2			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN		22	-0-	22	77	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	107	X	30	-0-	-77	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	80	1	2284	2	Y	-0-			-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	2	Y	-0-			-0-
03	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	81	1	2260	2	Y	-0-			-0-
04	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	80	1	2169	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	77	1	2181	2	Y	-0-			-0-
06	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	73	1	2184	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 7 RRCID -> 213680 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11179 PERF.10911 - 11064

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	399	1	2560	2	Y	18	39	1			5
							20	9									
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	343	1	2301	2	Y	34					39
							37	9									
03	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	423	1	2523	2	Y	17	38	1			18
							19	9									
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	415	1	2824	2	Y	22					40
							24	9									
05	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	389	1	2715	2	Y	23	41	1			22
							25	9									
*06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	440	1	3230	2	Y	16	31	1			7
							18	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
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	88	1	2499	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	69	1	1941	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
04	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	75	1	2054	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	69	1	1973	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	62	1	1867	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	232	1	1489	2	Y	16	32	1			5
							18	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	238	1	1596	2	Y	28					33
							31	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	254	1	1515	2	Y	13	31	1			15
							14	9									
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	317	1	2160	2	Y	18					33
							20	9									
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	354	1	2469	2	Y	19	34	1			18
							21	9									
*06	3000	N	3219	-0-	219	219	384	1	2821	2	Y	13	26	1			5
							14	9									

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
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	61	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	Y	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	58	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	59	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	59	1	1754	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	106	1	3031	2	Y	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	95	1	2679	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	107	1	2984	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	97	1	2639	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	99	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	98	1	2919	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	100	1	2861	2	Y	-0-					-0-
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	88	1	2476	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	2754	-0-	-1307	-0-	96	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	2629	-0-	-1301	-0-	93	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	2672	-0-	-1389	-0-	91	1	2581	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2720	-0-	-160	-0-	88	1	2632	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	564	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	63	1	1783	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	570	N	320	-0-	-250	-0-	10	1	303	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	57	1	1633	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	59	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	50	1	1357	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	2	Y	-0-					-0-
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	Y	-0-					-0-
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	64	1	1814	2	Y	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	70	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	66	1	1792	2	Y	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	2	Y	-0-					-0-
*06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	83	1	2367	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	75	1	2122	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	2511	X	2386	-0-	-125	-0-	82	1	2287	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	89	1	2427	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2574	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
*06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	84	1	2506	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	58	1	1645	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	65	1	1795	2	Y	26	28	1			9
							29	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1635	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	57	1	1705	2	Y	20	20	1			10
							22	9									

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	67	1	1969	2	Y	61	60	1			24
							67	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1775	2	Y	58	57	1			25
							64	9									
03	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	54	1	1524	2	Y	61	64	1			22
							67	9									
04	2040	N	1595	-0-	-445	-0-	54	1	1479	2	Y	56	57	1			21
							62	9									
05	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	66	1	1893	2	Y	55	53	1			23
							61	9									
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	64	1	1960	2	Y	48	48	1			23
							53	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
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	105	1	3002	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	93	1	2622	2	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	101	1	2796	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
04	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	97	1	2645	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	90	1	2560	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
*06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	92	1	2749	2	Y	17	17	1			8
							19	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
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	51	1	1463	2	Y	49	48	1			19
							54	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1569	2	Y	46	45	1			20
							51	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	2	Y	51	51	1	3	8	17
							56	9									
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1516	2	Y	46	46	1			17
							51	9									
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	57	1	1626	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
*06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	53	1	1573	2	Y	41	39	1	1	8	19
							45	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	55	1	1571	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1425	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	52	1	1447	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	61	1	1664	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1108	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

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
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1046	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
03	1333	N	768	-0-	-565	-0-	26	1	727	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1251	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	39	1	1116	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	35	1	1037	2	Y	13	12	1			6
							14	9									

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
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	45	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	41	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	36	1	1070	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	59	1	1684	2	Y	28	28	1			11
							31	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1468	2	Y	27	26	1			12
							30	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	63	1	1739	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	60	1	1638	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	64	1	1812	2	Y	25	25	1			10
							28	9									
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	2	Y	23	22	1			11
							25	9									

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
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	70	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	63	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	70	1	1942	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	66	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	52	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1867	-0-	-83	-0-	60	1	1807	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	52	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	51	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	48	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	46	1	1315	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	44	1	1324	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	53	1	1477	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	47	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	52	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	42	1	1243	2	Y	-0-					-0-

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
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	64	1	1815	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	76	1	2140	2	Y	34	34	1			15
							37	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	81	1	2241	2	Y	37	39	1			13
							41	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	78	1	2138	2	Y	35	35	1			13
							39	9									
05	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	79	1	2241	2	Y	33	32	1			14
							36	9									
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	75	1	2241	2	Y	29	29	1			14
							32	9									

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
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	95	1	2719	2	Y	-0-					-0-
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2787	-0-	-747	-0-	97	1	2690	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	104	1	2839	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	101	1	2868	2	Y	-0-					-0-
*06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	2	Y	-0-					-0-

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
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	101	1	2895	2	Y	71	70	1			28
							78	9									
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2565	2	Y	68	67	1			29
							75	9									
03	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	98	1	2733	2	Y	76	75	1	5	8	25
							84	9									
04	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	95	1	2583	2	Y	67	67	1			25
							74	9									
05	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	92	1	2610	2	Y	65	63	1			27
							72	9									
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	98	1	2933	2	Y	58	57	1			28
							64	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	92	1	2639	2	Y	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	80	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	87	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	84	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	97	1	2774	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3163	-0-	163	163	102	1	3061	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	82	1	2353	2	Y	-0-					-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	77	1	2167	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	87	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2307	-0-	-63	-0-	82	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	79	1	2249	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	76	1	2278	2	Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 10414

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	93	1	316	2	N	-0-					20
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	84	1	294	2	N	-0-					20
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	93	1	327	2	N	-0-					20
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	2	N	-0-					20
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	93	1	300	2	N	-0-					20
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	90	1	307	2	N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 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
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					72
02	1008	N	976	-0-	-32	-0-	976	2			N	-0-					72
03	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-					72
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					72
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					72
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					72

MARATHON OIL COMPANY 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	2	2	9	N	2					2
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					2
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1069	2	1	9	N	1					3
04	1440	N	663	-0-	-777	-0-	663	2			N	-0-	3	1			-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

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
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3748	2	6	9	N	5					13
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					13
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2217	2	63	9	N	57	57	8			13
04	3630	X	1585	-0-	-2045	-0-	1584	2	1	9	N	1					14
05	3751	X	1843	-0-	-1908	-0-	1843	2			N	-0-					14
06	3630	X	1185	-0-	-2445	-0-	1185	2			N	-0-					14

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4355	-0-	-357	-0-	4355	2			N	-0-					5
02	4032	X	3905	-0-	-127	-0-	3905	2			N	-0-					5
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					5
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					5
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					5
06	4500	X	4085	-0-	-415	-0-	4085	2			N	-0-					5

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	244	-0-	-655	-0-	244	2			N	-0-					60
02	1484	N	144	-0-	-1340	-0-	144	2			N	-0-					60
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					60
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					60
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					60
06	1830	N	1444	-0-	-386	-0-	1444	2			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

01	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

01	11625	X	11089	-0-	-536	-0-	11085	2	4	9	Y	4					4
02	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			Y	-0-					4
03	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12180	2	3	9	Y	3					7
04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12337	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			Y	-0-					-0-
06	11790	X	10752	-0-	-1038	-0-	10735	2	17	9	Y	15					15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					239
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	N	2					241
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					241
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	N	4					245
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					245
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					245

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	141	-0-	-169	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	27	-0-	-337	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	67	-0-	-212	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	28	-0-	28	28	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	12	-0-	12	40	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					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
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	223	1	1953	2	Y	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	218	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	252	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	241	1	2284	2	Y	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	279	1	2340	2	Y	-0-					-0-
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	208	1	1986	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					60
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					60
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					60
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					60
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					60
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	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

01	1178	N	241	-0-	-937	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	65	-0-	-1083	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	20	-0-	-600	-0-	2	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	41	-0-	-199	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	-0-					44
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					44
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					44
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	Y	-0-					44
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	-0-					44
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					68
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					68
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					68
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					68
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					68
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	Y	-0-					68

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	2			N	-0-					9
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	1448	2			N	-0-					9
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1589	2	1	9	N	1	1	8			9
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	8			9
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					9
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					9

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
01	2666	N	2356	-0-	-310	-0-	2356	2			N	-0-					44
02	2380	N	2137	-0-	-243	-0-	2135	2	2	9	N	2	2	8			44
03	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2416	2	1	9	N	1	1	8			44
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8			44
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					44
*06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					44

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 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
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	228	1	1029	2	N	-0-					110
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	262	1	1067	2	N	2	2	8			110
							2	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1257	2	N	1	1	8			110
							1	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	258	1	1070	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	289	1	1208	2	N	-0-					110
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	258	1	1319	2	N	-0-					110

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
01	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	2			N	-0-					27
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	1479	2			N	-0-					27
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					27
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					27
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	187	1	1132	2	N	-0-					105
02	1316	N	1313	-0-	-3	-0-	262	1	1051	2	N	-0-					105
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	289	1	1182	2	N	-0-					105
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	278	1	1161	2	N	-0-					105
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	289	1	1151	2	N	-0-					105
06	1410	N	1128	-0-	-282	-0-	228	1	900	2	N	-0-					105

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
01	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1594	2			N	-0-					97
02	1596	N	1455	-0-	-141	-0-	1453	2	2	9	N	2	2	8			97
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	N	1	1	8			97
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1467	2	1	9	N	1	1	8			97
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					97
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					97

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					17
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	2			N	-0-					17
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					17
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					17
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					17
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

01	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					16
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	644	2			N	-0-					16
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					16
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					16
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					16
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	206	1	3048	2	Y	-0-					25
02	3080	X	3002	-0-	-78	-0-	195	1	2807	2	Y	-0-					25
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	210	1	3295	2	Y	-0-					25
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	196	1	3013	2	Y	-0-					25
05	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	214	1	3085	2	Y	-0-					25
06	3330	X	3006	-0-	-324	-0-	188	1	2818	2	Y	-0-					25

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	Y	-0-					60
02	1092	N	854	-0-	-238	-0-	55	1	799	2	Y	-0-					60
03	1054	N	893	-0-	-161	-0-	54	1	839	2	Y	-0-					60
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	2	Y	-0-					60
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	Y	-0-					60
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	2	Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					11
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					11
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					11
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					11
05	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					11
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					52
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					52
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					52
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					52
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					52
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					45
02	1120	N	860	-0-	-260	-0-	860	2			N	-0-					45
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					45
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					45
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					45
06	960	N	797	-0-	-163	-0-	797	2			N	-0-					45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	N	16					116
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1061	2	14	9	N	13					129
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	2	17	9	N	15					144
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1122	2	12	9	N	11	90	1			65
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1103	2	14	9	N	13					78
06	1140	N	951	-0-	-189	-0-	940	2	11	9	N	10					88

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
01	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	3002	2	4	9	Y	4					4
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					4
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3299	2	3	9	Y	3					7
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3341	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
05	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2650	-0-	-560	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 1 RRCID -> 093719 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10052 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					13
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					13
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	N	4	4	8			13
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					13
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					13
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					13

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

01	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	2			Y	-0-					7
02	644	N	338	-0-	-306	-0-	338	2			Y	-0-					7
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	565	2	2	9	Y	2	2	8			7
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					7
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					7
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					7

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

01	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	2913	2			N	-0-					70
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					70
03	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	2770	2	17	9	N	15	66	1	10	8	9
04	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	2679	2	18	9	N	16					25
05	2852	N	2740	-0-	-112	-0-	2738	2	2	9	N	2					27
06	2700	N	2614	-0-	-86	-0-	2612	2	2	9	N	2					29

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3955	-0-	-199	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3698	-0-	-502	-0-	3694	2	4	9	Y	4					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
*07	3069	X	2379	-0-	-690	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*08	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*09	2910	X	2811	-0-	-99	-0-	2810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*12	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*01	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*02	2632	X	2282	-0-	-350	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*03	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	2564	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	2730	X	2470	-0-	-260	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*06	2490	X	2032	-0-	-458	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

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
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					24
02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	1011	2			N	-0-					24
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					24
04	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	2			N	-0-					24
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					24
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					24

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
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3176	2	1	9	N	1					110
02	2688	X	2562	-0-	-126	-0-	2547	2	15	9	N	14					124
03	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2774	2			N	-0-	109	1			15
04	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	2716	2			N	-0-					15
05	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2741	2			N	-0-					15
06	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2			N	-0-					15

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
01	2790	N	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2469	-0-	-331	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	2782	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2531	-0-	-169	-0-	2529	2	2	9	Y	2					2

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					9
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					9
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					9
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2410	2	24	9	N	22					31
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					31
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					31

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3739	2	7	9	Y	6					53
02	3388	X	3308	-0-	-80	-0-	3301	2	7	9	Y	6					59
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	3568	2	7	9	Y	6					65
04	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3433	2	2	9	Y	2					67
05	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	3500	2	7	9	Y	6					73
06	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	3264	2	1	9	Y	1					74

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2425	2	37	9	Y	34					38
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					38
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2664	2	32	9	Y	29					67
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2699	2	14	9	Y	13	77	1			3
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					3
*06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2504	2	28	9	Y	25					28

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					32
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					32
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					32
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1703	2	46	9	Y	42					74
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					74
*06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					74

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-	66	1			9
02	2352	N	2312	-0-	-40	-0-	2309	2	3	9	N	3					12
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	N	2					14
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					14
05	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2531	2	2	9	N	2					16
06	2520	N	2409	-0-	-111	-0-	2407	2	2	9	N	2					18

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	Y	3					3
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					3
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					3
*06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					3

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
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5888	2	9	9	Y	8					39
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5227	2	9	9	Y	8					47
03	5890	X	5820	-0-	-70	-0-	5811	2	9	9	Y	8					55
04	5700	X	5362	-0-	-338	-0-	5353	2	9	9	Y	8					63
05	5890	X	5228	-0-	-662	-0-	5219	2	9	9	Y	8					71
06	5700	X	4619	-0-	-1081	-0-	4618	2	1	9	Y	1	63	1			9

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
01	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	2935	2			Y	-0-					1
02	2828	X	2548	-0-	-280	-0-	2541	2	7	9	Y	6					7
03	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	2697	2			Y	-0-					7
04	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	2670	2			Y	-0-					7
05	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	2708	2			Y	-0-					7
06	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	2513	2			Y	-0-					7

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
01	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2136	2	30	9	Y	27					30
02	2044	X	2026	-0-	-18	-0-	2026	2			Y	-0-					30
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2347	2	26	9	Y	24					54
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2377	2	10	9	Y	9	61	1			2
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					2
*06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3111	2	21	9	Y	19					21

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
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	859	2	1	9	N	1					28
02	784	N	750	-0-	-34	-0-	750	2			N	-0-					28
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2					30
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	805	2	2	9	N	2					32
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					32
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	797	2	2	9	N	2					34

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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2248	2	18	9	N	16					79
02	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2021	2	15	9	N	14					93
03	2201	N	2097	-0-	-104	-0-	2080	2	17	9	N	15					108
04	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1933	2	11	9	N	10	99	1			19
05	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2073	2	14	9	N	13					32
06	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	1951	2	12	9	N	11					43

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
01	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3580	2	1	9	Y	1					2
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					2
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3933	2	1	9	Y	1					3
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3984	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
*06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3798	2	15	9	Y	14					14

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
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	781	2	1	9	N	1					73
02	756	N	643	-0-	-113	-0-	643	2			N	-0-					73
03	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					73
04	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					73
05	713	N	367	-0-	-346	-0-	367	2			N	-0-					73
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					73

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3218	2	6	9	N	5					53
02	3164	X	2782	-0-	-382	-0-	2776	2	6	9	N	5					58
03	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	3076	2	4	9	N	4					62
04	3390	X	2876	-0-	-514	-0-	2876	2			N	-0-					62
05	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2826	2			N	-0-					62
06	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	2882	2	6	9	N	5	54	1			13

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2225	2	3	9	N	3	103	1			20
02	2072	N	2016	-0-	-56	-0-	2016	2			N	-0-					20
03	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	2064	2			N	-0-					20
04	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			N	-0-					20
05	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					20
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					20

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					18
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					18
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					18
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					18
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					18
*06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					18

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2887	2			Y	-0-					3
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					3
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					3
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3213	2	4	9	Y	4					7
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					7
06	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	2981	2			Y	-0-					7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			Y	-0-					3
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					3
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					3
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3695	2	4	9	Y	4					7
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					7
06	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2			Y	-0-					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	966	-0-	-460	-0-	937	2	29	9	Y	26	20	8			6
04	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1264	2	1	9	Y	1					7
05	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1283	2			Y	-0-					7
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					7

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
01	3100	N	3150	-0-	50	67	3150	2			Y	-0-					-0-
02	2876	X	2809	-0-	-67	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	2489	2	1	9	Y	1					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1015	-0-	1015	1430	1015	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		758	-0-	758	2188	758	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		406	-0-	406	2594	406	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		260	-0-	260	2854	258	2	2	9	Y	2					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3364	2	4	9	Y	4					53
02	3164	X	2966	-0-	-198	-0-	2963	2	3	9	Y	3					56
03	3503	X	3329	-0-	-174	-0-	3326	2	3	9	Y	3					59
04	3390	X	3141	-0-	-249	-0-	3138	2	3	9	Y	3					62
05	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3217	2	3	9	Y	3					65
06	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	3125	2	1	9	Y	1	58	1			8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1431	2			N	-0-					10
02	1596	N	1219	-0-	-377	-0-	1219	2			N	-0-					10
03	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1305	2			N	-0-					10
04	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	1150	2			N	-0-					10
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					10
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					10

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3406	2	11	9	Y	10					10
02	2100	N	1296	-0-	-804	-0-	1296	2			Y	-0-					10
03	2325	N	1069	-0-	-1256	-0-	1066	2	3	9	Y	3					13
04	2250	X	1860	-0-	-390	-0-	1859	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
*06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3518	2	9	9	Y	8					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1270	2	8	9	Y	7					7
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					7
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1396	2	7	9	Y	6					13
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2	15	1			-0-
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
06	1350	X	1319	-0-	-31	-0-	1312	2	7	9	Y	6					6

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
01	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	2202	2			Y	-0-					7
02	2240	X	2210	-0-	-30	-0-	2154	2	56	9	Y	51					58
03	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	2256	2	1	9	Y	1					59
04	2400	X	1472	-0-	-928	-0-	1472	2			Y	-0-					59
05	2449	X	1438	-0-	-1011	-0-	1437	2	1	9	Y	1					60
06	2370	X	1290	-0-	-1080	-0-	1290	2			Y	-0-					60

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-					76
02	2156	X	2121	-0-	-35	-0-	2121	2			N	-0-					76
03	2387	X	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					76
04	2310	X	2236	-0-	-74	-0-	2236	2			N	-0-					76
05	2356	X	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-					76
06	2280	X	2258	-0-	-22	-0-	2258	2			N	-0-					76

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	3673	2	1	9	N	1					51
02	3500	X	3276	-0-	-224	-0-	3273	2	3	9	N	3					54
03	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3596	2	8	9	N	7	7	8			54
04	3750	X	3431	-0-	-319	-0-	3430	2	1	9	N	1					55
05	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3513	2	2	9	N	2					57
06	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	3358	2			N	-0-	39	1			18

DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			N	-0-					17
02	1596	N	1498	-0-	-98	-0-	1498	2			N	-0-					17
03	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1621	2	11	9	N	10	10	8			17
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					17
05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					17
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-					17

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					34
02	2380	N	2243	-0-	-137	-0-	2243	2			N	-0-					34
03	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2480	2	11	9	N	10	10	8			34
04	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	2393	2			N	-0-					34
05	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2			N	-0-					34
06	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	2324	2			N	-0-					34

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					156
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					156
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2219	2	14	9	N	13	13	8			156
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					156
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					156
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8	146	1			18

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

01	3850	X	2812	-0-	-1038	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2023	-0-	-777	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	941	-0-	-2159	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	224	-0-	-2776	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	307	-0-	-2793	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	213	-0-	-2517	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631

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
01	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

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
01	372	X	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	89	-0-	-421	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	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
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	22157	-0-	19357	19357	22157	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2015	-0-	-1085	18272	2015	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1037	-0-	-1963	16309	1037	2			N	-0-					-0-
05	17496	X	1187	-0-	-16309	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	680	-0-	-2320	-0-	680	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
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			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
01	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1030	-0-	-678	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	509	-0-	-1382	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	234	-0-	-1596	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	563	-0-	-1297	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	85	-0-	-1565	-0-	85	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	17	1	239	2	Y	6					15
							7	9									
02	420	N	170	-0-	-250	-0-	9	1	146	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
03	434	N	248	-0-	-186	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					12
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	8	1			4
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					4
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					4

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	204	1	2860	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2720	-0-	-164	-0-	166	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	176	1	2783	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	185	1	2670	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	171	1	2753	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	153	1	2494	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					9
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			N	-0-					9
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					9
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					9
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					9
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

01	992	N	427	-0-	-565	-0-	427	2			N	-0-					14
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					14
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					14
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					14
05	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	1613	2			N	-0-					14
06	1770	N	744	-0-	-1026	-0-	744	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

01	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	201	1	2808	2	Y	-0-					-0-
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	209	1	3226	2	Y	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	210	1	3322	2	Y	-0-					-0-
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	188	1	2709	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	162	1	2613	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	152	1	2473	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 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
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	69	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	57	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	52	1	845	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
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	130	1	1826	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1673	-0-	-203	-0-	102	1	1571	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	117	1	1842	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	117	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	103	1	1673	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					207
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-	905	2			N	-0-					207
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					207
04	1050	N	942	-0-	-108	-0-	942	2			N	-0-					207
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					207
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	166	1	2329	2	Y	4					13
							4	9									
02	3192	X	1767	-0-	-1425	-0-	107	1	1652	2	Y	7	9	1			11
							8	9									
03	3534	X	2540	-0-	-994	-0-	151	1	2389	2	Y	-0-					11
04	3420	X	2126	-0-	-1294	-0-	138	1	1988	2	Y	-0-	4	1			7
05	3193	X	1772	-0-	-1421	-0-	104	1	1668	2	Y	-0-					7
06	2460	X	1491	-0-	-969	-0-	86	1	1405	2	Y	-0-					7

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
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	128	1	1796	2	Y	1					2
							1	9									
02	1764	N	1460	-0-	-304	-0-	89	1	1371	2	Y	-0-	1	1			1
03	1953	N	1437	-0-	-516	-0-	86	1	1351	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	84	1	1217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	80	1	1288	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	75	1	1221	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					12
03	14B	DENY	126	-0-	126	126	4	1	69	2	Y	48					60
							53	9									
04	14B	DENY	221	-0-	221	347	4	1	63	2	Y	140	99	1			101
							154	9									
05	14B	DENY	162	-0-	162	509	2	1	38	2	Y	111					212
							122	9									
06	14B	DENY	172	-0-	172	681	10	1	162	2	Y	-0-					212

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

01	217	N	138	-0-	-79	-0-	9	1	122	2	Y	6					15
							7	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					12
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-	8	1			4
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					4
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					4

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

01	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	70	1	974	2	Y	6					20
							7	9									
02	1372	N	1148	-0-	-224	-0-	69	1	1064	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
03	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	71	1	1121	2	Y	-0-					17
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	Y	-0-	8	1			9
05	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	69	1	1119	2	Y	-0-					9
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	65	1	1055	2	Y	-0-					9

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

01	3069	X	6	-0-	-3063	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	233	1	3591	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	176	1	2782	2	Y	-0-					2
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	198	1	2859	2	Y	-0-	1	1			1
05	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	176	1	2838	2	Y	-0-					1
06	3450	X	2818	-0-	-632	-0-	163	1	2655	2	Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	159	1	2222	2	Y	6					15
							7	9									
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	134	1	2064	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	160	1	2522	2	Y	-0-					12
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	158	1	2288	2	Y	-0-	8	1			4
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	151	1	2428	2	Y	-0-					4
06	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	142	1	2313	2	Y	-0-					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	85	1	1194	2	Y	6					22
							7	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	106	1	1635	2	Y	14	17	1			19
							15	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	105	1	1654	2	Y	-0-					19
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	87	1	1263	2	Y	-0-	8	1			11
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1546	2	Y	-0-					11
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	93	1	1511	2	Y	-0-					11

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
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	93	1	1431	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	41	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	211	1	2952	2	Y	-0-					1
02	2772	X	2750	-0-	-22	-0-	168	1	2581	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	175	1	2766	2	Y	-0-					1
04	2970	X	2879	-0-	-91	-0-	186	1	2693	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	176	1	2829	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	161	1	2623	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
01	3906	X	2986	-0-	-920	-0-	199	1	2780	2	Y	6					20
							7	9									
02	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	166	1	2556	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
03	3193	X	2689	-0-	-504	-0-	160	1	2529	2	Y	-0-					17
04	3090	X	2783	-0-	-307	-0-	180	1	2603	2	Y	-0-	8	1			9
05	3193	X	2080	-0-	-1113	-0-	122	1	1958	2	Y	-0-					9
*06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	170	1	2771	2	Y	-0-					9

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	267	1	3737	2	Y	7					17
							8	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	220	1	3390	2	Y	13	17	1			13
							14	9									
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	236	1	3719	2	Y	-0-					13
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	250	1	3605	2	Y	-0-	8	1			5
05	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	221	1	3565	2	Y	-0-					5
06	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	203	1	3311	2	Y	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	23	1	326	2	Y	7					17
							8	9									
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	23	1	348	2	Y	13	17	1			13
							14	9									
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					13
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	21	1	305	2	Y	-0-	8	1			5
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					5
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-					5

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
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	8	1	114	2	Y	4					16
							4	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					14
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-	5	1			9
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	-0-					9
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					9

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
01	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-					3
02	1932	N	1713	-0-	-219	-0-	104	1	1609	2	Y	-0-					3
03	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	117	1	1847	2	Y	-0-					3
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	118	1	1697	2	Y	-0-					3
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-					3
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	107	1	1734	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	65	1	914	2	Y	6					17
							7	9									
02	1064	N	792	-0-	-272	-0-	47	1	730	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	2	Y	-0-					14
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	79	1	1142	2	Y	-0-	8	1			6
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	-0-					6
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	2	Y	-0-					6

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
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	240	1	3351	2	Y	-0-					1
02	2800	N	3169	-0-	369	369	193	1	2976	2	Y	-0-					1
03	3068	N	2699	-0-	-369	-0-	161	1	2538	2	Y	-0-					1
04	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	157	1	2269	2	Y	-0-					1
05	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	140	1	2255	2	Y	-0-					1
06	2580	X	2207	-0-	-373	-0-	128	1	2079	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 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
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	259	1	3622	2	Y	1					5
							1	9									
02	3304	X	3270	-0-	-34	-0-	199	1	3069	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	218	1	3438	2	Y	-0-					4
04	3540	X	3469	-0-	-71	-0-	225	1	3243	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	203	1	3276	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3145	-0-	-395	-0-	182	1	2963	2	Y	-0-					3

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
01	1209	N	897	-0-	-312	-0-	60	1	836	2	Y	1					4
							1	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	Y	-0-	1	1			3
03	3100	N	6826	-0-	3726	3726	407	1	6419	2	Y	-0-					3
04	3000	N	5278	-0-	2278	6004	342	1	4935	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	3100	N	4742	-0-	1642	7646	277	1	4465	2	Y	-0-					3
*06	11790	X	4144	-0-	-7646	-0-	240	1	3904	2	Y	-0-					3

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
01	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	209	1	2930	2	Y	-0-					-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	183	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	186	1	2936	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	204	1	2950	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3220	-0-	-97	-0-	188	1	3032	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	170	1	2760	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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3054	-0-	-945	-0-	204	1	2850	2	Y	-0-					3
02	3472	X	2899	-0-	-573	-0-	177	1	2722	2	Y	-0-					3
03	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	200	1	3151	2	Y	-0-					3
04	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	203	1	2925	2	Y	-0-					3
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	219	1	3521	2	Y	-0-					3
*06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	230	1	3753	2	Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 188097 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 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
01	1178	N	151	-0-	-1027	-0-	151	2			N	-0-					188
02	1036	N	149	-0-	-887	-0-	149	2			N	-0-					188
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					188
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					188
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					188
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					188

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					97
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	433	2	9	9	N	8					105
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3					108
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	407	2	35	9	N	32					140
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					140
06	600	N	364	-0-	-236	-0-	363	2	1	9	N	1					141

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	429	-0-	-5	-0-	411	2	18	9	N	16	16	8			75
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					75
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2	2	8			75
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6	1	8			80
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2	2	8			80
*06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					81

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
01	DLQ G-10		3113	-0-	3113	3113	3074	2	39	9	N	35					50
02	DLQ G-10		1810	-0-	1810	4923	1799	2	11	9	N	10					60
03	7828	X	2905	-0-	-4923	-0-	2883	2	22	9	N	20					80
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2852	2	11	9	N	10					90
*05	2914	N	2721	-0-	-193	-0-	2618	2	103	9	N	94	174	1			10
*06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2545	2	61	9	N	55					65

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2847	2	35	9	N	32	1	8			153
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2508	2	28	9	N	25	157	1			21
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2650	2	26	9	N	24	1	8			44
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2249	2	23	9	N	21	1	8			64
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2259	2	19	9	N	17	1	8			80
06	2100	N	1942	-0-	-158	-0-	1921	2	21	9	N	19					99

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1781	2	12	9	N	11					89
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	N	6					95
03	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1465	2	2	9	N	2					97
04	1740	N	1312	-0-	-428	-0-	1306	2	6	9	N	5					102
05	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1195	2	3	9	N	3	1	8			104
06	1410	N	802	-0-	-608	-0-	799	2	3	9	N	3					107

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1926	2	6	9	N	5					45
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2034	2	17	9	N	15					60
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1946	2	41	9	N	37					97
04	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1754	2	2	9	N	2					99
05	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1843	2	39	9	N	35	22	8			112
*06	1920	N	792	-0-	-1128	-0-	786	2	6	9	N	5	4	8			113

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3156	-0-	56	56	185	1	2959	2	N	11	1	8			71
							12	9									
02	2800	N	2889	-0-	89	145	172	1	2709	2	N	7					78
							8	9									
03	3100	N	3268	-0-	168	313	238	1	3021	2	N	8					86
							9	9									
04	3358	X	3045	-0-	-313	-0-	203	1	2836	2	N	5					91
							6	9									
*05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	241	1	3024	2	N	9	5	8			95
							10	9									
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	248	1	2985	2	N	9	4	8			100
							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
01	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	639	1	1651	2	N	10	112	1	1	8	15
							11	9									
02	2464	N	1866	-0-	-598	-0-	497	1	1360	2	N	8					23
							9	9									
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	734	1	2250	2	N	12					35
							13	9									
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	710	1	2038	2	N	5					40
							6	9									
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	734	1	1955	2	N	37	18	8			59
							41	9									
06	2910	N	2478	-0-	-432	-0-	710	1	1744	2	N	22	12	8			69
							24	9									

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
01	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1870	2	12	9	N	11	1	8			63
02	2604	X	2125	-0-	-479	-0-	2114	2	11	9	N	10					73
03	2883	X	1554	-0-	-1329	-0-	1546	2	8	9	N	7					80
04	2790	X	1418	-0-	-1372	-0-	1407	2	11	9	N	10					90
05	2356	X	1737	-0-	-619	-0-	1719	2	18	9	N	16	8	8			98
06	2280	X	884	-0-	-1396	-0-	873	2	11	9	N	10	6	8			102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10025	2	20	9	N	18	2	8			96
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8640	2	20	9	N	18					114
03	10943	X	7362	-0-	-3581	-0-	7347	2	15	9	N	14					128
04	10590	X	8843	-0-	-1747	-0-	8821	2	22	9	N	20					148
05	10943	X	5844	-0-	-5099	-0-	5821	2	23	9	N	21	99	1	4	8	66
06	9720	X	8405	-0-	-1315	-0-	8359	2	46	9	N	42	4	8			104

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1872	2	6	9	N	5	1	8			31
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	1701	2	7	9	N	6					37
03	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1842	2	10	9	N	9					46
04	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1804	2	9	9	N	8					54
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1918	2	9	9	N	8	4	8			58
06	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	1612	2	10	9	N	9	4	8			63

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13867	-0-	-579	-0-	13826	2	41	9	N	37	5	8			69
02	13048	X	12138	-0-	-910	-0-	12109	2	29	9	N	26					95
03	14446	X	13261	-0-	-1185	-0-	13224	2	37	9	N	34					129
04	13710	X	12219	-0-	-1491	-0-	12187	2	32	9	N	29					158
05	14136	X	13051	-0-	-1085	-0-	13030	2	21	9	N	19	8	8			169
06	13410	X	12027	-0-	-1383	-0-	12002	2	25	9	N	23	4	8			188

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42470	X	40654	-0-	-1816	-0-	40346	2	308	9	N	280	234	1	1	8	244
02	38360	X	36588	-0-	-1772	-0-	36369	2	219	9	N	199	216	1			227
03	40083	X	34426	-0-	-5657	-0-	34167	2	259	9	N	235	156	1			306
04	39330	X	33024	-0-	-6306	-0-	32829	2	195	9	N	177	337	1			146
05	40641	X	32964	-0-	-7677	-0-	32655	2	309	9	N	281	190	1	124	8	113
06	39330	X	31226	-0-	-8104	-0-	31024	2	202	9	N	184	170	1	11	8	116

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 2 RRCID -> 208445 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9336 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					100
02	280	N	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-					100
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					100
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					100
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					120
02	196	N	50	-0-	-146	-0-	50	2			Y	-0-					120
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					120
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					120
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
01	29605	X	29337	-0-	-268	-0-	28979	2	358	9	N	325	193	1	2	8	207
02	26740	X	25606	-0-	-1134	-0-	25288	2	318	9	N	289	361	1	3	8	132
03	29605	X	27380	-0-	-2225	-0-	27051	2	329	9	N	299	190	1	14	8	227
04	28650	X	24993	-0-	-3657	-0-	24652	2	341	9	N	310	369	1	13	8	155
05	29605	X	24494	-0-	-5111	-0-	24161	2	333	9	N	303	357	1	6	8	95
06	28380	X	23589	-0-	-4791	-0-	23273	2	316	9	N	287	169	1	1	8	212

J-W OPERATING CO. 427960
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2922	-0-	-23	-0-	2904	2	18	9	N	16					137
02	2688	N	2568	-0-	-120	-0-	2535	2	33	9	N	30					167
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2812	2	9	9	N	8	97	1	2	8	76
04	2820	N	2508	-0-	-312	-0-	2496	2	12	9	N	11					87
05	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	2766	2	12	9	N	11	3	8			95
06	2730	N	2185	-0-	-545	-0-	2182	2	3	9	N	3					98

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 241844 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9480 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7139	2	8	9	N	7					67
02	6216	X	6131	-0-	-85	-0-	6096	2	35	9	N	32					99
03	6882	X	5453	-0-	-1429	-0-	5428	2	25	9	N	23	59	1	1	8	62
04	6660	X	5942	-0-	-718	-0-	5914	2	28	9	N	25					87
05	6882	X	6139	-0-	-743	-0-	6117	2	22	9	N	20	2	8			105
06	6660	X	4255	-0-	-2405	-0-	4248	2	7	9	N	6					111

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
01	23777	X	20298	-0-	-3479	-0-	20157	2	141	9	N	128					170
02	20832	X	18305	-0-	-2527	-0-	18161	2	144	9	N	131	193	1			108
03	22506	X	19843	-0-	-2663	-0-	19683	2	160	9	N	145	195	1	8	8	50
04	20850	X	17043	-0-	-3807	-0-	16903	2	140	9	N	127					177
05	21328	X	18227	-0-	-3101	-0-	18059	2	168	9	N	153	194	1	11	8	125
06	19650	X	13263	-0-	-6387	-0-	13172	2	91	9	N	83	185	1			23

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
01	24273	X	20996	-0-	-3277	-0-	20800	2	196	9	N	178	181	1			47
02	21924	X	18589	-0-	-3335	-0-	18415	2	174	9	N	158					205
03	24180	X	20094	-0-	-4086	-0-	19853	2	241	9	N	219	377	1	15	8	32
04	22320	X	17446	-0-	-4874	-0-	17285	2	161	9	N	146					178
05	22103	X	18253	-0-	-3850	-0-	18067	2	186	9	N	169	193	1	7	8	147
06	20310	X	15113	-0-	-5197	-0-	14964	2	149	9	N	135	190	1			92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	29667	X	22795	-0-	-6872	-0-	22707	2	88	9	N	80					150
02	25172	X	20254	-0-	-4918	-0-	20147	2	107	9	N	97					247
03	26536	X	21568	-0-	-4968	-0-	21418	2	150	9	N	136	194	1	32	8	157
04	24810	X	19305	-0-	-5505	-0-	19206	2	99	9	N	90					247
05	24645	X	20669	-0-	-3976	-0-	20501	2	168	9	N	153	194	1	23	8	183
06	22050	X	17706	-0-	-4344	-0-	17610	2	96	9	N	87					270

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
LE TOURNEAU WELL #: 1 RRCID -> 235932 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10436 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

DICKSON, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 236136 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10467 - 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
01	1240	N	745	-0-	-495	-0-	188	1	557	3	N	-0-					102
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	129	1	1154	3	N	-0-					102
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	3	N	-0-					102
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	85	1	679	3	N	-0-					102
05	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	179	1	903	3	N	-0-					102
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	137	1	806	3	N	-0-					102

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
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					152
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	3			N	-0-					152
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					152
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					152
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					152
06	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	3			N	-0-					152

DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	364	1	1081	3	N	-0-					134
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	270	1	2426	3	N	-0-					134
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	172	1	2001	3	N	-0-					134
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	172	1	1600	3	N	-0-					134
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	327	1	1649	3	N	-0-					134
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	326	1	1928	3	N	-0-					134

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
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
01	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	1352	2	2	9	Y	2					115
02	1484	X	1152	-0-	-332	-0-	1151	2	1	9	Y	1					116
03	1705	X	1332	-0-	-373	-0-	1331	2	1	9	Y	1					117
04	1650	X	1128	-0-	-522	-0-	1128	2			Y	-0-					117
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	Y	1					118
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					118

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2					136
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2					138
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2					140
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	238	2	1	9	Y	1					141
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1					142
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					142

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
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3					328
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	Y	4					332
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	Y	2					334
04	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1069	2	1	9	Y	1					335
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1	9	Y	1					336
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					336

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
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1					167
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1					168
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					169
04	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	2			Y	-0-					169
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1					170
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					170

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	108	1	3086	2	Y	48	47	1			19
							53	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	102	1	2880	2	Y	46	45	1			20
							51	9									
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	104	1	2895	2	Y	48	51	1			17
							53	9									
04	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	90	1	2456	2	Y	44	45	1			16
							48	9									
05	3317	X	2496	-0-	-821	-0-	83	1	2366	2	Y	43	41	1			18
							47	9									
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	85	1	2559	2	Y	37	37	1			18
							41	9									

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	N	1					70
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					70
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					70
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1					71
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2					73
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5060	3	74	9	N	67					107
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					107
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3781	3	13	9	N	12					119
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3460	3	29	9	N	26	122	1			23
*05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3583	3	62	9	N	56					79
*06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3656	3	35	9	N	32					111

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3656	3	136	9	N	124	178	1			26
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3623	3	108	9	N	98					124
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4125	3	106	9	N	96	185	1			35
04	5400	X	3918	-0-	-1482	-0-	3777	3	141	9	N	128	130	1			33
05	5580	X	3837	-0-	-1743	-0-	3760	3	77	9	N	70					103
*06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4145	3	140	9	N	127	179	1			51

SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552						Y	NO RPT					230
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552						Y	NO RPT					230
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552						Y	NO RPT					230
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552						Y	NO RPT					230
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552						Y	NO RPT					230
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552						Y	NO RPT					230

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093						Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516						Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081						Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054						Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278
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
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	21 19	1 9	3189	2	N	17					142
02	2800	X	2656	-0-	-144	-0-	12 14	1 9	2630	2	N	13					155
03	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	13 15	1 9	2911	2	N	14					169
04	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	12 23	1 9	2653	2	N	21					190
05	3224	X	2609	-0-	-615	-0-	11 17	1 9	2581	2	N	15					205
06	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	16 17	1 9	2828	2	N	15	177	1			43

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

01	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	3222	3	29	9	N	26	1	8			166
02	3248	X	2958	-0-	-290	-0-	2922	3	36	9	N	33					199
03	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3095	3	34	9	N	31					230
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3006	3	25	9	N	23	190	1			63
05	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	3050	3	35	9	N	32					95
06	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	2874	2	44	9	N	40					135

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

01	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11527	3	111	9	N	101	185	1	20	8	55
02	10976	X	10331	-0-	-645	-0-	10270	3	61	9	N	55					110
03	12152	X	11183	-0-	-969	-0-	11111	3	72	9	N	65					175
04	11760	X	10605	-0-	-1155	-0-	10472	3	133	9	N	121	177	1	29	8	90
05	11904	X	10623	-0-	-1281	-0-	10542	3	81	9	N	74	22	8			142
06	11250	X	8874	-0-	-2376	-0-	8832	2	42	9	N	38					180

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

01	5518	X	2411	-0-	-3107	-0-	2411	3			Y	-0-					11
02	4984	X	2140	-0-	-2844	-0-	2140	3			Y	-0-					11
03	5518	X	4768	-0-	-750	-0-	4761	3	7	9	Y	6					17
04	5340	X	3627	-0-	-1713	-0-	3627	3			Y	-0-					17
05	4588	X	2538	-0-	-2050	-0-	2520	3	18	9	Y	16					33
06	4620	X	3819	-0-	-801	-0-	3772	3	47	9	Y	43					76

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4092	X	2875	-0-	-1217	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2522	-0-	-1174	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3187	-0-	-812	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
*06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

01	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2976	-0-	-20	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

01	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3518	-0-	-592	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

01	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2504	-0-	-46	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

01	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2875	-0-	-93	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2203	-0-	-1083	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

01	1395	N	695	-0-	-700	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	784	N	235	-0-	-549	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	839	-0-	-525	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	810	N	190	-0-	-620	-0-	190	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

01	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2312	-0-	-208	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2184	-0-	-306	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3637	-0-	-548	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3610	-0-	-254	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2394	-0-	-1746	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
*06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

01	4309	X	3757	-0-	-552	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3479	-0-	-49	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

01	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5283	-0-	-421	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4558	-0-	-1146	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4512	-0-	-618	-0-	4512	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

01	4123	X	3217	-0-	-906	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3050	-0-	-198	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3126	-0-	-264	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
*06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

01	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3175	-0-	-409	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
*06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

01	992	X	630	-0-	-362	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	896	X	485	-0-	-411	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	961	X	852	-0-	-109	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	690	X	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	651	X	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	810	X	732	-0-	-78	-0-	732	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2651	-0-	-19	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	2710	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
01	1209	X	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	1079	-0-	-13	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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
01	4805	X	4235	-0-	-570	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4237	-0-	-568	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
*06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	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
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
04	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
*06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2927	-0-	-669	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	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
01	3968	X	3646	-0-	-322	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3067	-0-	-461	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3697	-0-	-271	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
*06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1994	-0-	-1726	-0-	116	1	1878	2	Y	-0-					95
02	3612	X	2646	-0-	-966	-0-	141	1	2505	2	Y	-0-					95
03	3999	X	2609	-0-	-1390	-0-	137	1	2472	2	Y	-0-					95
04	3870	X	2404	-0-	-1466	-0-	127	1	2277	2	Y	-0-					95
05	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	128	1	2328	2	Y	123	175	1			43
							135	9									
06	2850	X	2312	-0-	-538	-0-	122	1	2190	2	Y	-0-					43

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
01	6169	X	5951	-0-	-218	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6156	-0-	-199	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6007	-0-	-143	-0-	6007	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
01	3317	X	531	-0-	-2786	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	393	-0-	-2155	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	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
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
*06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	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
01	5456	X	5352	-0-	-104	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	3569	-0-	-1975	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	4939	-0-	-1199	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	3926	-0-	-2014	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4190	-0-	-1173	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	2976	-0-	-2214	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3061	-0-	-1139	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	1536	-0-	-2804	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	1388	-0-	-2812	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
*06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	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
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	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
01	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4165	-0-	-91	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4380	-0-	-332	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4437	-0-	-33	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
*06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	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
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
02	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
*06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	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
01	4464	X	3633	-0-	-831	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3232	-0-	-324	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
*06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	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
01	3131	X	2404	-0-	-727	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2020	-0-	-808	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2131	-0-	-1000	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1931	-0-	-1099	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1820	-0-	-1218	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1767	-0-	-573	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5716	-0-	-515	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	4741	-0-	-831	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5717	-0-	-452	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
05	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
*06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4723	-0-	-1136	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4777	-0-	-515	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4448	-0-	-892	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4917	-0-	-601	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3678	-0-	-1452	-0-	3678	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
01	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3351	-0-	-345	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3215	-0-	-565	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3187	-0-	-593	-0-	3187	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
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
*06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	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
01	2263	X	1758	-0-	-505	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1406	-0-	-554	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1532	-0-	-421	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1600	-0-	-230	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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
01	5022	X	4717	-0-	-305	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4701	-0-	-339	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4576	-0-	-632	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4790	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2613	-0-	-766	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2751	-0-	-301	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
*06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

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
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	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
01	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1561	-0-	-511	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
*06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	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
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

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
01	6138	X	5785	-0-	-353	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5525	-0-	-85	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5707	-0-	-431	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4628	-0-	-239	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3732	-0-	-664	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4514	-0-	-322	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4316	-0-	-154	-0-	4316	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
*06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
*06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4553	-0-	-127	-0-	4553	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

01	3720	X	3011	-0-	-709	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2845	-0-	-487	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

01	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3842	-0-	-862	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4602	-0-	-606	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4375	-0-	-665	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4472	-0-	-581	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3536	-0-	-1294	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

01	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2208	-0-	-284	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
*06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

01	2728	X	1100	-0-	-1628	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1132	-0-	-1276	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2119	-0-	-423	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	2616	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
01	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3265	-0-	-579	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
*06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	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
01	5673	X	5307	-0-	-366	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5604	-0-	-38	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4951	-0-	-509	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5043	-0-	-847	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4928	-0-	-772	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

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
01	4712	X	4221	-0-	-491	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3834	-0-	-254	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3965	-0-	-468	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4080	-0-	-210	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4077	-0-	-33	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1346	-0-	-334	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1279	-0-	-550	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	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
01	5425	X	4108	-0-	-1317	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	5039	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
01	7099	X	6710	-0-	-389	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5872	-0-	-540	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6329	-0-	-770	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6134	-0-	-736	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6213	-0-	-886	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5804	-0-	-676	-0-	5804	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 #: 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
01	8587	X	7793	-0-	-794	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6515	-0-	-625	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6800	-0-	-1105	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7178	-0-	-352	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7254	-0-	-527	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6975	-0-	-555	-0-	6975	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
01	1612	X	1392	-0-	-220	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1212	-0-	-216	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1442	-0-	-148	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	956	-0-	-687	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1023	-0-	-1257	-0-	1023	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
01	3937	X	2781	-0-	-1156	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3284	-0-	-160	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2830	-0-	-983	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	1603	-0-	-1907	-0-	1603	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
01	3255	X	2557	-0-	-698	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2019	-0-	-1257	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2549	-0-	-1078	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2671	-0-	-839	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
05	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
*06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	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
01	5766	X	5050	-0-	-716	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4256	-0-	-1324	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	3976	-0-	-1424	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4578	-0-	-1002	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4354	-0-	-1046	-0-	4354	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
01	6355	X	5108	-0-	-1247	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	3811	-0-	-1929	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4866	-0-	-621	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4452	-0-	-498	-0-	4452	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 #: 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
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4636	-0-	-314	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4520	-0-	-595	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4196	-0-	-754	-0-	4196	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2538	-0-	-94	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2184	-0-	-486	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1761	-0-	-1060	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2259	-0-	-321	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

01	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
*06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5219	-0-	-745	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	4361	-0-	-2242	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	4731	-0-	-1659	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5000	-0-	-1448	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5463	-0-	-507	-0-	5463	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4741	-0-	-103	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4762	-0-	-601	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4923	-0-	-267	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4739	-0-	-624	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4792	-0-	-398	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

01	15066	X	13102	-0-	-1964	-0-	12871	3	231	9	Y	210	293	1			194
02	13272	X	11394	-0-	-1878	-0-	11265	3	129	9	Y	117	250	1			61
03	13795	X	12246	-0-	-1549	-0-	12033	3	213	9	Y	194	102	1			153
04	13230	X	12041	-0-	-1189	-0-	11923	3	118	9	Y	107	101	1			159
05	13609	X	12374	-0-	-1235	-0-	12183	3	191	9	Y	174	214	1			119
06	12690	X	11895	-0-	-795	-0-	11734	3	161	9	Y	146	107	1			158

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

01	3875	X	3030	-0-	-845	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2650	-0-	-850	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
*06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3761	-0-	-439	-0-	3761	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
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7782	3	57	9	Y	52	8	1			48
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6354	3	76	9	Y	69	81	1			36
03	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7607	3	162	9	Y	147	67	1			116
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7727	3	70	9	Y	64	77	1			103
05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7720	3	96	9	Y	87	130	1			60
*06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7215	3	66	9	Y	60	53	1			67

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
01	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	4560	3	25	9	Y	23	58	1			21
02	4312	X	4010	-0-	-302	-0-	4006	3	4	9	Y	4	23	1			2
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	4336	3	18	9	Y	16					17
05	4588	X	2535	-0-	-2053	-0-	2514	3	21	9	Y	19	23	1			13
*06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4468	3	26	9	Y	24	11	1			26

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
01	6262	X	6096	-0-	-166	-0-	6088	3	8	9	Y	7	3	1			7
02	5656	X	5398	-0-	-258	-0-	5379	3	19	9	Y	17	15	1			9
03	6200	X	5740	-0-	-460	-0-	5734	3	6	9	Y	5	10	1			4
04	5910	X	5650	-0-	-260	-0-	5648	3	2	9	Y	2	2	1			4
05	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	5760	3	9	9	Y	8	6	1			6
06	5910	X	5531	-0-	-379	-0-	5513	3	18	9	Y	16	5	1			17

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
01	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4728	-0-	-402	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4321	-0-	-1197	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4633	-0-	-707	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W) 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	541	-0-	-141	-0-	528	2	13	9	Y	12	12	8			95
02	504	N	310	-0-	-194	-0-	302	2	8	9	Y	7	1	8			101
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	Y	13	4	8			110
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6	1	8			115
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	530	2	17	9	Y	15					130
06	690	N	177	-0-	-513	-0-	174	2	3	9	Y	3					133

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

01	1953	N	622	-0-	-1331	-0-	621	2	1	9	N	1					108
02	1596	N	564	-0-	-1032	-0-	562	2	2	9	N	2					110
03	1643	N	703	-0-	-940	-0-	692	2	11	9	N	10					120
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					122
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					125
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					125

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

01	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					23
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	462	2	2	9	N	2					25
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2					27
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	395	2	1	9	N	1					28
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2	9	N	2					30
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	430	2	2	9	N	2					32

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					170
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	279	2			N	-0-					170
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					170
04	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	2			N	-0-					170
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					170
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					170

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					102
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					102
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	24	2	4	9	N	4	4	8			102
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					102
05	279	N	14	-0-	-265	-0-	13	2	1	9	N	1	1	8			102
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			102

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	N	2	2	8			189
02	1596	N	1454	-0-	-142	-0-	1450	2	4	9	N	4	4	8			189
03	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1754	2	4	9	N	4	4	8			189
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2	2	8			189
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					189
06	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			N	-0-					189

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	420	-0-	-1170	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

01	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	2282	2	9	9	N	8					121
02	2268	X	1710	-0-	-558	-0-	1700	2	10	9	N	9					130
03	2170	X	1928	-0-	-242	-0-	1917	2	11	9	N	10					140
04	2220	N	1849	-0-	-371	-0-	1836	2	13	9	N	12					152
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2143	2	13	9	N	12					164
06	1860	N	845	-0-	-1015	-0-	839	2	6	9	N	5					169

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

01	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2885	2	3	9	N	3					149
02	2660	X	1894	-0-	-766	-0-	1894	2			N	-0-					149
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2844	2	2	9	N	2					151
04	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	2596	2	18	9	N	16					167
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2858	2	47	9	N	43	176	1			34
06	2760	N	1123	-0-	-1637	-0-	1121	2	2	9	N	2					36

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2241	2	42	9	Y	38	89	1			29
02	1820	N	1671	-0-	-149	-0-	1671	2			Y	-0-					29
03	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1821	2	31	9	Y	28					57
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	2	11	9	Y	10					67
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1770	2	63	9	Y	57					124
06	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1781	2	12	9	Y	11					135

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	2945	X	1437	-0-	-1508	-0-	1395	2	42	9	Y	38	89	1			29
02	2436	X	1724	-0-	-712	-0-	1724	2			Y	-0-					29
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3296	2	31	9	Y	28					57
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	Y	2					59
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2585	2	6	9	Y	5					64
06	2850	X	2363	-0-	-487	-0-	2362	2	1	9	Y	1					65

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3677	2	15	9	N	14	156	1			63
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2874	2	23	9	N	21					84
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3509	2	26	9	N	24	1	8			107
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3339	2	19	9	N	17					124
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4251	2	18	9	N	16	1	8			139
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3851	2	18	9	N	16	1	8			154

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
01	2170	X	1797	-0-	-373	-0-	1790	2	7	9	N	6					88
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2251	2	9	9	N	8					96
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2613	2	4	9	N	4					100
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					100
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					100
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2021	2	7	9	N	6					106

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					187
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					187
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					187
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					187
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					187
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					187
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					187
*02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					187
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					187
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					187
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	187	1			-0-
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	14B2 EXT		1181	-0-	1181	1181	1135	2	46	9	N	42					42
05	14B2 EXT		1118	-0-	1118	2299	1118	2			N	-0-					42
*06	14B2 EXT		147	-0-	147	2446	147	2			N	-0-	22	3			22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5584	2	59	9	N	54					149
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5386	2	40	9	N	36					185
03	6789	X	5736	-0-	-1053	-0-	5695	2	41	9	N	37					222
04	6570	X	5132	-0-	-1438	-0-	5051	2	81	9	N	74					296
05	6789	X	5346	-0-	-1443	-0-	5334	2	12	9	N	11					307
06	5820	X	5090	-0-	-730	-0-	5047	2	43	9	N	39					346

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

01	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	N	3					68
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2					70
03	3100	N	3351	-0-	251	251	3345	2	6	9	N	5					75
04	2880	N	2629	-0-	-251	-0-	2626	2	3	9	N	3					78
05	1860	N	42	-0-	-1818	-0-	42	2			N	-0-					78
*06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2369	2	4	9	N	4					82

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

01	2387	N	1398	-0-	-989	-0-	1398	2			N	-0-					135
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2603	2	10	9	N	9					144
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	N	3					147
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3					150
05	2387	N	1238	-0-	-1149	-0-	1238	2			N	-0-					150
06	2130	N	1675	-0-	-455	-0-	1673	2	2	9	N	2					152

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					264
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	10					274
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					274
04	3000	N	4172	-0-	1172	1172	4141	2	31	9	N	28					302
05	1825	N	653	-0-	-1172	-0-	629	2	24	9	N	22					324
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1394	2	25	9	N	23					347

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					154
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					154
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					154
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					154
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					154
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					154

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					204
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					204
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					204
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					204
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					204
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					204

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					80
02	1344	N	83	-0-	-1261	-0-	81	2	2	9	N	2					82
03	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					82
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					82
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					82
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					82

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
01	1085	N	117	-0-	-968	-0-	117	2			N	-0-					332
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	N	9					341
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1					342
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4					346
05	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	1069	2	3	9	N	3					349
06	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1972	2	14	9	N	13					362

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					24
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					24
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	N	3					27
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	2	12	9	N	11					38
05	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	1678	2	2	9	N	2					40
06	1770	N	1255	-0-	-515	-0-	1255	2			N	-0-					40

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					132
02	448	N	94	-0-	-354	-0-	94	2			N	-0-					132
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1221	-0-	-1259	-0-	1221	2			N	-0-					24
02	1736	N	852	-0-	-884	-0-	852	2			N	-0-					24
03	1364	N	945	-0-	-419	-0-	944	2	1	9	N	1					25
04	1170	N	601	-0-	-569	-0-	601	2			N	-0-					25
05	930	N	442	-0-	-488	-0-	442	2			N	-0-					25
06	900	N	330	-0-	-570	-0-	330	2			N	-0-					25

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1478	-0-	-1281	-0-	1436	2	42	9	N	38					115
02	2492	X	1331	-0-	-1161	-0-	1294	2	37	9	N	34					149
03	2759	X	1266	-0-	-1493	-0-	1227	2	39	9	N	35					184
04	1440	N	1124	-0-	-316	-0-	1082	2	42	9	N	38					222
05	1488	N	1014	-0-	-474	-0-	973	2	41	9	N	37					259
06	1230	N	709	-0-	-521	-0-	680	2	29	9	N	26	190	1			95

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
01	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	3362	2	78	9	N	71	189	1			87
02	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	3032	2	9	9	N	8					95
03	3844	X	3778	-0-	-66	-0-	3763	2	15	9	N	14					109
04	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3085	2	11	9	N	10					119
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3478	2	23	9	N	21					140
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3780	2	2	9	N	2					142

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	414	1	1612	2	N	17	2	8			92
							19	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	372	1	1335	2	N	6	3	8			95
							7	9									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	421	1	1623	2	N	5	5	8			95
							6	9									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	414	1	1733	2	N	5	81	1	2	8	17
							6	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	437	1	1810	2	N	2	2	8			17
							2	9									
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	404	1	1487	3	N	-0-					17

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 132786 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10647 - 10766

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	-0-					94
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	30	1	448	2	N	13	104	1			3
							14	9									
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	38	1	574	2	N	-0-					3
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-					3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-					3
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	33	1	486	3	N	-0-					3

MACKEY HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137667 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10608 - 10696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
01	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	241	1	1612	2	N	7					27
							8	9									
02	1904	N	1769	-0-	-135	-0-	207	1	1562	2	N	-0-					27
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	235	1	1423	2	N	13	3	8			37
							14	9									
04	1800	N	1561	-0-	-239	-0-	232	1	1326	2	N	3					40
							3	9									
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	242	1	1644	2	N	7					47
							8	9									
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	234	1	1394	3	N	10	2	8			55
							11	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
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	529	2	N	224	181	1			152
							246	9									
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	62	1	497	2	N	124	182	1	2	8	92
							136	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	69	1	566	2	N	189	157	1			124
							208	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	N	152	186	1	1	8	89
							167	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	143	177	1			55
							157	9									
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	77	1	702	3	N	150					205
							165	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 142651 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10623 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	250	1	947	2	N	10					28
							11	9									
02	1260	N	440	-0-	-820	-0-	27	1	411	2	N	2	2	8			28
							2	9									
03	1364	N	473	-0-	-891	-0-	29	1	444	2	N	-0-					28
04	1170	N	493	-0-	-677	-0-	29	1	464	2	N	-0-					28
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-					28
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					28

MACKEY HEIRS "C" WELL #: 6 RRCID -> 143041 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10682 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	8	8			105
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	180	1	1817	2	N	100	75	1	21	8	109
							110	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	169	1	1638	2	N	70	12	8			167
							77	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	805	2	N	74	178	1	11	8	52
							81	9									
05	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	173	1	1585	2	N	69	12	8			109
							76	9									
06	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	167	1	1543	3	N	69	4	8			174
							76	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	510	1	2655	2	N	19	2	8			42
							21	9									
02	2744	X	1986	-0-	-758	-0-	387	1	1568	2	N	28	5	8			65
							31	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	513	1	2549	2	N	32	5	8			92
							35	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	488	1	2435	2	N	20	2	8			110
							22	9									
05	3038	X	2218	-0-	-820	-0-	434	1	1774	2	N	9	2	8			117
							10	9									
*06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	574	1	3115	3	N	30					147
							33	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

01	992	N	979	-0-	-13	-0-	85	1	884	2	N	9					40
							10	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	831	2	N	7					47
							8	9									
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	82	1	795	2	N	10					57
							11	9									
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	83	1	827	2	N	8					65
							9	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	97	1	945	2	N	6					71
							7	9									
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	98	1	1026	3	N	3					74
							3	9									

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

01	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	373	1	2008	2	N	15	2	8			92
							17	9									
02	2380	X	2063	-0-	-317	-0-	259	1	1790	2	N	13	5	8			100
							14	9									
03	2635	X	2629	-0-	-6	-0-	308	1	2311	2	N	9	5	8			104
							10	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	293	1	2251	2	N	21	5	8			120
							23	9									
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	316	1	2349	2	N	16	4	8			132
							18	9									
*06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	302	1	2253	3	N	14	2	8			144
							15	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	233	1	1238	2	N	6	2	8			67
							7	9									
02	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	203	1	935	2	N	8	5	8			70
							9	9									
03	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	225	1	1036	2	N	12	5	8			77
							13	9									
04	1440	N	1048	-0-	-392	-0-	203	1	828	2	N	15	7	8			85
							17	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	238	1	1196	2	N	15	5	8			95
							17	9									
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	225	1	1090	3	N	30	5	8			120
							33	9									

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
01	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	255	1	1611	2	N	1	1	8			10
							1	9									
02	1932	N	1684	-0-	-248	-0-	236	1	1448	2	N	-0-					10
03	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	266	1	1690	2	N	15	5	8			20
							17	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	264	1	1801	2	N	32	5	8			47
							35	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	285	1	1919	2	N	18	3	8			62
							20	9									
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	273	1	1829	3	N	8	3	8			67
							9	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
06	14B	DENY	-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
01	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	438	1	3068	2	N	22	2	8			117
							24	9									
02	3444	X	3207	-0-	-237	-0-	408	1	2785	2	N	13	5	8			125
							14	9									
03	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	461	1	3240	2	N	35	5	8			155
							39	9									
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	459	1	3448	2	N	23	162	1	6	8	10
							25	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	487	1	3514	2	N	11	3	8			18
							12	9									
*06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	466	1	3360	3	N	33	3	8			48
							36	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
01	713	N	446	-0-	-267	-0-	26	1	420	2	N	-0-					17
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	38	1	571	2	N	3	3	8			17
							3	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	90	1	1361	2	N	31	3	8			45
							34	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	90	1	1418	2	N	3	1	8			47
							3	9									
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					47
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1744	3	N	7	2	8			52
							8	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146723 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10624 - 10696

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

01	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	386	1	1703	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	1820	N	1795	-0-	-25	-0-	348	1	1436	2	N	10	5	8			32
							11	9									
03	2108	N	1275	-0-	-833	-0-	298	1	970	2	N	6	5	8			33
							7	9									
04	2010	N	1260	-0-	-750	-0-	76	1	1177	2	N	6	2	8			37
							7	9									
05	1984	N	1133	-0-	-851	-0-	73	1	1057	2	N	3	3	8			37
							3	9									
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	3	N	-0-					37

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

01	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	79	1	1243	2	N	9	1	8			100
							10	9									
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	74	1	1085	2	N	3	3	8			100
							3	9									
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	89	1	1321	2	N	24	120	1	1	8	3
							26	9									
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	97	1	1507	2	N	9	2	8			10
							10	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	114	1	1634	2	N	10	3	8			17
							11	9									
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	3	N	-0-					17

HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	69	1	1116	2	N	3	1	8			57
							3	9									
02	1204	N	1078	-0-	-126	-0-	67	1	998	2	N	12	2	8			67
							13	9									
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	75	1	1130	2	N	24	1	8			90
							26	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1182	2	N	32	2	8			120
							35	9									
05	1209	N	958	-0-	-251	-0-	61	1	888	2	N	8	120	1	3	8	5
							9	9									
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	120	1	1777	3	N	-0-					5

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

01	558	N	486	-0-	-72	-0-	29	1	457	2	N	-0-					10
02	476	N	409	-0-	-67	-0-	26	1	383	2	N	-0-					10
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	N	-0-					10
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	25	1	385	2	N	-0-					10
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	22	1	322	2	N	-0-					10
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	22	1	328	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	596	1	1562	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	1848	N	891	-0-	-957	-0-	266	1	619	2	N	5	3	8			72
							6	9									
03	2015	N	385	-0-	-1630	-0-	25	1	360	2	N	-0-					72
04	2100	N	505	-0-	-1595	-0-	31	1	474	2	N	-0-					72
05	992	N	352	-0-	-640	-0-	23	1	329	2	N	-0-					72
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	17	1	246	3	N	-0-					72

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	129	1	2043	2	N	1	1	8			107
							1	9									
02	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	126	1	1867	2	N	3	3	8			107
							3	9									
03	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	96	1	1430	2	N	14	2	8			119
							15	9									
04	2100	N	616	-0-	-1484	-0-	36	1	562	2	N	16	1	8			134
							18	9									
05	2201	N	1020	-0-	-1181	-0-	64	1	927	2	N	26	155	1			5
							29	9									
06	1500	N	1016	-0-	-484	-0-	65	1	949	3	N	2	2	8			5
							2	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	241	1	4059	2	N	8	1	8			89
							9	9									
02	3612	X	3484	-0-	-128	-0-	208	1	3270	2	N	5	5	8			89
							6	9									
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	255	1	4052	2	N	5	5	8			89
							6	9									
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	249	1	4099	2	N	8	3	8			94
							9	9									
05	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	262	1	4020	2	N	1	1	8			94
							1	9									
*06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	258	1	4020	3	N	2	2	8			94
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754

01	465	N	70	-0-	-395	-0-	4	1	66	2	N	-0-					77
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	14	1	200	2	N	-0-					77
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-					77
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	-0-					77
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	N	-0-					77
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	20	1	298	3	N	-0-					77

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

01	1643	N	667	-0-	-976	-0-	101	1	566	2	N	-0-					27
02	1260	N	549	-0-	-711	-0-	35	1	514	2	N	-0-					27
03	589	N	242	-0-	-347	-0-	15	1	221	2	N	5					32
							6	9									
04	660	N	399	-0-	-261	-0-	24	1	375	2	N	-0-					32
05	620	N	443	-0-	-177	-0-	29	1	411	2	N	3					35
							3	9									
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	3					38
							3	9									

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

01	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	570	1	1180	2	N	5	2	8			15
							6	9									
02	1736	N	1212	-0-	-524	-0-	178	1	1031	2	N	3	3	8			15
							3	9									
03	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	259	1	1569	2	N	3	3	8			15
							3	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	285	1	2107	2	N	12	5	8			22
							13	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	307	1	2206	2	N	11	1	8			32
							12	9									
*06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	297	1	2174	3	N	25	2	8			55
							28	9									

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

01	2294	N	1101	-0-	-1193	-0-	68	1	1025	2	Y	7	2	8			28
							8	9									
02	1708	N	772	-0-	-936	-0-	50	1	716	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	81	1	1155	2	Y	13	8	8			33
							14	9									
04	1080	N	977	-0-	-103	-0-	60	1	902	2	Y	14	6	8			41
							15	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	Y	6	3	8			44
							7	9									
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	77	1	1076	3	Y	16	4	8			56
							18	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2222	-0-	-351	-0-	339	1	1839	2	N	40	179	1	2	8	3
							44	9									
02	2016	N	1945	-0-	-71	-0-	311	1	1617	2	N	15	5	8			13
							17	9									
03	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	338	1	1729	2	N	59	10	8			62
							65	9									
04	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	272	1	1808	2	N	27	5	8			84
							30	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	293	1	1901	2	N	25	7	8			102
							28	9									
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	284	1	1874	3	N	22	5	8			119
							24	9									

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	351	1	1652	2	N	2	2	8			55
							2	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	322	1	1482	2	N	5	5	8			55
							6	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	369	1	1833	2	N	5	5	8			55
							6	9									
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	361	1	1891	2	N	6	6	8			55
							7	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	374	1	1831	2	N	3	3	8			55
							3	9									
06	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	359	1	1762	3	N	7	2	8			60
							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
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	105	1	1602	2	Y	5					29
							6	9									
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	97	1	1371	2	Y	-0-					29
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	100	1	1888	2	Y	8					37
							9	9									
04	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	91	1	1364	2	Y	9					46
							10	9									
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	90	1	1254	2	Y	4					50
							4	9									
06	1800	N	1365	-0-	-435	-0-	90	1	1260	3	Y	14					64
							15	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 4 RRCID -> 157827 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10646 - 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
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	96	1	987	2	N	171	180	1	1	8	129
							188	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	94	1	927	2	N	147	184	1			92
							162	9									
03	1922	N	1591	-0-	-331	-0-	123	1	1305	2	N	148	185	1	5	8	50
							163	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	2	N	117	2	8			165
							129	9									
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	74	1	1016	2	N	131	189	1	3	8	104
							144	9									
06	1530	N	1099	-0-	-431	-0-	64	1	889	3	N	133	183	1	2	8	52
							146	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	23	1	352	2	N	-0-					31
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	23	1	331	2	N	-0-					31
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	23	1	327	2	N	3	3	8			31
							3	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					31
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	2	N	-0-					31
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	N	-0-					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	777	2	N	-0-					37
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	73	1	691	2	N	15					52
							17	9									
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	72	1	703	2	N	10					62
							11	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	858	2	N	-0-					62
05	868	N	472	-0-	-396	-0-	31	1	441	2	N	-0-					62
06	750	N	138	-0-	-612	-0-	9	1	129	3	N	-0-					62

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
01	4960	X	4268	-0-	-692	-0-	388	1	3869	2	N	10	2	8			137
							11	9									
02	4480	X	4008	-0-	-472	-0-	372	1	3619	2	N	15	5	8			147
							17	9									
03	4836	X	4457	-0-	-379	-0-	407	1	4028	2	N	20	8	8			159
							22	9									
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	407	1	4177	2	N	32	179	1	7	8	5
							35	9									
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	448	1	4415	2	N	7	7	8			5
							8	9									
*06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	417	1	4091	3	N	5	5	8			5
							6	9									

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
01	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	242	1	1375	2	N	19	2	8			40
							21	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	223	1	1221	2	N	15	5	8			50
							17	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	259	1	1538	2	N	35	5	8			80
							39	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	240	1	1387	2	N	21	6	8			95
							23	9									
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	244	1	1263	2	N	29	7	8			117
							32	9									
06	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	236	1	1246	3	N	27	5	8			139
							30	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	232	1	1226	2	N	17	2	8			37
							19	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	106	1	1067	2	N	8					45
							9	9									
03	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	66	1	984	2	N	2					47
							2	9									
04	1440	N	729	-0-	-711	-0-	44	1	685	2	N	-0-					47
05	1302	N	679	-0-	-623	-0-	44	1	628	2	N	6					53
							7	9									
06	1020	N	618	-0-	-402	-0-	38	1	569	3	N	10	1	8			62
							11	9									

MCMURREY WELL #: 6 RRCID -> 171317 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 12533 PERF.10652 - 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
01	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	258	1	961	2	N	15	2	8			18
							17	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	247	1	989	2	N	19	7	8			30
							21	9									
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	262	1	993	2	N	22	5	8			47
							24	9									
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	296	1	848	2	N	21	6	8			62
							23	9									
05	1395	N	724	-0-	-671	-0-	278	1	426	2	N	18	7	8			73
							20	9									
06	1230	N	614	-0-	-616	-0-	263	1	331	3	N	18	2	8			89
							20	9									

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
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	172	1	433	2	N	2					57
							2	9									
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	95	1	258	2	N	12	2	8			67
							13	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	296	1	820	2	N	15					82
							17	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	206	1	562	2	N	44	108	1	3	8	15
							48	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	141	1	449	2	N	-0-					15
06	1110	N	311	-0-	-799	-0-	92	1	219	3	N	-0-					15

STINCHCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174909 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10794 - 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
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	N	-0-					73
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	4	4	8			73
							4	9									
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	93	1	1342	2	N	342	186	1	32	8	197
							376	9									
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	12	1	180	2	N	141	174	1	10	8	154
							155	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	2	N	294	169	1	40	8	239
							323	9									
*06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	134	1	1891	3	N	396	510	1	25	8	100
							436	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 6 RRCID -> 176110 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10624 - 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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	247	1	1444	2	N	17	1	8			53
							19	9									
02	1540	N	1395	-0-	-145	-0-	219	1	1173	2	N	3	3	8			53
							3	9									
03	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	248	1	1378	2	N	18	3	8			68
							20	9									
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	234	1	1293	2	N	13	2	8			79
							14	9									
05	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	229	1	1049	2	N	11					90
							12	9									
06	1590	N	1070	-0-	-520	-0-	209	1	857	3	N	4	2	8			92
							4	9									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	288	1	2126	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	259	1	1788	2	N	9	5	8			57
							10	9									
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	288	1	2003	2	N	20	5	8			72
							22	9									
04	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	272	1	1906	2	N	17	2	8			87
							19	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	293	1	2003	2	N	29	67	1	1	8	48
							32	9									
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	282	1	1948	3	N	22	5	8			65
							24	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	399	1	1422	2	N	21	1	8			142
							23	9									
02	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	362	1	1229	2	N	17	5	8			154
							19	9									
03	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	354	1	1131	2	N	11	5	8			160
							12	9									
04	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	347	1	1197	2	N	14					174
							15	9									
05	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	362	1	1210	2	N	24	176	1	7	8	15
							26	9									
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	385	1	1258	3	N	-0-					15

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2174	-0-	-337	-0-	276	1	1894	2	N	4	2	8			7
							4	9									
02	2240	N	1920	-0-	-320	-0-	252	1	1645	2	N	21	5	8			23
							23	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	294	1	2060	2	N	48	9	8			62
							53	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	280	1	2001	2	N	22	7	8			77
							24	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	305	1	2150	2	N	17	5	8			89
							19	9									
*06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	304	1	2238	3	N	28	5	8			112
							31	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	226	1	1109	2	N	19	1	8			20
							21	9									
02	1204	N	1075	-0-	-129	-0-	189	1	862	2	N	22	5	8			37
							24	9									
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					37
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					37
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					37
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	N	-0-					37

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

01	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	319	1	1380	2	N	-0-					105
02	1932	N	1860	-0-	-72	-0-	328	1	1532	2	N	-0-					105
03	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	358	1	1641	2	N	-0-					105
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	344	1	1606	2	N	-0-					105
05	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	362	1	1632	2	N	5					110
							6	9									
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	353	1	1655	3	N	2					112
							2	9									

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

01	7378	X	7278	-0-	-100	-0-	894	1	6380	2	N	4	2	8			44
							4	9									
02	6804	X	6711	-0-	-93	-0-	838	1	5850	2	N	21	8	8			57
							23	9									
03	7657	X	5429	-0-	-2228	-0-	481	1	4939	2	N	8	5	8			60
							9	9									
04	7410	X	2925	-0-	-4485	-0-	316	1	2594	2	N	14	6	8			68
							15	9									
05	7657	X	2779	-0-	-4878	-0-	322	1	2432	2	N	23	6	8			85
							25	9									
06	7200	X	2631	-0-	-4569	-0-	306	1	2300	3	N	23	4	8			104
							25	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	259	1	1702	2	N	22	2	8			130
							24	9									
02	1988	N	1657	-0-	-331	-0-	233	1	1407	2	N	15	3	8			142
							17	9									
03	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	255	1	1528	2	N	46	180	1	5	8	3
							51	9									
04	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	250	1	1582	2	N	25	5	8			23
							28	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	273	1	1747	2	N	17	3	8			37
							19	9									
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	265	1	1727	3	N	7	4	8			40
							8	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	393	1	1476	2	N	118	2	8			210
							130	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	421	1	1626	2	N	61	181	1	8	8	82
							67	9									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	463	1	1773	2	N	26	8	8			100
							29	9									
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	449	1	1792	2	N	25	5	8			120
							28	9									
05	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	442	1	1423	2	N	41	7	8			154
							45	9									
06	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	419	1	1260	3	N	35	2	8			187
							39	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

01	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	294	1	838	2	N	15	2	8			132
							17	9									
02	1512	N	954	-0-	-558	-0-	262	1	670	2	N	20	3	8			149
							22	9									
03	961	N	545	-0-	-416	-0-	244	1	291	2	N	9	3	8			155
							10	9									
04	1110	N	322	-0-	-788	-0-	51	1	235	2	N	33	180	1	5	8	3
							36	9									
05	1054	N	467	-0-	-587	-0-	262	1	201	2	N	4	4	8			3
							4	9									
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	284	1	869	3	N	2	2	8			3
							2	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	14B2 EXT	9774	-0-	9774	9774	9772	2	2	9		N	2					60

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	219	1	1889	2	N	29	1	8			190
							32	9									
02	1988	N	1885	-0-	-103	-0-	205	1	1666	2	N	13	123	1			80
							14	9									
03	2356	N	272	-0-	-2084	-0-	236	1	36	9	N	33					113
04	2070	N	1828	-0-	-242	-0-	207	1	1606	2	N	14					127
							15	9									
05	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	232	1	1537	2	N	32	65	1	14	8	80
							35	9									
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	221	1	1873	2	N	18	4	8			94
							20	9									

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

01	2170	X	2126	-0-	-44	-0-	2102	2	24	9	N	22	98	1			14
02	1960	X	1763	-0-	-197	-0-	1698	2	65	9	N	59					73
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2566	2	43	9	N	39					112
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2611	2	51	9	N	46					158
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2825	2	81	9	N	74	128	1	21	8	83
06	2100	N	1017	-0-	-1083	-0-	997	2	20	9	N	18	10	8			91

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1918	2	15	9	N	14	1	8			134
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1556	2	25	9	N	23	59	1			98
03	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1	9	N	1					99
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					99
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	2	4	9	N	4	4	8			99
*06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	1	1	8			99

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

01	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					28
02	364	N	227	-0-	-137	-0-	227	2			N	-0-					28
03	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					28
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					28
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					28
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	159	1	2546	2	N	7	1	8			65
							8	9									
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	167	1	2626	2	N	8					73
							9	9									
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	237	1	3004	2	N	11					84
							12	9									
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	196	1	2725	2	N	3					87
							3	9									
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	227	1	2853	2	N	18	4	8			101
							20	9									
*06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	211	1	2540	2	N	9	4	8			106
							10	9									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

01	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1326	2	3	9	N	3	98	1			46
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8					54
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	N	3					57
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	2	6	9	N	5					62
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1901	2	11	9	N	10	8	8			64
*06	1620	N	656	-0-	-964	-0-	649	2	7	9	N	6	2	8			68

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					72
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					72
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					72
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					72
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	554	2	1	9	N	1					73
06	510	N	220	-0-	-290	-0-	220	2			N	-0-					73

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1775	-0-	-612	-0-	51	1	1716	2	N	7	2	8			158
							8	9									
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2241	2	N	2	54	1			106
							2	9									
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	85	1	2849	2	N	3					109
							3	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	92	1	3063	2	N	2					111
							2	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	89	1	2967	2	N	10	9	8			112
							11	9									
*06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	84	1	2796	2	N	3	3	8			112
							3	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 143590 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10531 - 10598

01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					40
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					40
05	3100	N	9998	-0-	6898	6898	9878	2	120	9	N	109					149
*06	3000	N	5301	-0-	2301	9199	5194	2	107	9	N	97	178	1	6	8	62

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2559	2	13	9	N	12	1	8			38
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4042	2	36	9	N	33					71
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4688	2	13	9	N	12					83
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4149	2	10	9	N	9					92
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2766	2	19	9	N	17	10	8			99
*06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2838	2	21	9	N	19	7	8			111

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10	1	8			77
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1587	2	8	9	N	7					84
03	2232	N	1306	-0-	-926	-0-	1305	2	1	9	N	1					85
04	1770	N	770	-0-	-1000	-0-	767	2	3	9	N	3					88
05	1767	N	913	-0-	-854	-0-	902	2	11	9	N	10	4	8			94
06	1260	N	835	-0-	-425	-0-	832	2	3	9	N	3	3	8			94

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

01	620	N	375	-0-	-245	-0-	11	1	364	2	N	-0-					43
02	728	N	313	-0-	-415	-0-	9	1	304	2	N	-0-					43
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	10	1	320	2	N	1					44
							1	9									
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	9	1	309	2	N	1					45
							1	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	9	1	300	2	N	4	4	8			45
							4	9									
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	8	1	280	2	N	3	3	8			45
							3	9									

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2					144
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	N	6					150
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	975	2	10	9	N	9					159
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	911	2	7	9	N	6					165
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	937	2	11	9	N	10	4	8			171
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	915	2	7	9	N	6	3	8			174

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					1
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					1
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-					1
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-					1
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	N	-0-					1
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	N	-0-					1

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	97 20	1 9	3220	2	N	18					65
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	77 25	1 9	2573	2	N	23					88
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	97 32	1 9	3218	2	N	29					117
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	3145	2	N	12	96	1			33
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	98 23	1 9	3265	2	N	21	4	8			50
*06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	51 18	1 9	1690	2	N	16	2	8			64

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	2427	2	26	9	N	24	189	1	1	8	42
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2820	2	14	9	N	13					55
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3145	2	70	9	N	64					119
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2980	2	22	9	N	20					139
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3022	2	42	9	N	38	38	8			139
*06	2640	X	2521	-0-	-119	-0-	2478	2	43	9	N	39	12	8			166

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	X	508	-0-	-0-	-0-	101	1	406	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	534	1	8406	2	N	61					114
							67	9									
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	443	1	4425	2	N	16					130
							18	9									
04	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	621	1	7258	2	N	24					154
							26	9									
05	8866	X	6697	-0-	-2169	-0-	485	1	6194	2	N	16	148	1	2	8	20
							18	9									
06	8580	X	4142	-0-	-4438	-0-	409	1	3707	2	N	24	2	8			42
							26	9									

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
01	3100	N	3031	-0-	-69	114	603	1	2426	2	N	2					74
							2	9									
02	2255	N	2141	-0-	-114	-0-	128	1	2013	2	N	-0-					74
03	2945	X	2029	-0-	-916	-0-	184	1	1844	2	N	1					75
							1	9									
04	2850	X	1041	-0-	-1809	-0-	82	1	959	2	N	-0-					75
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	248	1	3169	2	N	15	44	1	2	8	44
							17	9									
06	2850	X	1403	-0-	-1447	-0-	139	1	1256	2	N	7					51
							8	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	138	-0-	-141	-0-	4	1	134	2	N	-0-					46
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	3	1	101	2	N	-0-					46
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	59	2	N	1					47
							1	9									
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	29	2	N	1					48
							1	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	6	4	8			50
							7	9									
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	2	2	8			50
							2	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	320	2	11	9	N	10					100
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1156	2	25	9	N	23	85	1			38
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	N	4					42
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					44
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1278	2	14	9	N	13	10	8			47
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	N	2	2	8			47

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2728	2	14	9	N	13					77
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2174	2	12	9	N	11					88
03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1884	2	14	9	N	13					101
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1696	2	13	9	N	12					113
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2401	2	4	9	N	4	4	8			113
*06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3440	2	21	9	N	19	4	8			128

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1959	2	7	9	N	6	1	8			93
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	N	2					95
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2057	2	20	9	N	18					113
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	N	5					118
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2082	2	67	9	N	61	109	1	50	8	20
*06	2010	N	825	-0-	-1185	-0-	796	2	29	9	N	26	26	8			20

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					98
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	217	2			N	-0-					98
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	171	2	3	9	N	3					101
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	266	2	2	9	N	2					103
*05	248	N	237	-0-	-11	-0-	231	2	6	9	N	5	91	1	2	8	15
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	2	8			15

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10677 - 10792

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	6463	-0-	-109	-0-	6428	2	35	9	N	32	7	8			52
02	5936	X	5371	-0-	-565	-0-	5349	2	22	9	N	20					72
03	6572	X	3781	-0-	-2791	-0-	3756	2	25	9	N	23					95
04	6360	X	3985	-0-	-2375	-0-	3968	2	17	9	N	15					110
05	6448	X	6190	-0-	-258	-0-	6146	2	44	9	N	40	4	8			146
06	6240	X	5599	-0-	-641	-0-	5576	2	23	9	N	21	4	8			163

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 10900 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
01	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	642	1	10291	2	N	10	1	8			60
							11	9									
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	478	1	7527	2	N	6					66
							7	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	521	1	6605	2	N	14					80
							15	9									
04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	563	1	7852	2	N	6					86
							7	9									
05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	568	1	7126	2	N	13	4	8			95
							14	9									
*06	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	531	1	6390	2	N	13	4	8			104
							14	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

01	2108	N	131	-0-	-1977	-0-	131	2			Y	-0-	23	1			4
02	1904	N	294	-0-	-1610	-0-	294	2			Y	-0-					4
03	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1053	2	1	9	Y	1					5
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					5
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1945	2	2	9	Y	2	2	8			5
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	8			5

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

01	2108	N	75	-0-	-2033	-0-	67	2	8	9	Y	7	22	1			11
02	1904	N	368	-0-	-1536	-0-	368	2			Y	-0-					11
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1316	2	1	9	Y	1					12
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					12
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1945	2	12	9	Y	11	11	8			12
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	8			12

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	4	4	8			-0-

LAWRENCE, H.M. JR. ET AL WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9065 - 10533

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

01	1798	N	690	-0-	-1108	-0-	676	2	14	9	Y	13	22	1			17
02	1624	N	835	-0-	-789	-0-	835	2			Y	-0-					17
03	1457	N	991	-0-	-466	-0-	990	2	1	9	Y	1					18
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					18
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	969	2	33	9	Y	30	30	8			18
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	Y	2	2	8			18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	744	N	283	-0-	-461	-0-	269	2	14	9	Y	13	23	1			17
02	728	N	412	-0-	-316	-0-	412	2			Y	-0-					17
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	Y	1					18
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					18
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1945	2	33	9	Y	30	30	8			18
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	8			18

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

01	3100	N	3116	-0-	16	16	3110	2	6	9	N	5					20
02	3221	X	3205	-0-	-16	-0-	3111	2	94	9	N	85	102	1			3
03	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	2262	2	4	9	N	4					7
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3216	2	2	9	N	2					9
*05	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	2494	2	14	9	N	13	12	8			10
*06	2850	X	910	-0-	-1940	-0-	904	2	6	9	N	5	5	8			10

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

01	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3436	2	2	9	N	2					72
02	3164	X	3028	-0-	-136	-0-	3027	2	1	9	N	1					73
03	3503	X	2644	-0-	-859	-0-	2640	2	4	9	N	4					77
*04	3390	X	2964	-0-	-426	-0-	2964	2			N	-0-					77
*05	3441	X	1862	-0-	-1579	-0-	1853	2	9	9	N	8	8	8			77
*06	3330	X	1326	-0-	-2004	-0-	1322	2	4	9	N	4	4	8			77

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

01	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					8
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	593	2			N	-0-					8
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2					10
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					11
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	N	6	2	8			15
06	870	N	253	-0-	-617	-0-	250	2	3	9	N	3	2	8			16

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

01	527	N	475	-0-	-52	-0-	458	2	17	9	Y	15	23	1			19
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					19
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	Y	1					20
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					20
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	863	2	37	9	Y	34	34	8			20
*06	600	N	583	-0-	-17	-0-	574	2	9	9	Y	8	8	8			20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					80
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					80
03	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1576	2	44	9	N	40					120
04	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	2			N	-0-					120
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					120
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					120

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	N	1					247
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2799	2	2	9	N	2					249
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4476	2	3	9	N	3					252
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4342	2	2	9	N	2					254
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5050	2	2	9	N	2	108	1			148
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					148

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	336	-0-	-191	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	93	-0-	-357	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	48	-0-	-417	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148245 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10680 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148728 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10885 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
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	195	-0-	-301	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	171	-0-	-309	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	95	-0-	-277	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	100	1	2855	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	2	Y	27	27	1			12
							30	9									
03	2263	X	1616	-0-	-647	-0-	55	1	1530	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
04	2190	X	1311	-0-	-879	-0-	45	1	1236	2	Y	27	27	1			10
							30	9									
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2264	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
*06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	100	1	3004	2	Y	23	23	1			11
							25	9									

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	95	1	2705	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	100	1	2830	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	122	1	3385	2	Y	21	20	1	2	8	7
							23	9									
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	116	1	3160	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
05	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	108	1	3067	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
06	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	101	1	3024	2	Y	15	15	1			7
							17	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

TREADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 183812 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10700 - 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
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 184827 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 11096 PERF.10878 - 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
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	722	2	Y	23	19	1			9
							25	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	Y	26	24	1			11
							29	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	2	Y	29	30	1			10
							32	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	898	2	Y	27	27	1			10
							30	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	840	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	Y	23	23	1			11
							25	9									

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	81	1	2308	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2316	2	Y	27	27	1			12
							30	9									
03	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	90	1	2513	2	Y	29	31	1			10
							32	9									
04	2730	X	846	-0-	-1884	-0-	29	1	795	2	Y	20	23	1			7
							22	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	99	1	2810	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	96	1	2861	2	Y	23	23	1			11
							25	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	104	1	2959	2	Y	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	92	1	2594	2	Y	-0-					-0-
03	3007	N	2945	-0-	-62	-0-	102	1	2843	2	Y	-0-					-0-
04	2910	N	2832	-0-	-78	-0-	100	1	2732	2	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2851	-0-	-125	-0-	97	1	2754	2	Y	-0-					-0-
*06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	92	1	2760	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	8	1			6
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			3
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	88	1	2510	2	Y	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	90	1	2555	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2358	-0-	-1176	-0-	82	1	2276	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2129	-0-	-1171	-0-	75	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2415	-0-	-840	-0-	82	1	2333	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	87	1	2594	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	47	1	1301	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	Y	-0-					-0-

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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					144
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					144
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-					144
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					144
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					144
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					144

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	3	1	9	Y	1	1	8			204
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					204
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					204
04	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	2028	3	2	9	Y	2	2	8			204
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	1981	3	112	9	Y	102					306
06	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	1689	2	61	9	Y	55	182	1			179

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		81	-0-	81	182	81	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		143	-0-	143	325	143	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		179	-0-	179	504	179	3			Y	-0-					-0-
*06	639	X	135	-0-	-504	-0-	135	2			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
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	3	10	9	Y	9	7	1			47
02	2156	N	2017	-0-	-139	-0-	2010	3	7	9	Y	6	7	1			46
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2117	3	4	9	Y	4					50
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	3	6	9	Y	5	8	1			47
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	3	2	9	Y	2					49
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					23

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
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2618	3	1	9	Y	1	1	1			12
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2617	3	1	9	Y	1	1	1			12
03	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	2647	3	1	9	Y	1					13
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2790	3	1	9	Y	1	2	1			12
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					12
*06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					5

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 144390 COMPL. DATE 01/29/1993 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2531	3	6	9	Y	5	4	1			34
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2309	3	4	9	Y	4	4	1			34
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	3	2	9	Y	2					36
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	3	2	9	Y	2	4	1			34
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	3	1	9	Y	1					35
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					13

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
01	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1370	3	40	9	Y	36	63	1			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1272	3	47	9	Y	43					43
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1345	3	25	9	Y	23	63	1			3
04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1264	3	30	9	Y	27	13	1			17
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1333	3	25	9	Y	23	1	8			39
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	2	25	9	Y	23					62

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
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	990	3			Y	-0-	1	1			14
02	1092	N	748	-0-	-344	-0-	748	3			Y	-0-					14
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					14
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	14	1			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	804	-0-	-366	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977

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
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	3	18	9	Y	16	22	1			14
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	3	17	9	Y	15					29
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1454	3	19	9	Y	17	40	1			6
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	3	14	9	Y	13					19
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1333	3	23	9	Y	21	21	1			19
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	Y	1					20

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					26
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-					26
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					26
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					26
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	26	1			-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3649	3	4	9	Y	4	6	1			2
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	3	4	9	Y	4					6
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3405	3	6	9	Y	5	11	1			-0-
04	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3156	3	4	9	Y	4					4
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	3357	3	13	9	Y	12	12	1			4
06	3270	X	3007	-0-	-263	-0-	2988	2	19	9	Y	17					21

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2860	3	4	9	Y	4	5	1			29
02	2744	X	2706	-0-	-38	-0-	2703	3	3	9	Y	3					32
03	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2843	3	4	9	Y	4	9	1			27
04	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	2604	3	3	9	Y	3					30
05	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2660	3	8	9	Y	7	7	1			30
*06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2348	2	3	9	Y	3					33

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2372	3	29	9	Y	26	35	1			8
02	2352	N	2216	-0-	-136	-0-	2190	3	26	9	Y	24					32
03	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	2227	3	34	9	Y	31	63	1			-0-
04	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	2151	3	23	9	Y	21					21
05	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	2163	3	51	9	Y	46	47	1			20
06	2190	N	2030	-0-	-160	-0-	2000	2	30	9	Y	27					47

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

01	2325	N	1499	-0-	-826	-0-	1498	3	1	9	Y	1	4	1			107
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	3	1	9	Y	1					108
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-	1	1			107
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-	107	1			-0-
05	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			Y	-0-					-0-
*06	3117	X	3038	-0-	-79	-0-	3025	2	13	9	Y	12					12

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

01	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	3211	3	4	9	Y	4	5	1			43
02	3388	X	2791	-0-	-597	-0-	2788	3	3	9	Y	3					46
03	3751	X	2496	-0-	-1255	-0-	2492	3	4	9	Y	4	9	1			41
04	3630	X	2736	-0-	-894	-0-	2733	3	3	9	Y	3					44
05	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2955	3	8	9	Y	7	7	1			44
06	2880	X	2805	-0-	-75	-0-	2805	2			Y	-0-					9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1834	3	17	9	Y	15	12	1			53
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	3	11	9	Y	10	11	1			52
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	3	8	9	Y	7					59
04	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1318	3	11	9	Y	10	14	1	1	8	54
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	3	4	9	Y	4					58
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			Y	-0-					37

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
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					35
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	3	6	9	N	5					40
03	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	1538	3	3	9	N	3	1	8			42
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1687	3	1	9	N	1	1	8			42
05	2077	N	1539	-0-	-538	-0-	1538	3	1	9	N	1	1	8			42
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	N	1					43

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
01	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	2562	3	37	9	Y	34	27	1			13
02	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	2475	3	28	9	Y	25	28	1			10
03	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2828	3	19	9	Y	17					27
04	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	2604	3	23	9	Y	21	33	1	1	8	14
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2827	3	10	9	Y	9					23
06	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	2456	2	74	9	Y	67					90

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
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2382	3	68	9	N	62	158	1	1	8	64
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1744	3	66	9	N	60					124
03	2356	N	1672	-0-	-684	-0-	1665	3	7	9	N	6	1	8			129
04	2370	N	1328	-0-	-1042	-0-	1328	3			N	-0-					129
05	2015	N	1071	-0-	-944	-0-	1070	3	1	9	N	1	1	8			129
06	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	1348	2			N	-0-					129

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
01	868	X	146	-0-	-722	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	784	X	409	-0-	-375	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
03	868	X	331	-0-	-537	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	450	X	201	-0-	-249	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			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
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3479	3	9	9	N	8	1	8			115
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3053	3	9	9	N	8					123
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3439	3	25	9	N	23	1	8			145
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3271	3	84	9	N	76	177	1	2	8	42
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2208	3	7	9	N	6	1	8			47
*06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2178	2	61	9	N	55					102

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
01	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1351	3	83	9	N	75					249
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1078	3	9	9	N	8					257
03	1085	N	778	-0-	-307	-0-	757	3	21	9	N	19	181	1			95
04	1380	N	419	-0-	-961	-0-	419	3			N	-0-					95
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3			N	-0-					95
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					95

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	3	1	9	Y	1	2	1			6
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	3	1	9	Y	1					7
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	3	2	9	Y	2	4	1			5
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	3	1	9	Y	1					6
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	3	3	9	Y	3	3	1			6
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					3

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
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1521	3	4	9	Y	4	3	1			10
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	3	3	9	Y	3	3	1			10
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	Y	2					12
04	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	1346	3	3	9	Y	3	4	1			11
05	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1345	3	1	9	Y	1					12
06	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1289	2	32	9	Y	29					41

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
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2543	3	2	9	Y	2	3	1			2
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	3	2	9	Y	2					4
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2536	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	3	2	9	Y	2					2
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2592	3	6	9	Y	5	5	1			2
*06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2330	2	29	9	Y	26					28

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
01	3565	X	2784	-0-	-781	-0-	2752	3	32	9	Y	29	23	1			37
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3701	3	23	9	Y	21	24	1			34
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4624	3	15	9	Y	14					48
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4032	3	20	9	Y	18	28	1	1	8	37
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4166	3	9	9	Y	8					45
06	4500	X	3904	-0-	-596	-0-	3873	2	31	9	Y	28					72

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
01	3689	X	3630	-0-	-59	-0-	3569	3	61	9	N	55	152	1	1	8	19
02	3136	X	3059	-0-	-77	-0-	3033	3	26	9	N	24					43
03	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	3198	3	21	9	N	19	1	8			61
04	3510	X	3367	-0-	-143	-0-	3352	3	15	9	N	14	2	8			73
05	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	3511	3	9	9	N	8	1	8			80
06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3107	2	1	9	N	1					81

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
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	3	1	9	N	1	1	8			94
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1748	3	28	9	N	25					119
03	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1645	3	3	9	N	3					122
04	1950	N	1472	-0-	-478	-0-	1466	3	6	9	N	5					127
05	1953	N	1517	-0-	-436	-0-	1517	3			N	-0-					127
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					127

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
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3473	3	83	9	N	75	2	8			129
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3099	3	15	9	N	14					143
03	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	3361	3	35	9	N	32	1	8			174
04	3450	X	3147	-0-	-303	-0-	3140	3	7	9	N	6	132	1	1	8	47
05	3565	X	3173	-0-	-392	-0-	3151	3	22	9	N	20	1	8			66
06	3450	X	2946	-0-	-504	-0-	2921	2	25	9	N	23					89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3891	3	39	9	N	35					56
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3317	3	28	9	N	25					81
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3555	3	15	9	N	14	1	8			94
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	3	3	9	N	3	2	8			95
05	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	2245	3	8	9	N	7	1	8			101
06	2460	X	2236	-0-	-224	-0-	2235	2	1	9	N	1					102

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
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2761	3	32	9	Y	29	39	1			38
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2537	3	30	9	Y	27					65
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2793	3	35	9	Y	32	72	1			25
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2484	3	23	9	Y	21					46
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2782	3	59	9	Y	54	55	1			45
*06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2721	2	10	9	Y	9					54

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
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1750	3	2	9	Y	2	3	1			7
02	1904	N	1751	-0-	-153	-0-	1749	3	2	9	Y	2					9
03	2108	N	1644	-0-	-464	-0-	1642	3	2	9	Y	2	6	1			5
04	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	1468	3	2	9	Y	2					7
05	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	1604	3	6	9	Y	5	5	1			7
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					3

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
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					33
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					33
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-					33
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-	33	1			-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	Y	2					2

TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC 862623
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
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1	22	1			3
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					3
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	Y	5					8
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	Y	8					16
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1040	2	2	9	Y	2					18
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			Y	-0-					18

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
01	1723	N	1109	-0-	-614	-0-	1108	2	1	9	Y	1	28	1			3
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					3
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1605	2	8	9	Y	7					10
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1805	2	15	9	Y	14					24
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1946	2	4	9	Y	4					28
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
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
01	3100	N	2029	-0-	-1071	2177	2026	2	3	9	Y	3	34	1			5
02	2800	N	1741	-0-	-1059	1118	1741	2			Y	-0-					5
03	2936	N	1818	-0-	-1118	-0-	1809	2	9	9	Y	8					13
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2275	2	20	9	Y	18					31
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2351	2	4	9	Y	4					35
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			Y	-0-					35

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	N	1075	-0-	-1969	-0-	1075	2			Y	-0-	35	1			3
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					3
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2132	2	11	9	Y	10					13
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2043	2	18	9	Y	16					29
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2064	2	4	9	Y	4					33
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					33

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
01	3100	N	1600	-0-	-1500	1008	1598	2	2	9	Y	2	31	1			4
02	2550	N	1542	-0-	-1008	-0-	1542	2			Y	-0-					4
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2164	2	11	9	Y	10					14
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2010	2	17	9	Y	15					29
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	Y	4					33
06	1920	N	1134	-0-	-786	-0-	1134	2			Y	-0-					33

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
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	47	1	1626	2	N	-0-					42
02	1176	N	622	-0-	-554	-0-	17	1	605	2	N	-0-					42
03	3100	N	3535	-0-	435	435	131	1	3404	2	N	-0-					42
04	3000	N	3709	-0-	709	1144	111	1	3598	2	N	-0-					42
05	3100	N	4310	-0-	1210	2354	135	1	4144	2	N	28					70
							31	9									
*06	5817	X	3463	-0-	-2354	-0-	110	1	3353	2	N	-0-					70

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	950	2	56	9	Y	51					51
02	952	N	810	-0-	-142	-0-	762	2	48	9	Y	44	81	1			14
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	914	2	74	9	Y	67	71	1			10
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	991	2	47	9	Y	43					53
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	989	2	37	9	Y	34	77	1			10
06	960	N	436	-0-	-524	-0-	407	2	29	9	Y	26					36

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

01	155	N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	2	N	-0-					110
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-					110
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					110
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	82					192
							90	9									
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	2	1	71	2	N	6	167	1			31
							7	9									
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	2	N	-0-					31

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4567	2	243	9	Y	221	362	1			37
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3799	2	193	9	Y	175	170	1			42
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4650	2	199	9	Y	181	179	1			44
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4125	2	162	9	Y	147					191
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4429	2	194	9	Y	176	176	1			191
06	4260	X	2003	-0-	-2257	-0-	1820	2	183	9	Y	166	185	1			172

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2787	2	N	175	18	1			184
							193	9									
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	65	1	2193	2	N	-0-					184
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	91	1	2986	2	N	45					229
							50	9									
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	81	1	2646	2	N	3	183	1			49
							3	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	93	1	3188	2	N	-0-					49
*06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	112	1	3780	2	N	-0-					49

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	54	1	1693	2	N	3	3	1			42
							3	9									
02	1932	N	826	-0-	-1106	-0-	24	1	802	2	N	-0-					42
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	59	1	1920	2	N	-0-					42
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	66	1	2158	2	N	104					146
							114	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	49	1	1679	2	N	-0-					146
06	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	50	1	1694	2	N	-0-					146

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	1618	-0-	-1265	-0-	50	1	1564	2	N	4	4	1			19
							4	9									
02	2744	N	1248	-0-	-1496	-0-	36	1	1212	2	N	-0-					19
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	61	1	1998	2	N	-0-					19
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	61	1	1990	2	N	-0-					19
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	41	1	1428	2	N	-0-					19
06	1980	N	938	-0-	-1042	-0-	27	1	911	2	N	-0-					19

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
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	33	1	1043	2	N	32	184	1			45
							35	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	35	1	1181	2	N	-0-					45
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	-0-					45
04	1080	N	841	-0-	-239	-0-	25	1	816	2	N	-0-					45
05	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	30	1	1049	2	N	-0-					45
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	N	-0-					45

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
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2522	2	210	9	Y	191	151	1			120
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					120
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2821	2	136	9	Y	124	169	1			75
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2432	2	199	9	Y	181	181	1			75
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2236	2	87	9	Y	79					154
06	1890	N	240	-0-	-1650	-0-	240	2			Y	-0-					154

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
01	1395	N	545	-0-	-850	-0-	17	1	524	2	N	4	4	1			121
							4	9									
02	896	N	369	-0-	-527	-0-	8	1	275	2	N	78	178	1			21
							86	9									
03	651	N	286	-0-	-365	-0-	8	1	278	2	N	-0-					21
04	540	N	149	-0-	-391	-0-	4	1	145	2	N	-0-					21
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					21
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	N	-0-					21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	101	1	3196	2	N	14	14	1			15
							15	9									
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	96	1	3217	2	N	-0-					15
03	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	86	1	2821	2	N	5					20
							6	9									
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	95	1	3105	2	N	28					48
							31	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	124	1	4258	2	N	49					97
							54	9									
*06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	119	1	4010	2	N	-0-					97

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
01	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	48	1	1507	2	N	9	9	1			64
							10	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1224	2	N	-0-					64
03	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	47	1	1545	2	N	24					88
							26	9									
04	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	38	1	1230	2	N	52					140
							57	9									
05	1395	N	964	-0-	-431	-0-	27	1	937	2	N	-0-					140
06	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	38	1	1287	2	N	-0-					140

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
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	32	1	1015	2	N	3	3	1			151
							3	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	978	2	N	-0-					151
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	33	1	1082	2	N	-0-					151
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	N	-0-					151
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	N	-0-					151
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					151

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
01	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	66	1	2067	2	N	10	10	1			55
							11	9									
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	N	-0-					55
03	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	55	1	1807	2	N	-0-					55
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2161	2	N	37					92
							41	9									
05	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	47	1	1631	2	N	20					112
							22	9									
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	67	1	2269	2	N	-0-					112

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	17	17	1			40
							19	9									
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					40
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	43	1	1415	2	N	-0-					40
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
*06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					71
02	1344	N	463	-0-	-881	-0-	463	2			Y	-0-					71
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2027	2	31	9	Y	28					99
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	818	2	22	9	Y	20					119
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1517	2	77	9	Y	70					189
06	1860	N	149	-0-	-1711	-0-	143	2	6	9	Y	5	167	1			27

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			Y	-0-					23
02	1820	N	1671	-0-	-149	-0-	1671	2			Y	-0-					23
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					23
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					23
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					23
06	2070	N	930	-0-	-1140	-0-	930	2			Y	-0-	20	1			3

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	104	1	3277	2	N	122	196	1			60
							134	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	92	1	3081	2	N	-0-					60
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	102	1	3350	2	N	42					102
							46	9									
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	97	1	3173	2	N	88					190
							97	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	97	1	3340	2	N	51	178	1			63
							56	9									
*06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	94	1	3158	2	N	-0-					63

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	64	1	2004	2	N	9	9	1			104
							10	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	69	1	2318	2	N	-0-					104
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	72	1	2341	2	N	53					157
							58	9									
04	2010	N	279	-0-	-1731	-0-	8	1	271	2	N	-0-					157
05	2635	N	20	-0-	-2615	-0-	1	1	19	2	N	-0-					157
06	2400	N	483	-0-	-1917	-0-	14	1	469	2	N	-0-					157

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2160	-0-	-1095	-0-	2131	2	29	9	Y	26	20	1			12
02	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	2619	2			Y	-0-					12
03	3255	X	1392	-0-	-1863	-0-	1392	2			Y	-0-	9	1			3
04	3150	X	1549	-0-	-1601	-0-	1545	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4415	2	12	9	Y	11					12
06	2820	X	743	-0-	-2077	-0-	743	2			Y	-0-					12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1395	N	981	-0-	-414	-0-	30	1	944	2	N	6	6	1			28
							7	9									
02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	34	1	1151	2	N	-0-					28
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	36	1	1184	2	N	-0-					28
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	38	1	1226	2	N	-0-					28
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	36	1	1256	2	N	-0-					28
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	1175	2	N	-0-					28

HAMBY HEIRS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 149036 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10850

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	137	1	4307	2	N	34	200	1			29
							37	9									
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	73	1	2444	2	N	109					138
							120	9									
03	2542	X	2078	-0-	-464	-0-	62	1	2016	2	N	-0-					138
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	83	1	2697	2	N	95					233
							105	9									
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	81	1	2797	2	N	-0-	177	1			56
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	79	1	2678	2	N	130					186
							143	9									

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

01	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	36	1	1131	2	N	5	5	1			33
							6	9									
02	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	27	1	919	2	N	119					152
							131	9									
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	32	1	1038	2	N	-0-					152
04	1140	N	902	-0-	-238	-0-	27	1	875	2	N	-0-					152
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	N	-0-					152
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	62	187	1			27
							68	9									

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

01	10726	X	9657	-0-	-1069	-0-	9657	2			Y	-0-					-0-
02	9072	X	8586	-0-	-486	-0-	8586	2			Y	-0-					-0-
03	10044	X	8995	-0-	-1049	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
04	9600	X	8782	-0-	-818	-0-	8782	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8676	-0-	-996	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	8506	-0-	-854	-0-	8506	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					11
02	84	X	54	-0-	-30	-0-	54	2			Y	-0-					11
03	93	X	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					11
04	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					11
05	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					11
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					11

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

01	6169	X	5162	-0-	-1007	-0-	5072	2	90	9	Y	82					82
02	5572	X	5001	-0-	-571	-0-	4960	2	41	9	Y	37	99	1			20
03	6169	X	4233	-0-	-1936	-0-	4131	2	102	9	Y	93	99	1			14
04	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4709	2	45	9	Y	41					55
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5659	2	62	9	Y	56	98	1			13
06	5370	X	2483	-0-	-2887	-0-	2436	2	47	9	Y	43					56

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

01	186	N	145	-0-	-41	-0-	4	1	141	2	N	-0-					50
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	N	-0-					50
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	6	1	190	2	N	-0-					50
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	N	77					127
							85	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	40	1	1379	2	N	-0-					127
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	37	1	1246	2	N	55					182
							61	9									

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

01	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	58	1	1816	2	N	30	190	1			34
							33	9									
02	2100	N	738	-0-	-1362	-0-	21	1	717	2	N	-0-					34
03	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	64	1	2077	2	N	135					169
							149	9									
04	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	41	1	1340	2	N	2					171
							2	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	24	1	827	2	N	83	166	1			88
							91	9									
06	2220	N	684	-0-	-1536	-0-	20	1	664	2	N	-0-					88

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

01	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	113	1	3545	2	N	15	15	1			28
							17	9									
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	101	1	3391	2	N	-0-					28
03	3689	X	3278	-0-	-411	-0-	97	1	3181	2	N	-0-					28
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	116	1	3776	2	N	-0-					28
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	108	1	3730	2	N	84					112
							92	9									
*06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	105	1	3549	2	N	-0-					112

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	75	1	2358	2	N	163	15	1			180
							179	9									
02	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	34	1	1130	2	N	-0-					180
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	148	1	4823	2	N	45					225
							50	9									
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	125	1	4082	2	N	-0-	177	1			48
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	117	1	4021	2	N	-0-					48
*06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	114	1	3844	2	N	-0-					48

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

01	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					67
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-					67
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					67
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					67
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					67
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4411	2	139	9	N	126					157
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4099	2	45	9	N	41					198
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4449	2	54	9	N	49	159	1			88
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4264	2	34	9	N	31					119
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4497	2	52	9	N	47					166
*06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4289	2	51	9	N	46					212

HARROUN-FINCH WELL #: 2 RRCID -> 016865 COMPL. DATE 09/15/1956 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6865 - 6876

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-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
01	9610	X	9341	-0-	-269	-0-	9170	3	171	9	N	155	1	8			154
02	8904	X	8197	-0-	-707	-0-	8139	3	58	9	N	53	121	1			86
03	9858	X	8728	-0-	-1130	-0-	8720	3	8	9	N	7	2	8			91
04	9540	X	7803	-0-	-1737	-0-	7768	3	35	9	N	32	3	8			120
05	9331	X	8531	-0-	-800	-0-	8453	3	78	9	N	71	5	8			186
06	9030	X	7248	-0-	-1782	-0-	7237	2	11	9	N	10	147	1			49

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	336	N	163	-0-	-173	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2119	3	1	9	Y	1	1	8			132
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					132
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					132
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2937	3	1	9	Y	1	1	8			132
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					132
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					132

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					65
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					65
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					65
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					65
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					65
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					65

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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					16
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2					18
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					18
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					18
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					18
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					18

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
*06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	143	-0-	-4228	-0-	143	3			Y	-0-					8
02	3948	X	1620	-0-	-2328	-0-	1620	3			Y	-0-					8
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5504	3	2	9	Y	2					10
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			Y	-0-					10
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5015	3	7	9	Y	6					16
*06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4606	3	15	9	Y	14					30

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
*06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	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
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2061	-0-	-11	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	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
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2580	-0-	-304	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
*06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3936	-0-	-96	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4211	-0-	-109	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3332	-0-	-1039	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

01	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4459	-0-	-21	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3263	-0-	-1666	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4165	-0-	-605	-0-	4165	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

01	3565	X	2802	-0-	-763	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
*06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	784	X	736	-0-	-48	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	868	X	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	840	X	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	837	X	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	810	X	660	-0-	-150	-0-	660	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		246	-0-	246	33649	246	3			N	-0-					19
02	SWR 10		180	-0-	180	33829	180	3			N	-0-					19
03	SWR 10		281	-0-	281	34110	281	3			N	-0-					19
04	SWR 10		240	-0-	240	34350	240	3			N	-0-					19
05	SWR 10		223	-0-	223	34573	223	3			N	-0-					19
06	SWR 10		209	-0-	209	34782	209	3			N	-0-					19

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2627	-0-	-117	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2743	-0-	-197	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2546	-0-	-30	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2519	-0-	-241	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
01	7843	X	54	-0-	-7789	-0-	2	1	52	2	N	-0-					47
02	7084	X	5437	-0-	-1647	-0-	158	1	5220	2	N	54					101
							59	9									
03	7843	X	6056	-0-	-1787	-0-	177	1	5835	2	N	40					141
							44	9									
04	6000	X	5185	-0-	-815	-0-	151	1	4959	2	N	68					209
							75	9									
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	169	1	5567	2	N	51					260
							56	9									
06	5850	X	5216	-0-	-634	-0-	154	1	5062	2	N	-0-					260

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4854	2	4	9	N	4					146
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3435	2	28	9	N	25					171
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5089	2	53	9	N	48					219
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3609	2	35	9	N	32	143	1			108
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4035	2	24	9	N	22					130
*06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	N	13					143

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

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-
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-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

01	310	N	145	-0-	-165	-0-	134	2	11	9	Y	10	22	1			14
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			Y	-0-					14
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y	1					15
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					15
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	671	2	26	9	Y	24	24	8			15
*06	780	N	161	-0-	-619	-0-	157	2	4	9	Y	4	4	8			15

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	1361	-0-	-2204	-0-	1361	2			N	-0-					289
02	3220 X	1186	-0-	-2034	-0-	1186	2			N	-0-					289
03	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					289
04	1980 X	1510	-0-	-470	-0-	1510	2			N	-0-					289
05	2046 X	1347	-0-	-699	-0-	1347	2			N	-0-					289
06	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					289

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
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2065	2	22	9	N	20					132
02	2156 N	2089	-0-	-67	-0-	2064	2	25	9	N	23					155
03	2294 N	2224	-0-	-70	-0-	2201	2	23	9	N	21	91	1			85
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2150	2	29	9	N	26					111
05	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	2097	2	22	9	N	20					131
06	2160 N	1741	-0-	-419	-0-	1717	2	24	9	N	22	91	1			62

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5282	3	106	9	N	96	2	8			130
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4782	3	21	9	N	19					149
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5503	3	6	9	N	5	1	8			153
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5338	3	44	9	N	40	163	1	2	8	28
05	5394	X	4764	-0-	-630	-0-	4754	3	10	9	N	9	1	8			36
06	5340	X	5247	-0-	-93	-0-	5158	2	89	9	N	81					117

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			Y	-0-	3	1			40
02	4116	X	3633	-0-	-483	-0-	3633	3			Y	-0-					40
03	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4247	3			Y	-0-					40
04	4410	X	3841	-0-	-569	-0-	3841	3			Y	-0-	40	1			-0-
05	4557	X	4503	-0-	-54	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

01	7719	X	7095	-0-	-624	-0-	6927	3	168	9	N	153	162	1	1	8	20
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5677	3	24	9	N	22					42
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7131	3	26	9	N	24	1	8			65
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7254	3	62	9	N	56	1	8			120
05	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7251	3	59	9	N	54	1	8			173
06	6930	X	6472	-0-	-458	-0-	6377	2	95	9	N	86	168	1			91

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

01	8649	X	8183	-0-	-466	-0-	8063	3	120	9	N	109	185	1	1	8	55
02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7374	3	66	9	N	60					115
03	8432	X	8107	-0-	-325	-0-	8032	3	75	9	N	68	1	8			182
04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8353	3	67	9	N	61	189	1	2	8	52
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8767	3	18	9	N	16	1	8			67
*06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8143	2	47	9	N	43					110

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7192	3	91	9	N	83	1	8			152
02	6328	X	5894	-0-	-434	-0-	5844	3	50	9	N	45	165	1	1	8	31
03	6913	X	6727	-0-	-186	-0-	6651	3	76	9	N	69	1	8			99
04	7050	X	5773	-0-	-1277	-0-	5723	3	50	9	N	45	1	8			143
05	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	6595	3	62	9	N	56	160	1	4	8	35
06	7050	X	6350	-0-	-700	-0-	6303	2	47	9	N	43					78

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
01	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6498	3	39	9	N	35					82
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5900	3	57	9	N	52					134
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6353	3	88	9	N	80					214
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5853	3	78	9	N	71	191	1			94
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6064	3	14	9	N	13					107
06	5190	X	4837	-0-	-353	-0-	4763	2	74	9	N	67					174

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
01	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4579	3	24	9	N	22					44
02	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3882	3	47	9	N	43					87
03	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4523	3	55	9	N	50	1	8			136
04	4440	X	4007	-0-	-433	-0-	3981	3	26	9	N	24	1	8			159
05	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	4492	3	21	9	N	19	1	8			177
06	4440	X	4108	-0-	-332	-0-	4090	2	18	9	N	16	156	1			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
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2833	3	56	9	Y	51	119	1			51
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2244	3	74	9	Y	67	1	8			117
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2641	3	47	9	Y	43	118	1			42
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2382	3	52	9	Y	47	23	1			66
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2209	3	37	9	Y	34	1	8			99
*06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2343	2	48	9	Y	44					143

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					157

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3788	2	262	9	N	238	318	1			20
02	3612	X	3201	-0-	-411	-0-	3146	2	55	9	N	50					70
03	3875	X	3589	-0-	-286	-0-	3557	2	32	9	N	29	3	8			96
04	3930	X	3162	-0-	-768	-0-	2977	2	185	9	N	168	188	1	1	8	75
05	4061	X	3768	-0-	-293	-0-	3502	2	266	9	N	242	177	1			140
06	3930	X	2895	-0-	-1035	-0-	2820	2	75	9	N	68					208

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 197647 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 7970

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	317	1	2516	2	N	44					174
							48	9									
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	280	1	2810	2	N	26					200
							29	9									
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	426	1	3784	2	N	19	184	1			35
							21	9									
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	403	1	3862	2	N	72					107
							79	9									
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	446	1	4163	2	N	95					202
							105	9									
*06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	425	1	3792	2	N	54	181	1			75
							59	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					110
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	2	N	-0-					110
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	22	1	422	2	N	-0-					110
04	1200	N	409	-0-	-791	-0-	20	1	389	2	N	-0-					110
05	1550	N	420	-0-	-1130	-0-	20	1	400	2	N	-0-					110
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	19	1	372	2	N	-0-					110

STEVENS, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 109589 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7444 - 7491

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

01	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	91	1	2990	2	N	36					105
							40	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	96	1	3135	2	N	71					176
							78	9									
03	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	102	1	3368	2	N	10					186
							11	9									
04	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	100	1	3309	2	N	19					205
							21	9									
05	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	97	1	3200	2	N	17	139	1			83
							19	9									
06	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	88	1	2882	2	N	12					95
							13	9									

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

01	1860	N	413	-0-	-1447	-0-	20	1	393	2	N	-0-					83
02	1400	N	1153	-0-	-247	-0-	56	1	1097	2	N	-0-					83
03	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	66	1	1281	2	N	-0-					83
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1181	2	N	-0-					83
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1214	2	N	10					93
							11	9									
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	58	1	1130	2	N	10					103
							11	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					82
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	146	2	106	9	N	96					178
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	229	2	72	9	N	65	186	1			57
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	262	2	63	9	N	57					114
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	260	2	80	9	N	73	6	8			181
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	176	2	51	9	N	46	172	1	6	8	49

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

01	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3672	2	15	9	N	14	2	8			32
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3658	2	28	9	N	25					57
03	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	3443	2	13	9	N	12					69
04	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	3368	2	20	9	N	18					87
*05	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3761	2	23	9	N	21	3	8			105
06	3960	X	3437	-0-	-523	-0-	3420	2	17	9	N	15	3	8			117

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

01	713	N	571	-0-	-142	-0-	569	2	2	9	N	2					39
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	N	4					43
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	2	12	9	N	11					54
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2353	2	8	9	N	7					61
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2381	2	22	9	N	20	4	8			77
06	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	1170	2	7	9	N	6	2	8			81

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					20
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					20
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					20
04	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2			N	-0-					20
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					20

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2243	2	3	9	N	3	1	8			63
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	N	14					77
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2862	2	28	9	N	25					102
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2691	2	18	9	N	16	88	1			30
05	2046	N	1607	-0-	-439	-0-	1593	2	14	9	N	13	4	8			39
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					39

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	510	2	6	9	N	5	1	8			13
02	476	N	293	-0-	-183	-0-	283	2	10	9	N	9					22
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1054	2	26	9	N	24					46
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	987	2	23	9	N	21					67
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1303	2	32	9	N	29	6	8			90
06	1050	N	878	-0-	-172	-0-	847	2	31	9	N	28	6	8			112

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
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3163	2	19	9	N	17	3	8			66
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2333	2	10	9	N	9					75
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2827	2	17	9	N	15					90
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2190	2	10	9	N	9					99
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1997	2	20	9	N	18	6	8			111
*06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2526	2	19	9	N	17	6	8			122

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		1112	-0-	1112	1549	113	1	977	2	N	20	4	8			16
							22	9									
02	2581	X	1032	-0-	-1549	-0-	105	1	855	2	N	65					81
							72	9									
03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	108	1	40	9	N	36	1	8			116
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	125	1	967	2	N	38					154
							42	9									
05	1147	N	768	-0-	-379	-0-	95	1	629	2	N	40	14	8			180
							44	9									
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	89	1	757	2	N	59	138	1	20	8	81
							65	9									

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	102	1	1643	2	N	79	1	8			156
							87	9									
02	2800	N	2806	-0-	6	6	165	1	2604	2	N	34	162	1			28
							37	9									
03	1250	N	1244	-0-	-6	-0-	91	1	1149	2	N	4					32
							4	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	90	1	1260	2	N	9					41
							10	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	645	2	N	10	4	8			47
							11	9									
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	N	12	4	8			55
							13	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					20
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					20
03	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	2			N	-0-					20
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					20
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					266
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					266
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					266
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					266
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	2	2	9	N	2	2	8			266
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					266

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 7677 - 7844

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3041	2	249	9	Y	226	181	1			84
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2723	2	234	9	Y	213	176	1			121
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2937	2	238	9	Y	216	181	1			156
04	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	2725	2	124	9	Y	113	182	1			87
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3098	2	130	9	Y	118	20	8			185
06	2940	X	1316	-0-	-1624	-0-	1262	2	54	9	Y	49	179	1	8	8	47

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 141993 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7398 - 7519

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					210
02	1316	N	377	-0-	-939	-0-	377	2			Y	-0-					210
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-	161	1			49
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					49
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

01	992	N	921	-0-	-71	-0-	886	2	35	9	N	32					107
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	779	2	31	9	N	28					135
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	826	2	36	9	N	33					168
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	800	2	35	9	N	32					200
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	844	2	22	9	N	20	187	1			33
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	859	2	32	9	N	29					62

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	N	11					153
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	34	2	10	9	N	9					162
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1					163
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					164
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	N	1					165
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					165

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		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

MOTT UNIT WELL #: 2R RRCID -> 087938 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8387 - 8417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					472
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					472
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					472
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					472
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					472
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					472

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	256	-0-	-2069	-0-	256	2			N	-0-					269
02	1036	X	303	-0-	-733	-0-	303	2			N	-0-					269
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					269
04	450	X	389	-0-	-61	-0-	388	3	1	9	N	1					270
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	N	1					271
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2327	2	109	9	N	99					266
02	2800	N	2913	-0-	113	113	2808	2	105	9	N	95					361
03	3089	N	2976	-0-	-113	-0-	2875	2	101	9	N	92	200	1			253
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2707	2	106	9	N	96	114	1			235
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2763	2	109	9	N	99	201	1			133
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					133

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	650	2	23	9	N	21					104
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					104
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	575	2	21	9	N	19					123
04	660 N	383	-0-	-277	-0-	383	2			N	-0-					123
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					123
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					123

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-

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
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1095	-0-	-579	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	780	-0-	-840	-0-	780	3			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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1920	-0-	-436	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1447	-0-	-893	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1471	-0-	-947	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1314	-0-	-1026	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 103 RRCID -> 047448 COMPL. DATE 11/01/1969 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7453 - 8788

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

01	837	N	149	-0-	-688	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	952	N	43	-0-	-909	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2921	-0-	-551	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1673	-0-	-342	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1761	-0-	-309	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1733	-0-	-344	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2241	-0-	-559	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2000	-0-	-1100	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1755	-0-	-945	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	162	1	5534	2	N	-0-					120
02	5628	X	4898	-0-	-730	-0-	141	1	4757	2	N	-0-					120
03	6231	X	4195	-0-	-2036	-0-	119	1	4012	2	N	58					178
							64	9									
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	183	1	6162	2	N	-0-					178
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	181	1	6084	2	N	27	174	1			31
							30	9									
*06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	165	1	5451	2	N	-0-					31

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	121	1	4026	2	N	-0-					95
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	153	1	5100	2	N	-0-					95
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	152	1	5156	2	N	-0-					95
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	113	1	3846	2	N	65					160
							72	9									
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	102	1	3450	2	N	-0-					160
*06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	113	1	3800	2	N	-0-					160

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 302 RRCID -> 113764 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7358 - 9991

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

01	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	2171	-0-	-123	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
02	2072	X	1983	-0-	-89	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
03	2294	X	1991	-0-	-303	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
04	2160	X	1791	-0-	-369	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
05	2232	X	1673	-0-	-559	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
06	2130	X	1478	-0-	-652	-0-	1478	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					12
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			Y	-0-					12
03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			Y	-0-					12
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			Y	-0-					12
05	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			Y	-0-					12
*06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			Y	-0-					12

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2593	-0-	-290	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	1680	-0-	-900	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	1806	-0-	-798	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4148	-0-	1148	1148	4148	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2587	-0-	-241	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2826	-0-	-54	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2238	-0-	-1389	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2868	-0-	-408	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3112	-0-	-515	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
*06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2540	-0-	-932	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2177	-0-	-959	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2864	-0-	-608	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
*06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

01	2449	X	2448	-0-	-1	-0-	70	1	2378	2	N	-0-					30
02	2688	X	2646	-0-	-42	-0-	76	1	2570	2	N	-0-					30
03	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	84	1	2838	2	N	20					50
							22	9									
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	79	1	2671	2	N	123	146	1			27
							135	9									
05	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	85	1	2848	2	N	-0-					27
06	2850	X	1059	-0-	-1791	-0-	31	1	1028	2	N	-0-					27

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

01	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2032	-0-	-308	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2242	-0-	-128	-0-	2242	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					35
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	3			N	-0-					35
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					35
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					35
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					35
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					35

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3301	3	35	9	N	32					150
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					150
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3564	3	96	9	N	87	177	1			60
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					60
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					60
*06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2521	3	59	9	N	54					114

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	28	1	896	2	N	4	4	1			65
							4	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	N	-0-					65
03	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	43	1	1411	2	N	140					205
							154	9									
04	900	N	602	-0-	-298	-0-	18	1	583	2	N	1	179	1			27
							1	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	52	1	1800	2	N	-0-					27
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	41	1	1380	2	N	-0-					27

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	50	183	1			35
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	45					80
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	188	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					199
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					199
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					199
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					199
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					199
06	1140	X	601	-0-	-539	-0-	601	2			N	-0-					199

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

01	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	414	1	4060	2	N	55	2	8			125
							61	9									
02	4452	X	3962	-0-	-490	-0-	380	1	3524	2	N	53	8	8			170
							58	9									
03	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	427	1	4027	2	N	46	184	1	5	8	27
							51	9									
04	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	404	1	3896	2	N	48	5	8			70
							53	9									
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	454	1	4263	2	N	58	8	8			120
							64	9									
06	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	369	1	3724	3	N	36	107	1	4	8	45
							40	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

01	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	241	1	2363	2	N	137	5	8			232
							151	9									
02	2548	X	2281	-0-	-267	-0-	214	1	1936	2	N	119	178	1	8	8	165
							131	9									
03	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	204	1	2147	2	N	107	190	1	10	8	72
							118	9									
04	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	230	1	2188	2	N	88	8	8			152
							97	9									
05	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	253	1	2324	2	N	74	9	8			217
							81	9									
06	2670	X	2211	-0-	-459	-0-	191	1	1964	3	N	51	157	1	9	8	102
							56	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE, H.M. JR. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	N	2184	-0-	-916	2435	2171	2	13	9	Y	12	12	8			95
02	2800	N	1792	-0-	-1008	1427	1784	2	8	9	Y	7	1	8			101
03	3100	N	2164	-0-	-936	491	2151	2	13	9	Y	12	3	8			110
04	2100	N	1384	-0-	-716	-0-	1378	2	6	9	Y	5					115
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2570	2	17	9	Y	15					130
06	2100	N	1489	-0-	-611	-0-	1486	2	3	9	Y	3					133

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) //CONT.// 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2289	2	35	9	N	32	32	8			203
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2074	2	58	9	N	53	4	8			252
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2268	2	19	9	N	17	191	1	3	8	75
04	2250	X	2158	-0-	-92	-0-	2130	2	28	9	N	25					100
05	2356	X	1918	-0-	-438	-0-	1784	2	134	9	N	122					222
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2553	2	45	9	N	41					263

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
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1407	2	47	9	N	43					189
02	1344	N	1241	-0-	-103	-0-	1213	2	28	9	N	25	147	1			67
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27					94
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1264	2	30	9	N	27					121
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1336	2	33	9	N	30					151
06	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1184	2	20	9	N	18					169

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	771	-0-	-190	-0-	725	2	46	9	N	42					135
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	772	2	47	9	N	43	142	1	1	8	35
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	819	2	44	9	N	40					75
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	992	2	50	9	N	45					120
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	978	2	40	9	N	36					156
*06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	927	2	22	9	N	20	136	1			40

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
01	10850	X	3135	-0-	-7715	-0-	3124	3	11	9	N	10					10
02	9800	X	1388	-0-	-8412	-0-	1388	3			N	-0-					10
03	10850	X	1247	-0-	-9603	-0-	1238	3	9	9	N	8	1	8			17
04	10500	X	1288	-0-	-9212	-0-	1241	3	47	9	N	43					60
05	10850	X	791	-0-	-10059	-0-	789	3	2	9	N	2	1	8			61
06	10500	X	1020	-0-	-9480	-0-	1020	2			N	-0-					61

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
01	3348	X	2564	-0-	-784	-0-	2404	3	160	9	Y	145	114	1			45
02	2996	X	1769	-0-	-1227	-0-	1669	3	100	9	Y	91	103	1			33
03	2852	X	1401	-0-	-1451	-0-	1347	3	54	9	Y	49	1	8			81
04	2490	X	222	-0-	-2268	-0-	176	3	46	9	Y	42	66	1	2	8	55
05	2573	X	120	-0-	-2453	-0-	77	3	43	9	Y	39	1	8			93
06	2490	X	15	-0-	-2475	-0-	15	2			Y	-0-					90

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

01	2263	X	1953	-0-	-310	-0-	1643	3	310	9	N	282	361	1	3	8	123
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1546	3	222	9	N	202	185	1			140
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1771	3	204	9	N	185	187	1	1	8	137
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1796	3	211	9	N	192	2	8			327
05	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	1696	3	86	9	N	78	192	1	1	8	212
*06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	1986	2	199	9	N	181	185	1			208

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

01	806	N	787	-0-	-19	-0-	768	2	19	9	N	17	1	8			109
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	653	2	24	9	N	22	1	8			130
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	763	2	28	9	N	25	1	8			154
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	712	2	22	9	N	20	2	8			172
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	752	2	18	9	N	16	141	1	2	8	45
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	647	2	19	9	N	17	1	8			61

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

01	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3604	2	46	9	N	42	189	1			109
02	3500	X	3293	-0-	-207	-0-	3240	2	53	9	N	48					157
03	3875	X	3666	-0-	-209	-0-	3602	2	64	9	N	58					215
04	3750	X	3243	-0-	-507	-0-	3173	2	70	9	N	64	187	1			92
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4192	2	63	9	N	57					149
06	3540	X	2167	-0-	-1373	-0-	2111	2	56	9	N	51					200

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

01	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	2488	2	42	9	N	38					115
02	2492	X	2123	-0-	-369	-0-	2086	2	37	9	N	34					149
03	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	2394	2	39	9	N	35					184
04	2580	X	2277	-0-	-303	-0-	2235	2	42	9	N	38					222
05	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	2429	2	41	9	N	37					259
06	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	2233	2	24	9	N	22	186	1			95

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2752	2	17	9	N	15					157
02	2660	X	1788	-0-	-872	-0-	1782	2	6	9	N	5					162
03	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	2587	2	6	9	N	5					167
04	2730	X	2240	-0-	-490	-0-	2218	2	22	9	N	20					187
05	2759	X	1160	-0-	-1599	-0-	1160	2			N	-0-					187
06	2670	X	1234	-0-	-1436	-0-	1234	2			N	-0-					187

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

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-
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-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

01	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2559	2	41	9	N	37	186	1			70
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2502	2	41	9	N	37					107
03	2666	X	1593	-0-	-1073	-0-	1538	2	55	9	N	50					157
04	2580	X	305	-0-	-2275	-0-	283	2	22	9	N	20					177
05	2666	X	91	-0-	-2575	-0-	91	2			N	-0-					177
06	2580	X	996	-0-	-1584	-0-	993	2	3	9	N	3					180

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 105585 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7761 - 7777

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-
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-

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1685	2	89	9	N	81	181	1			15
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1665	2	39	9	N	35					50
03	2046	X	1944	-0-	-102	-0-	1909	2	35	9	N	32					82
04	1980	X	1579	-0-	-401	-0-	1568	2	11	9	N	10					92
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					92
06	1890	X	1568	-0-	-322	-0-	1554	2	14	9	N	13					105

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	144	-0-	-352	-0-	133	2	11	9	Y	10	22	1			14
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	177	2			Y	-0-					14
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1					15
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					15
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	201	2	26	9	Y	24	24	8			15
*06	600	N	526	-0-	-74	-0-	523	2	3	9	Y	3	3	8			15

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1140	2	162	9	N	147	174	1			196
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1087	2	190	9	N	173	167	1			202
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1227	2	101	9	N	92	173	1			121
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1179	2	157	9	N	143					264
05	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	961	2	127	9	N	115	173	1			206
06	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	918	2	174	9	N	158	177	1			187

XTO ENERGY INC. 945936
MELTON, L.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9413 PERF. 7710 - 7719

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

	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
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 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
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

01	1085	N	303	-0-	-782	-0-	49	1	233	2	N	19					279
							21	9									
02	1148	N	766	-0-	-382	-0-	23	1	700	2	N	39	26	1			292
							43	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	956	2	N	1	179	1			114
							1	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	N	3					117
							3	9									
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	836	2	N	17	1	8			133
							19	9									
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	29	1	877	2	N	80	25	1			188
							88	9									

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

01	434	N	196	-0-	-238	-0-	31	1	144	2	N	19	179	1			96
							21	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	68	19	1	1	8	144
							75	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1276	2	N	22	1	8			165
							24	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	1204	2	N	18					183
							20	9									
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	36	1	1045	2	N	27	3	8			207
							30	9									
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	36	1	1096	2	N	44	23	1	1	8	227
							48	9									

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

01	3844	X	451	-0-	-3393	-0-	78	1	365	2	N	7	1	8			168
							8	9									
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	106	1	3266	2	N	210	258	1	1	8	119
							231	9									
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	116	1	4360	2	N	56	1	8			174
							62	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	103	1	3815	2	N	38					212
							42	9									
05	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	113	1	3320	2	N	57	2	8			267
							63	9									
06	4380	X	3324	-0-	-1056	-0-	103	1	3086	2	N	123	81	1	2	8	307
							135	9									

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	#	1177	-0-	-3163	-0-	1174	2	3	9	N	3					85
02	1484	#	1046	-0-	-438	-0-	1038	2	8	9	N	7					92
03	1364	#	1026	-0-	-338	-0-	1026	2			N	-0-					92
04	1320	#	887	-0-	-433	-0-	887	2			N	-0-					92
05	1178	#	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					92
06	1140	#	875	-0-	-265	-0-	875	2			N	-0-					92

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

01	14B2 EXT	411	-0-	411	1074	411	3				N	-0-					304
02	14B2 EXT	369	-0-	369	1443	363	3	6	9	N	5	184	1			125
03	14B2 EXT	629	-0-	629	2072	629	3			N	-0-					125
04	14B2 EXT	289	-0-	289	2361	289	3			N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2361					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2361					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

01	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	49	1	2057	3	Y	90	90	0			3
						99	9										
02	T. A.	2522	-0-	2522	2522	45	1	2380	3	Y	88	88	0			3
						97	9										
03	T. A.	2090	-0-	2090	4612	51	1	1887	3	Y	138	137	0			4
						152	9										
04	T. A.	1770	-0-	1770	6382	50	1	1612	3	Y	98	99	0			3
						108	9										
05	T. A.	2034	-0-	2034	8416	45	1	1964	3	Y	23	25	0			1
						25	9										
06	T. A.	738	-0-	738	9154	13	1	704	3	Y	19	19	0			1
						21	9										

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	42	1	1771	3	Y	-0-					-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	23	1	1292	3	Y	-0-					-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	51	1	1890	3	Y	-0-					-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	63	1	2022	3	Y	-0-					-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	44	1	1926	3	Y	-0-					-0-
*06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	33	1	1581	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	32	1	1340	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	28	1	1498	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	45	1	1688	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	67	1	2161	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	59	1	2567	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	46	1	2174	3	Y	19	19	0			1
							21	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	36	1	1523	3	Y	246	245	0			8
							271	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	32	1	1678	3	Y	239	239	0			8
							263	9									
03	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	40	1	1479	3	Y	376	374	0			10
							414	9									
04	1860	N	927	-0-	-933	-0-	18	1	615	3	Y	267	270	0			7
							294	9									
05	2170	N	1344	-0-	-826	-0-	25	1	1068	3	Y	228	229	0			6
							251	9									
06	2220	N	1567	-0-	-653	-0-	28	1	1330	3	Y	190	190	0			6
							209	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	46	1	1789	3	Y	98	98	0			3
							108	9									
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	50	1	2624	3	Y	96	96	0			3
							106	9									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	40	1	1504	3	Y	151	150	0			4
							166	9									
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	107	108	0			3
05	2449	N	1900	-0-	-549	-0-	41	1	1758	3	Y	92	92	0			3
							101	9									
06	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	33	1	1544	3	Y	76	76	0			3
							84	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1919	-0-	-840	-0-	44	1	1856	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
02	2128	N	2063	-0-	-65	-0-	38	1	2007	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	56	1	2089	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	1950	N	1752	-0-	-198	-0-	50	1	1683	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
05	2294	N	535	-0-	-1759	-0-	11	1	507	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	2580	N	468	-0-	-2112	-0-	10	1	444	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 9860

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	23	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	14	1	711	3	Y	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	40	1	1494	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	24	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	13	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	17	1	697	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	454	3	Y	80	80	0			2
							88	9									
04	630	N	187	-0-	-443	-0-	3	1	120	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	48	49	0			1
*06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	57	1	2440	3	Y	41	41	0			1
							45	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 094990 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9764 - 9860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2335	-0-	-114	-0-	54	1	2250	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	46	1	2429	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	58	1	2164	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	60	1	1951	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
05	2573	N	2095	-0-	-478	-0-	46	1	2020	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
06	2490	N	2129	-0-	-361	-0-	43	1	2062	3	Y	22	22	0			1
							24	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

01	1767	N	1399	-0-	-368	-0-	32	1	1350	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	30	1	1573	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	38	1	1398	3	Y	23	22	0			1
							25	9									
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	38	1	1239	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
05	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	29	1	1259	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	1710	N	1306	-0-	-404	-0-	27	1	1267	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118238 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9651 - 9806

01	590	X	590	-0-	-0-	-0-	8	1	358	3	Y	204	204	0			6
							224	9									
02	T. A.		231	-0-	231	231	11	3	220	9	Y	200	200	0			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	231					Y	315	312	0			9
04	T. A.		622	-0-	622	853	13	1	365	3	Y	222	225	0			6
							244	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	190	191	0			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	159	159	0			5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	59	1	2485	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	61	1	3212	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
03	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	78	1	2921	3	Y	66	65	0			2
							73	9									
04	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	83	1	2715	3	Y	46	47	0			1
							51	9									
05	3441	X	2776	-0-	-665	-0-	61	1	2671	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
06	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	56	1	2663	3	Y	33	33	0			1
							36	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	20	1	1060	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	930	N	758	-0-	-172	-0-	21	1	701	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	28	1	1362	3	Y	23	23	0			1
							25	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	37	1	1539	3	Y	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	25	1	1317	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1036	-0-	-421	-0-	27	1	1009	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	797	-0-	-613	-0-	23	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	26	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1251	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	297	-0-	-199	-0-	7	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	25	1	1458	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	35	-0-	-265	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	46	1	2056	3	Y	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	669	-0-	-261	-0-	12	1	546	3	Y	101	101	0			3
							111	9									
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	15	1	806	3	Y	99	99	0			3
							109	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	17	1	644	3	Y	155	154	0			4
							171	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	583	3	Y	110	111	0			3
							121	9									
05	1023	N	738	-0-	-285	-0-	14	1	619	3	Y	95	95	0			3
							105	9									
06	960	N	760	-0-	-200	-0-	14	1	659	3	Y	79	79	0			3
							87	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141609 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8556 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	34	1	1407	3	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	27	1	1442	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	35	1	1297	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	996	-0-	-384	-0-	30	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1050	-0-	-376	-0-	23	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	22	1	992	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	6	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	44	1	1839	3	Y	51	50	0			2
							56	9									
02	2016	N	1914	-0-	-102	-0-	35	1	1825	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	46	1	1720	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
04	1980	N	1709	-0-	-271	-0-	49	1	1601	3	Y	54	55	0			1
							59	9									
05	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	39	1	1728	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
06	2160	N	286	-0-	-1874	-0-	5	1	238	3	Y	39	39	0			1
							43	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	37	1	1541	3	Y	87	87	0			3
							96	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	3	Y	85	85	0			3
							94	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	57	1	2122	3	Y	134	133	0			4
							147	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	61	1	1988	3	Y	95	96	0			3
							105	9									
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	29	1	1284	3	Y	80	81	0			2
							88	9									
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	36	1	1691	3	Y	68	68	0			2
							75	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

01	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	51	1	2110	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	41	1	2171	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	54	1	2005	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1800	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	41	1	1788	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	2190	N	1559	-0-	-631	-0-	32	1	1506	3	Y	19	19	0			1
							21	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
01	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	36	1	1492	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	33	1	1726	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	39	1	1436	3	Y	20	19	0			1
							22	9									
04	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	37	1	1218	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	39	1	1707	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	29	1	1410	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	67	1	2849	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	63	1	3306	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	78	1	2915	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	87	1	2846	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	73	1	3187	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	65	1	3094	3	Y	25	25	0			1
							28	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2011	-0-	-190	-0-	45	1	1878	3	Y	80	80	0			2
							88	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	35	1	1824	3	Y	79	78	0			3
							87	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	39	1	1438	3	Y	123	123	0			3
							135	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	3	Y	87	88	0			2
							96	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	32	1	1401	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
06	1110	N	934	-0-	-176	-0-	18	1	848	3	Y	62	62	0			2
							68	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	104	1	4268	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5192	-0-	-604	-0-	98	1	5094	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	142	1	5252	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4373	-0-	-1327	-0-	132	1	4241	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4520	-0-	-1215	-0-	102	1	4418	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5418	-0-	-1032	-0-	113	1	5305	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	68	1	2815	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	59	1	3097	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	76	1	2822	3	Y	88	88	0			2
							97	9									
04	3000	X	2712	-0-	-288	-0-	79	1	2564	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
05	3565	X	2826	-0-	-739	-0-	62	1	2706	3	Y	53	54	0			1
							58	9									
06	3540	X	2819	-0-	-721	-0-	57	1	2712	3	Y	45	45	0			1
							50	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	39	1	1623	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	34	1	1767	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1730	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	46	1	1507	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	32	1	1423	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	1560	N	299	-0-	-1261	-0-	6	1	283	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

01	2077	X	1933	-0-	-144	-0-	44	1	1843	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	38	1	2016	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	48	1	1785	3	Y	65	64	0			2
							72	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	53	1	1735	3	Y	45	46	0			1
							50	9									
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	30	1	1315	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	39	1	1804	3	Y	32	32	0			1
							35	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	81	81	0			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	79	0			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	123	0			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	89	0			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	76	0			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	63	0			2

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 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
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	74 59	1 9	3106	3	Y	54	54	0			2
02	3332	X	2940	-0-	-392	-0-	54 58	1 9	2828	3	Y	53	53	0			2
03	3565	X	2453	-0-	-1112	-0-	62 91	1 9	2300	3	Y	83	83	0			2
04	3450	X	1934	-0-	-1516	-0-	55 66	1 9	1813	3	Y	60	60	0			2
05	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	44 55	1 9	1961	3	Y	50	51	0			1
06	3150	X	132	-0-	-3018	-0-	2 46	1 9	84	3	Y	42	42	0			1

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	68 80	1 9	2811	3	Y	73	73	0			2
02	2968	X	2741	-0-	-227	-0-	50 79	1 9	2612	3	Y	72	72	0			2
03	3224	X	1735	-0-	-1489	-0-	43 124	1 9	1568	3	Y	113	112	0			3
04	3120	X	1540	-0-	-1580	-0-	41 88	1 9	1411	3	Y	80	81	0			2
05	3224	X	1202	-0-	-2022	-0-	25 76	1 9	1101	3	Y	69	69	0			2
06	2940	X	218	-0-	-2722	-0-	3 63	1 9	152	3	Y	57	57	0			2

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	58 17	1 9	2363	3	Y	15	15	0			-0-
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	50 15	1 9	2651	3	Y	14	14	0			-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	59 25	1 9	2212	3	Y	23	22	0			1
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	67 17	1 9	2159	3	Y	15	16	0			-0-
05	2201	N	1345	-0-	-856	-0-	30 15	1 9	1300	3	Y	14	14	0			-0-
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	48 12	1 9	2268	3	Y	11	11	0			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	10	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	9	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	7	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	7	1	346	3	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 #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	52	51	0			2
							57	9									
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	46	1	2422	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	57	1	2128	3	Y	77	77	0			2
							85	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	57	1	1878	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	46	1	2024	3	Y	46	47	0			1
							51	9									
*06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	44	1	2063	3	Y	39	39	0			1
							43	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	57	1	2418	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
02	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	46	1	2407	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	78	1	2896	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	74	1	2398	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
05	2728	N	2512	-0-	-216	-0-	55	1	2436	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	2700	X	2302	-0-	-398	-0-	48	1	2237	3	Y	15	15	0			1
							17	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838

01	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	54	1	2218	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	2072	X	1843	-0-	-229	-0-	33	1	1778	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	2294	N	1335	-0-	-959	-0-	34	1	1251	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	2220	N	1376	-0-	-844	-0-	41	1	1300	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	2046	N	1333	-0-	-713	-0-	29	1	1274	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
*06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	35	1	1702	3	Y	23	23	0			1
							25	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	138	0			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	135	0			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	213	211	0			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	152	0			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	129	0			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	107	0			4

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	63	1	2584	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
02	2800	N	2852	-0-	52	52	52	1	2753	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	2680	N	2628	-0-	-52	-0-	67	1	2485	3	Y	69	68	0			2
							76	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	71	1	2320	3	Y	48	49	0			1
							53	9									
05	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	52	1	2306	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	56	1	2607	3	Y	34	34	0			1
							37	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	758	3	Y	74	74	0			2
							81	9									
02	1176	N	652	-0-	-524	-0-	11	1	561	3	Y	73	73	0			2
							80	9									
03	1426	N	613	-0-	-813	-0-	13	1	473	3	Y	115	114	0			3
							127	9									
04	870	N	468	-0-	-402	-0-	11	1	368	3	Y	81	82	0			2
							89	9									
05	713	N	441	-0-	-272	-0-	8	1	356	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	8	1	390	3	Y	58	58	0			2
							64	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

01	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	45	1	1865	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	38	1	1979	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	46	1	1729	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	35	1	1542	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	28	1	1394	3	Y	17	17	0			1
							19	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	5	1	208	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
01	3100	X	875	-0-	-2225	-0-	20	1	779	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
02	2996	X	2182	-0-	-814	-0-	39	1	2069	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
03	3038	X	2730	-0-	-308	-0-	68	1	2545	3	Y	106	105	0			3
							117	9									
04	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	84	1	2690	3	Y	75	76	0			2
							83	9									
05	2418	X	2137	-0-	-281	-0-	46	1	2021	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
06	3240	X	1820	-0-	-1420	-0-	36	1	1726	3	Y	53	53	0			2
							58	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
01	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	46	1	1903	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	36	1	1930	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	45	1	1686	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	50	1	1617	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	37	1	1619	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	1920	N	1395	-0-	-525	-0-	28	1	1353	3	Y	13	13	0			-0-
							14	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
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	31	1	1280	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	27	1	1432	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1254	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1138	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	27	1	1200	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	28	1	1293	3	Y	9	9	0			-0-
							10	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
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	24	1	1000	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	19	1	1012	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	899	N	798	-0-	-101	-0-	19	1	716	3	Y	57	56	0			2
							63	9									
04	1080	N	854	-0-	-226	-0-	25	1	786	3	Y	39	40	0			1
							43	9									
05	1178	N	633	-0-	-545	-0-	13	1	583	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	16	1	736	3	Y	28	28	0			1
							31	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
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12 48	1 9	481	3	Y	44	44	0			1
02	1148	N	783	-0-	-365	-0-	14 47	1 9	722	3	Y	43	43	0			1
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	21 75	1 9	774	3	Y	68	67	0			2
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25 52	1 9	818	3	Y	47	48	0			1
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	16 45	1 9	719	3	Y	41	41	0			1
06	1020	N	651	-0-	-369	-0-	13 37	1 9	601	3	Y	34	34	0			1

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	32 68	1 9	1310	3	Y	62	62	0			2
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	27 67	1 9	1433	3	Y	61	61	0			2
03	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	36 107	1 9	1323	3	Y	97	96	0			3
04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	38 75	1 9	1236	3	Y	68	69	0			2
05	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	29 65	1 9	1269	3	Y	59	59	0			2
06	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	28 54	1 9	1295	3	Y	49	49	0			2

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	988	-0-	-1244	-0-	22 75	1 9	891	3	Y	68	68	0			2
02	2016	X	976	-0-	-1040	-0-	17 73	1 9	886	3	Y	66	66	0			2
03	2108	X	1001	-0-	-1107	-0-	23 114	1 9	864	3	Y	104	103	0			3
04	1530	X	786	-0-	-744	-0-	21 81	1 9	684	3	Y	74	75	0			2
05	1581	X	1092	-0-	-489	-0-	23 69	1 9	1000	3	Y	63	63	0			2
*06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	23 58	1 9	1103	3	Y	53	53	0			2

CHAPMAN, J. G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					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 #: 2 RRCID -> 179698 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

01	868	N	800	-0-	-68	-0-	18 12	1 9	770	3	Y	11	11	0			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	892	3	Y	11	11	0			-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	20 19	1 9	743	3	Y	17	17	0			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	658	3	Y	12	12	0			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	607	3	Y	10	10	0			-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	1070	3	Y	9	9	0			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

01	2573	X	1838	-0-	-735	-0-	43 20	1 9	1775	3	Y	18	18	0			1
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	35 19	1 9	1824	3	Y	17	17	0			1
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	28 30	1 9	1025	3	Y	27	27	0			1
04	1860	N	782	-0-	-1078	-0-	23 22	1 9	737	3	Y	20	20	0			1
05	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	43 18	1 9	1912	3	Y	16	17	0			-0-
06	1290	N	408	-0-	-882	-0-	8 15	1 9	385	3	Y	14	14	0			-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

01	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	52 36	1 9	2165	3	Y	33	33	0			1
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	43 35	1 9	2243	3	Y	32	32	0			1
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	56 55	1 9	2072	3	Y	50	50	0			1
04	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	61 40	1 9	2005	3	Y	36	36	0			1
05	2449	N	1816	-0-	-633	-0-	39 34	1 9	1743	3	Y	31	31	0			1
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	26	26	0			1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	47 30	1 9	1941	3	Y	27	27	0			1
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	35 30	1 9	1841	3	Y	27	27	0			1
03	2077	N	1771	-0-	-306	-0-	45 45	1 9	1681	3	Y	41	41	0			1
04	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	53 33	1 9	1742	3	Y	30	30	0			1
05	2108	N	1552	-0-	-556	-0-	34 28	1 9	1490	3	Y	25	25	0			1
06	2100	N	1591	-0-	-509	-0-	33 23	1 9	1535	3	Y	21	21	0			1

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	1302	N	983	-0-	-319	-0-	23 29	1 9	931	3	Y	26	26	0			1
02	2800	N	2881	-0-	81	81	51 28	1 9	2802	3	Y	25	25	0			1
03	1199	N	1118	-0-	-81	-0-	28 44	1 9	1046	3	Y	40	40	0			1
04	990	N	328	-0-	-662	-0-	8 32	1 9	288	3	Y	29	29	0			1
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	24	24	0			1
*06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	45 22	1 9	2019	3	Y	20	20	0			1

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
01	2127	N	1869	-0-	-258	-0-	28 715	1 9	1126	3	Y	650	649	0			20
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	12 699	1 9	669	3	Y	635	635	0			20
03	3379	X	1515	-0-	-1864	-0-	11 1100	1 9	404	3	Y	1000	993	0			27
04	3270	X	1071	-0-	-2199	-0-	9 778	1 9	284	3	Y	707	715	0			19
05	3348	X	690	-0-	-2658	-0-	1 667	1 9	22	3	Y	606	608	0			17
06	1800	X	1259	-0-	-541	-0-	14 556	1 9	689	3	Y	505	505	0			17

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	25	1	1042	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	1232	N	1174	-0-	-58	-0-	21	1	1121	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	28	1	1045	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	32	1	1015	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	25	1	1181	3	Y	23	23	0			1
							25	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2878	-0-	-1958	-0-	56	1	2352	3	Y	427	427	0			13
							470	9									
02	4368	X	3401	-0-	-967	-0-	55	1	2886	3	Y	418	418	0			13
							460	9									
03	4526	X	2752	-0-	-1774	-0-	54	1	1973	3	Y	659	654	0			18
							725	9									
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	68	1	2229	3	Y	466	471	0			13
							513	9									
05	3751	X	1315	-0-	-2436	-0-	19	1	857	3	Y	399	401	0			11
							439	9									
06	3630	X	377	-0-	-3253	-0-	11	3	366	9	Y	333	333	0			11

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9905

01	2542	X	401	-0-	-2141	-0-	10	1	371	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	8	1	408	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	584	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	12	1	370	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	8	1	360	3	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	750	N	315	-0-	-435	-0-	6	1	294	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

01	6138	X	6108	-0-	-30	-0-	136	1	5746	3	Y	205	205	0			6
							226	9									
02	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	130	1	6827	3	Y	201	201	0			6
							221	9									
03	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	157	1	5821	3	Y	317	314	0			9
							349	9									
04	6210	X	6189	-0-	-21	-0-	181	1	5763	3	Y	223	226	0			6
							245	9									
05	6975	X	6225	-0-	-750	-0-	135	1	5880	3	Y	191	192	0			5
							210	9									
06	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	113	1	5295	3	Y	160	160	0			5
							176	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, PEGGY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

01	682	N	323	-0-	-359	-0-	8	1	315	3	N	-0-					-0-
02	420	N	223	-0-	-197	-0-	3	1	220	3	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	9	1	329	3	N	-0-					-0-
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-					-0-
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	4	1	196	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	36	1	1511	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
02	1456	N	1397	-0-	-59	-0-	25	1	1292	3	Y	73	73	0			2
							80	9									
03	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	33	1	1228	3	Y	116	115	0			3
							128	9									
04	1560	N	1184	-0-	-376	-0-	32	1	1062	3	Y	82	83	0			2
							90	9									
05	1550	N	927	-0-	-623	-0-	19	1	831	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
06	1560	N	577	-0-	-983	-0-	12	1	501	3	Y	58	58	0			2
							64	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	342	-0-	-666	-0-	6	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	52	1	1958	3	Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	37	1	1113	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

01	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	90	1	3801	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	86	1	4490	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	108	1	3973	3	Y	60	59	0			2
							66	9									
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	110	1	3568	3	Y	41	42	0			1
							45	9									
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	84	1	3678	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
*06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	70	1	3343	3	Y	30	30	0			1
							33	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

01	2697	X	2684	-0-	-13	-0-	63	1	2621	3	Y	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	68	1	3547	3	Y	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	84	1	3139	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	87	1	2854	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	63	1	2753	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	54	1	2579	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4026	X	4026	-0-		-0-	-0-	94	1	3757	3	Y	159	159	0			5
								175	9									
02	4461	X	4461	-0-		-0-	-0-	87	1	4202	3	Y	156	156	0			5
								172	9									
03	5611	X	4844	-0-		-767	-0-	120	1	4453	3	Y	246	244	0			7
								271	9									
04	5430	X	3732	-0-		-1698	-0-	99	1	3442	3	Y	174	176	0			5
								191	9									
05	5611	X	2710	-0-		-2901	-0-	56	1	2491	3	Y	148	149	0			4
								163	9									
06	5730	X	418	-0-		-5312	-0-	6	1	276	3	Y	124	124	0			4
								136	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5509	X	5509	-0-		-0-	-0-	127	1	5307	3	Y	68	68	0			2
								75	9									
02	8636	X	8636	-0-		-0-	-0-	161	1	8402	3	Y	66	66	0			2
								73	9									
03	7952	X	7952	-0-		-0-	-0-	206	1	7632	3	Y	104	103	0			3
								114	9									
04	4680	X	1007	-0-		-3673	-0-	22	1	904	3	Y	74	75	0			2
								81	9									
05	4836	X	1651	-0-		-3185	-0-	37	1	1545	3	Y	63	63	0			2
								69	9									
06	4680	X	158	-0-		-4522	-0-	2	1	98	3	Y	53	53	0			2
								58	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4673	-0-		-349	-0-	107	1	4498	3	Y	62	62	0			2
								68	9									
02	5488	X	5488	-0-		-0-	-0-	102	1	5319	3	Y	61	61	0			2
								67	9									
03	5188	X	5188	-0-		-0-	-0-	134	1	4947	3	Y	97	96	0			3
								107	9									
04	4740	X	4457	-0-		-283	-0-	132	1	4250	3	Y	68	69	0			2
								75	9									
05	5518	X	4725	-0-		-793	-0-	105	1	4555	3	Y	59	59	0			2
								65	9									
06	5340	X	4647	-0-		-693	-0-	96	1	4497	3	Y	49	49	0			2
								54	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3718	X	3718	-0-		-0-	-0-	86	1	3564	3	Y	62	62	0			2
								68	9									
02	4919	X	4919	-0-		-0-	-0-	90	1	4762	3	Y	61	61	0			2
								67	9									
03	5394	X	4493	-0-		-901	-0-	116	1	4271	3	Y	96	95	0			3
								106	9									
04	5220	X	3453	-0-		-1767	-0-	106	1	3273	3	Y	67	68	0			2
								74	9									
05	5456	X	3956	-0-		-1500	-0-	87	1	3805	3	Y	58	58	0			2
								64	9									
06	5340	X	4322	-0-		-1018	-0-	89	1	4180	3	Y	48	48	0			2
								53	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
01	4557	X	3993	-0-	-564	-0-	93	1	3900	3	Y	-0-					-0-
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	83	1	4378	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	109	1	4007	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3777	-0-	-273	-0-	113	1	3664	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	90	1	3956	3	Y	-0-					-0-
*06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	104	1	4828	3	Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1009	-0-	-665	-0-	23	1	986	3	Y	-0-					-0-
02	1512	X	922	-0-	-590	-0-	18	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1581	X	626	-0-	-955	-0-	17	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1168	-0-	-212	-0-	35	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1010	-0-	-261	-0-	22	1	988	3	Y	-0-					-0-
*06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	1240	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	64	1	2641	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	2800	N	2986	-0-	186	186	56	1	2885	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	2900	N	2714	-0-	-186	-0-	69	1	2573	3	Y	65	64	0			2
							72	9									
04	2790	N	2447	-0-	-343	-0-	72	1	2325	3	Y	45	46	0			1
							50	9									
05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	47	1	2089	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	2850	X	2159	-0-	-691	-0-	44	1	2080	3	Y	32	32	0			1
							35	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	273	-0-	-68	-0-	7	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		463	-0-	463	463	9	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		180	-0-	180	643	5	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		365	-0-	365	1008	10	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		157	-0-	157	1165	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		495	-0-	495	1660	10	1	485	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	96	1	4033	3	Y	68	68	0			2
							75	9									
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	90	1	4734	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	118	1	4341	3	Y	105	104	0			3
							116	9									
04	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	119	1	3863	3	Y	74	75	0			2
							81	9									
05	4960	X	4240	-0-	-720	-0-	94	1	4076	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
06	4800	X	4139	-0-	-661	-0-	84	1	3997	3	Y	53	53	0			2
							58	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4346	-0-	-56	-0-	100	1	4177	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	84	1	4479	3	Y	62	62	0			2
							68	9									
03	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	111	1	4103	3	Y	97	96	0			3
							107	9									
04	4260	X	4245	-0-	-15	-0-	125	1	4045	3	Y	68	69	0			2
							75	9									
05	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	90	1	3932	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
06	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	85	1	4015	3	Y	49	49	0			2
							54	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	152	151	0			5
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	148	148	0			5
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	232	231	0			6
04	3510	X	407	-0-	-3103	-0-	7	1	220	3	Y	164	166	0			4
							180	9									
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	141	141	0			4
							155	9									
*06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	118	118	0			4
							130	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3502	-0-	-404	-0-	82	1	3409	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	70	1	3672	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	87	1	3246	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	94	1	3026	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	72	1	3171	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	59	1	2786	3	Y	8	8	0			-0-
							9	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. (I) GAS 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	5766	X	4879	-0-	-887	-0-	114	1	4732	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	106	1	5542	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	122	1	4507	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	142	1	4592	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
05	4898	X	4626	-0-	-272	-0-	103	1	4492	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	97	1	4539	3	Y	23	23	0			1
							25	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5024	-0-		-246		-0-	118	1	4866	3	Y	36	36	0			1
									40	9									
02	5604	X	5604	-0-		-0-		-0-	105	1	5459	3	Y	36	36	0			1
									40	9									
03	4960	X	4943	-0-		-17		-0-	129	1	4751	3	Y	57	56	0			2
									63	9									
04	5100	X	4793	-0-		-307		-0-	145	1	4605	3	Y	39	40	0			1
									43	9									
05	5301	X	5231	-0-		-70		-0-	117	1	5077	3	Y	34	34	0			1
									37	9									
*06	5383	X	5383	-0-		-0-		-0-	112	1	5240	3	Y	28	28	0			1
									31	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3938	X	3938	-0-		-0-		-0-	94	1	3830	3	N	13	13	0			-0-
									14	9									
02	4430	X	4430	-0-		-0-		-0-	83	1	4333	3	N	13	13	0			-0-
									14	9									
03	3873	X	3873	-0-		-0-		-0-	102	1	3748	3	N	21	20	0			1
									23	9									
04	3476	X	3476	-0-		-0-		-0-	105	1	3357	3	N	13	14	0			-0-
									14	9									
05	3371	X	3371	-0-		-0-		-0-	75	1	3283	3	N	12	12	0			-0-
									13	9									
*06	3170	X	3170	-0-		-0-		-0-	65	1	3094	3	N	10	10	0			-0-
									11	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5395	-0-		-588		-0-	119	1	5053	3	Y	203	203	0			6
									223	9									
02	6395	X	6395	-0-		-0-		-0-	116	1	6060	3	Y	199	199	0			6
									219	9									
03	6417	X	5107	-0-		-1310		-0-	126	1	4637	3	Y	313	310	0			9
									344	9									
04	5970	X	440	-0-		-5530		-0-	6	1	191	3	Y	221	224	0			6
									243	9									
05	6417	X	491	-0-		-5926		-0-	7	1	276	3	Y	189	190	0			5
									208	9									
06	6210	X	434	-0-		-5776		-0-	5	1	255	3	Y	158	158	0			5
									174	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	20544	-0-		-2706		-0-	466	1	19183	3	Y	814	813	0			25
									895	9									
02	22213	X	22213	-0-		-0-		-0-	401	1	20936	3	Y	796	796	0			25
									876	9									
03	21607	X	20101	-0-		-1506		-0-	493	1	18231	3	Y	1252	1243	0			34
									1377	9									
04	20850	X	17510	-0-		-3340		-0-	495	1	16040	3	Y	886	896	0			24
									975	9									
05	21607	X	18585	-0-		-3022		-0-	398	1	17352	3	Y	759	762	0			21
									835	9									
06	20910	X	18045	-0-		-2865		-0-	361	1	16988	3	Y	633	633	0			21
									696	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
01	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	527	1	21932	3	Y	288	288	0			9
							317	9									
02	25070	X	25070	-0-	-0-	-0-	467	1	24293	3	Y	282	282	0			9
							310	9									
03	25885	X	25190	-0-	-695	-0-	648	1	24055	3	Y	443	440	0			12
							487	9									
04	24390	X	22472	-0-	-1918	-0-	659	1	21468	3	Y	314	317	0			9
							345	9									
05	25885	X	20076	-0-	-5809	-0-	440	1	19341	3	Y	268	270	0			7
							295	9									
06	25050	X	16261	-0-	-8789	-0-	326	1	15689	3	Y	224	224	0			7
							246	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
01	31434	X	27344	-0-	-4090	-0-	633	1	26059	3	Y	593	592	0			18
							652	9									
02	29143	X	29143	-0-	-0-	-0-	535	1	27971	3	Y	579	579	0			18
							637	9									
03	29481	X	26930	-0-	-2551	-0-	682	1	25245	3	Y	912	905	0			25
							1003	9									
04	27750	X	21253	-0-	-6497	-0-	613	1	19930	3	Y	645	652	0			18
							710	9									
05	31961	X	23353	-0-	-8608	-0-	512	1	22234	3	Y	552	555	0			15
							607	9									
06	30930	X	23966	-0-	-6964	-0-	488	1	22971	3	Y	461	461	0			15
							507	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
01	32457	X	29345	-0-	-3112	-0-	675	1	28001	3	Y	608	607	0			19
							669	9									
02	31812	X	31812	-0-	-0-	-0-	584	1	30576	3	Y	593	593	0			19
							652	9									
03	30411	X	28021	-0-	-2390	-0-	711	1	26283	3	Y	934	927	0			26
							1027	9									
04	29790	X	25330	-0-	-4460	-0-	734	1	23870	3	Y	660	668	0			18
							726	9									
05	30907	X	25609	-0-	-5298	-0-	561	1	24425	3	Y	566	568	0			16
							623	9									
06	29910	X	24849	-0-	-5061	-0-	504	1	23826	3	Y	472	472	0			16
							519	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
01	26505	X	21342	-0-	-5163	-0-	495	1	20711	3	Y	124	124	0			4
							136	9									
02	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	465	1	24222	3	Y	121	121	0			4
							133	9									
03	24831	X	21597	-0-	-3234	-0-	563	1	20825	3	Y	190	189	0			5
							209	9									
04	22650	X	16902	-0-	-5748	-0-	480	1	16272	3	Y	136	137	0			4
							150	9									
05	25637	X	20739	-0-	-4898	-0-	462	1	20150	3	Y	115	116	0			3
							127	9									
06	24810	X	19963	-0-	-4847	-0-	412	1	19445	3	Y	96	96	0			3
							106	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
01	31155	X	24658	-0-	-6497	-0-	578	1	23827	3	Y	230	230	0			7
							253	9									
02	28589	X	28589	-0-	-0-	-0-	532	1	27809	3	Y	225	225	0			7
							248	9									
03	29202	X	25868	-0-	-3334	-0-	671	1	24806	3	Y	355	352	0			10
							391	9									
04	26070	X	25003	-0-	-1067	-0-	741	1	23986	3	Y	251	254	0			7
							276	9									
05	30318	X	23788	-0-	-6530	-0-	528	1	23023	3	Y	215	216	0			6
							237	9									
06	29340	X	23698	-0-	-5642	-0-	489	1	23012	3	Y	179	179	0			6
							197	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
01	41261	X	34052	-0-	-7209	-0-	796	1	32788	3	Y	425	425	0			13
							468	9									
02	38261	X	38261	-0-	-0-	-0-	710	1	37093	3	Y	416	416	0			13
							458	9									
03	38688	X	34551	-0-	-4137	-0-	890	1	32940	3	Y	655	650	0			18
							721	9									
04	34560	X	30931	-0-	-3629	-0-	910	1	29511	3	Y	464	469	0			13
							510	9									
05	40703	X	31789	-0-	-8914	-0-	703	1	30649	3	Y	397	399	0			11
							437	9									
06	39390	X	20937	-0-	-18453	-0-	418	1	20155	3	Y	331	331	0			11
							364	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
01	39835	X	35734	-0-	-4101	-0-	34646	3	1088	9	Y	989	988	0			30
02	37825	X	37825	-0-	-0-	-0-	36760	3	1065	9	Y	968	967	0			31
03	37231	X	34356	-0-	-2875	-0-	32682	3	1674	9	Y	1522	1511	0			42
04	36300	X	29471	-0-	-6829	-0-	28287	3	1184	9	Y	1076	1089	0			29
05	41881	X	32760	-0-	-9121	-0-	31746	3	1014	9	Y	922	926	0			25
06	40800	X	32158	-0-	-8642	-0-	31311	3	847	9	Y	770	769	0			26

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
01	37758	X	32787	-0-	-4971	-0-	32315	3	472	9	Y	429	429	0			13
02	35860	X	35860	-0-	-0-	-0-	35398	3	462	9	Y	420	420	0			13
03	35340	X	32048	-0-	-3292	-0-	31321	3	727	9	Y	661	656	0			18
04	33330	X	28990	-0-	-4340	-0-	28475	3	515	9	Y	468	473	0			13
05	39711	X	30158	-0-	-9553	-0-	29718	3	440	9	Y	400	402	0			11
06	38430	X	29933	-0-	-8497	-0-	29566	3	367	9	Y	334	334	0			11

PEGGY R. PIERCE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10302 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41817	X	41817	-0-	-0-	-0-	41817	3			Y	-0-					-0-
02	78222	X	78222	-0-	-0-	-0-	78222	3			Y	-0-					-0-
03	105109	X	105109	-0-	-0-	-0-	105109	3			Y	-0-					-0-
04	81028	X	81028	-0-	-0-	-0-	81028	3			Y	-0-					-0-
05	81840	X	81840	-0-	-0-	-0-	81232	3	608	9	Y	553	538	0			15
06	78270	X	74826	-0-	-3444	-0-	74319	3	507	9	Y	461	461	0			15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31582	X	31582	-0-	-0-	-0-	30824	3	758	9	Y	689	688	0			21
02	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	34143	3	740	9	Y	673	673	0			21
03	31651	X	30920	-0-	-731	-0-	29754	3	1166	9	Y	1060	1052	0			29
04	32100	X	28356	-0-	-3744	-0-	27532	3	824	9	Y	749	758	0			20
05	36022	X	28552	-0-	-7470	-0-	27845	3	707	9	Y	643	645	0			18
06	34860	X	27970	-0-	-6890	-0-	27381	3	589	9	Y	535	535	0			18

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
01	34131	X	30840	-0-	-3291	-0-	30471	3	369	9	Y	335	335	0			10
02	34699	X	34699	-0-	-0-	-0-	34338	3	361	9	Y	328	328	0			10
03	31930	X	30753	-0-	-1177	-0-	30185	3	568	9	Y	516	512	0			14
04	31350	X	27695	-0-	-3655	-0-	27293	3	402	9	Y	365	369	0			10
05	34348	X	28255	-0-	-6093	-0-	27911	3	344	9	Y	313	314	0			9
06	33240	X	27678	-0-	-5562	-0-	27391	3	287	9	Y	261	261	0			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
01	35080	X	35080	-0-	-0-	-0-	34590	3	490	9	N	445	444	0			14
02	36617	X	36617	-0-	-0-	-0-	36140	3	477	9	N	434	434	0			14
03	41137	X	32036	-0-	-9101	-0-	31285	3	751	9	N	683	678	0			19
04	38550	X	28789	-0-	-9761	-0-	28258	3	531	9	N	483	489	0			13
05	40548	X	29552	-0-	-10996	-0-	29097	3	455	9	N	414	416	0			11
06	39240	X	29360	-0-	-9880	-0-	28980	3	380	9	N	345	345	0			11

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
01	74710	X	63406	-0-	-11304	-0-	62974	3	432	9	Y	393	393	0			12
02	66671	X	66671	-0-	-0-	-0-	66249	3	422	9	Y	384	384	0			12
03	64449	X	56951	-0-	-7498	-0-	56285	3	666	9	Y	605	600	0			17
04	64440	X	46908	-0-	-17532	-0-	46437	3	471	9	Y	428	433	0			12
05	73811	X	50610	-0-	-23201	-0-	50207	3	403	9	Y	366	368	0			10
06	71430	X	46525	-0-	-24905	-0-	46188	3	337	9	Y	306	306	0			10

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56823	X	43320	-0-	-13503	-0-	43248	3	72	9	Y	65	65	0			2
02	46452	X	44792	-0-	-1660	-0-	44722	3	70	9	Y	64	64	0			2
03	45446	X	31214	-0-	-14232	-0-	31103	3	111	9	Y	101	100	0			3
04	44040	X	30023	-0-	-14017	-0-	29945	3	78	9	Y	71	72	0			2
05	49600	X	25758	-0-	-23842	-0-	25691	3	67	9	Y	61	61	0			2
06	48000	X	26643	-0-	-21357	-0-	26587	3	56	9	Y	51	51	0			2

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
01	59675	X	46056	-0-	-13619	-0-	46056	3			Y	-0-					-0-
02	53900	X	47697	-0-	-6203	-0-	47697	3			Y	-0-					-0-
03	55831	X	41562	-0-	-14269	-0-	41562	3			Y	-0-					-0-
04	49467	X	49467	-0-	-0-	-0-	49467	3			Y	-0-					-0-
05	52793	X	49171	-0-	-3622	-0-	49171	3			Y	-0-					-0-
06	51090	X	48224	-0-	-2866	-0-	48224	3			Y	-0-					-0-

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
01	47368	X	29696	-0-	-17672	-0-	29696	3			Y	-0-					-0-
02	35980	X	31178	-0-	-4802	-0-	31178	3			Y	-0-					-0-
03	36828	X	28149	-0-	-8679	-0-	28149	3			Y	-0-					-0-
04	31710	X	25032	-0-	-6678	-0-	25032	3			Y	-0-					-0-
05	34534	X	17617	-0-	-16917	-0-	17617	3			Y	-0-					-0-
06	33750	X	19446	-0-	-14304	-0-	19446	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64015	X	20547	-0-	-43468	-0-	20248	3	299	9	N	272	272	0			8
02	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	22324	3	293	9	N	266	266	0			8
03	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	19639	3	461	9	N	419	416	0			11
04	20880	X	18460	-0-	-2420	-0-	18133	3	327	9	N	297	300	0			8
05	25048	X	18759	-0-	-6289	-0-	18480	3	279	9	N	254	255	0			7
06	24240	X	17789	-0-	-6451	-0-	17556	3	233	9	N	212	212	0			7

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

01	0	W	33694	-0-	33694	1034581	794	1	32661	3	Y	217	216	0			7
							239	9									
02	0	W	35676	-0-	35676	1070257	666	1	34778	3	Y	211	211	0			7
							232	9									
03	0	W	31429	-0-	31429	1101686	816	1	30248	3	Y	332	330	0			9
							365	9									
04	0	W	28545	-0-	28545	1130231	848	1	27438	3	Y	235	238	0			6
							259	9									
05	0	W	29080	-0-	29080	1159311	647	1	28211	3	Y	202	202	0			6
							222	9									
06	0	W	28600	-0-	28600	1187911	590	1	27825	3	Y	168	168	0			6
							185	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

*01	109399	X	56810	-0-	-52589	-0-	56810	3			Y	-0-					-0-
*02	98812	X	54198	-0-	-44614	-0-	54198	3			Y	-0-					-0-
*03	109399	X	44702	-0-	-64697	-0-	44702	3			Y	-0-					-0-
*04	105870	X	43421	-0-	-62449	-0-	43421	3			Y	-0-					-0-
*05	109399	X	37135	-0-	-72264	-0-	37135	3			Y	-0-					-0-
*06	105870	X	46793	-0-	-59077	-0-	46793	3			Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10453 - 13653

01	0	W	133781	-0-	133781	209325	133781	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	146851	-0-	146851	356176	146851	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	138497	-0-	138497	494673	138497	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	111403	-0-	111403	606076	111403	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	88815	-0-	88815	694891	1991	1	86824	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	61737	-0-	61737	756628	1246	1	60491	2	Y	-0-					-0-

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13177

01	0	Z	183652	-0-	183652	348271	4331	1	179321	3	Y	-0-					-0-
02	0	Z	152818	-0-	152818	501089	2882	1	149936	3	Y	-0-					-0-
03	0	Z	149828	-0-	149828	650917	3935	1	145893	3	Y	-0-					-0-
04	0	Z	112763	-0-	112763	763680	3386	1	109377	3	Y	-0-					-0-
05	0	Z	103419	-0-	103419	867099	2290	1	101129	3	Y	-0-					-0-
06	0	Z	59510	-0-	59510	926609	1313	1	58197	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	203094					Y	214	246	0			7
02	0	W	-0-	-0-	-0-	203094					Y	-0-	7	0			-0-
03	0	W	88132	-0-	88132	291226	2317	1	85815	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	81360	-0-	81360	372586	2395	1	77655	3	Y	1191	1159	0			32
							1310	9									
05	0	W	68952	-0-	68952	441538	1519	1	66310	3	Y	1021	1025	0			28
							1123	9									
06	0	W	64800	-0-	64800	506338	1334	1	62530	3	Y	851	851	0			28
							936	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 01/22/2013 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		146881	-0-	146881	146881	146881	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		187514	-0-	187514	334395	183971	2	3543	9	Y	3221	3133	0			88
05	T. A.		118387	-0-	118387	452782	2580	1	112773	2	Y	2758	2770	0			76
							3034	9									
06	T. A.		112971	-0-	112971	565753	2296	1	108145	2	Y	2300	2300	0			76
							2530	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5	5	8			22
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					23
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5					28
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	168	2	1	9	N	1					29
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					29
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					29

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 173895 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1984	X	1718	-0-	-266	-0-	1711	2	7	9	N	6	157	1	1	8	27
02	1792	X	1446	-0-	-346	-0-	1444	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2103	2	25	9	N	23					50
04	1890	X	897	-0-	-993	-0-	851	2	46	9	N	42					92
05	1922	X	1187	-0-	-735	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			92
06	2070	X	1420	-0-	-650	-0-	1420	2			N	-0-					92

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					26
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	23					49
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	69	6	8			112
04	210	X	203	-0-	-7	-0-	202	2	1	9	N	1	1	8			112
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11					123
*06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					124

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
*06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK (DEEP) G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145621 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9663 - 9810

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

01	434	N	392	-0-	-42	-0-	35	1	357	2	N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	26	1	268	2	N	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	32	1	325	2	N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	33	1	316	2	N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 142360 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8498 - 9919

01	465	N	421	-0-	-44	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	2	Y	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

01	1395	N	959	-0-	-436	-0-	90	1	869	2	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	102	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	119	1	1157	2	N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	125	1	1207	2	N	-0-					-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	131	1	1251	2	N	-0-					-0-
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	116	1	1117	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

01	465	N	273	-0-	-192	-0-	28	1	245	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	N	-0-					-0-
03	775	N	373	-0-	-402	-0-	37	1	336	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	339	-0-	-808	-0-	33	1	306	2	N	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	31	1	285	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	209	1	2191	2	Y	32					76
							35	9									
02	2660	X	2049	-0-	-611	-0-	184	1	1828	2	Y	34					110
							37	9									
03	2635	X	1836	-0-	-799	-0-	109	1	1697	2	Y	27	103	1			34
							30	9									
04	2550	X	1939	-0-	-611	-0-	168	1	1737	2	Y	31					65
							34	9									
05	2449	X	1891	-0-	-558	-0-	165	1	1715	2	Y	10					75
							11	9									
06	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	175	1	1744	2	Y	10	72	1			13
							11	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

01	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	114	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	100	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	72	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	104	1	1074	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	902	-0-	-307	-0-	78	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	96	1	952	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 227326 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8620 - 9832

01	279	N	238	-0-	-41	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	2	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	147	1	1537	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	98	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	74	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1055	-0-	-445	-0-	93	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	108	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	109	1	1086	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

01	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	141	1	1475	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1558	-0-	-38	-0-	143	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	102	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1014	-0-	-546	-0-	90	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	922	-0-	-814	-0-	81	1	841	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	903	-0-	-717	-0-	83	1	820	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	110	1	1152	2	Y	27					66
							30	9									
02	980	N	900	-0-	-80	-0-	79	1	788	2	Y	30					96
							33	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	24	90	1			30
							26	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	145	1	1491	2	Y	27					57
							30	9									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	146	1	1523	2	Y	45					102
							50	9									
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	128	1	1266	2	Y	47	90	1			59
							52	9									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

01	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	120	1	1201	2	N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	88	1	890	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	127	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	113	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	904	-0-	-181	-0-	82	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	822	-0-	-528	-0-	74	1	748	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

01	4123	X	3059	-0-	-1064	-0-	274	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2544	-0-	-1152	-0-	227	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	280	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	244	1	2461	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2716	-0-	-353	-0-	246	1	2470	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2453	-0-	-577	-0-	221	1	2232	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

01	11284	X	8560	-0-	-2724	-0-	735	1	7722	2	N	94	179	1			30
							103	9									
02	9940	X	7810	-0-	-2130	-0-	706	1	7005	2	N	90					120
							99	9									
03	10478	X	8630	-0-	-1848	-0-	515	1	8030	2	N	77					197
							85	9									
04	9030	X	8207	-0-	-823	-0-	717	1	7406	2	N	76	180	1			93
							84	9									
05	9021	X	8372	-0-	-649	-0-	754	1	7515	2	N	94					187
							103	9									
06	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	699	1	6952	2	N	52	174	1			65
							57	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		38257	-0-	38257	38257	7126	1	30836	2	N	268					268
							295	9									
09	0		34603	-0-	34603	72860	7500	1	26594	2	N	463	534	1			197
							509	9									
*10	93059	X	20199	-0-	-72860	-0-	7594	1	11870	2	N	668	553	1			312
							735	9									
11	62190	X	30408	-0-	-31782	-0-	6875	1	23223	2	N	282	357	1			237
							310	9									
12	64263	X	28255	-0-	-36008	-0-	7490	1	20311	2	N	413	372	1			278
							454	9									
01	64263	X	26427	-0-	-37836	-0-	7406	1	18456	2	N	514	725	1			67
							565	9									
02	58044	X	22043	-0-	-36001	-0-	6896	1	14851	2	N	269	178	1			158
							296	9									
03	31434	X	26366	-0-	-5068	-0-	7677	1	18136	2	N	503	369	1			292
							553	9									
04	30420	X	20009	-0-	-10411	-0-	4310	1	15365	2	N	304	534	1			62
							334	9									
05	28241	X	17642	-0-	-10599	-0-	1945	1	15240	2	N	415	365	1			112
							457	9									
06	25560	X	17814	-0-	-7746	-0-	1880	1	15573	2	N	328	353	1			87
							361	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		120835	-0-	120835	159351	7730	1	107624	2	N	4983	4445	1			538
							5481	9									
09	228916	X	69565	-0-	-159351	-0-	7500	1	59762	2	N	2094	2267	1			365
							2303	9									
*10	119753	X	63654	-0-	-56099	-0-	6125	1	55809	2	N	1564	1434	1			495
							1720	9									
11	115890	X	57563	-0-	-58327	-0-	7427	1	48568	2	N	1425	1609	1			311
							1568	9									
12	119753	X	56467	-0-	-63286	-0-	7719	1	47348	2	N	1273	1259	1			325
							1400	9									
01	119753	X	54417	-0-	-65336	-0-	7698	1	45384	2	N	1214	1241	1			298
							1335	9									
02	64932	X	46544	-0-	-18388	-0-	6615	1	38900	2	N	935	915	1			318
							1029	9									
03	63643	X	50465	-0-	-13178	-0-	7729	1	41578	2	N	1053	1083	1			288
							1158	9									
04	57570	X	44173	-0-	-13397	-0-	4508	1	38552	2	N	1012	1027	1			273
							1113	9									
05	56482	X	41652	-0-	-14830	-0-	1953	1	38563	2	N	1033	898	1			408
							1136	9									
06	52650	X	39467	-0-	-13183	-0-	1890	1	36574	2	N	912	1074	1			246
							1003	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	48596	X	22471	-0-	-26125	-0-	1185	1	21260	3	N	24	190	1			-0-
							26	9									
11	37800	X	25078	-0-	-12722	-0-	1260	1	23818	3	N	-0-					-0-
12	39060	X	33221	-0-	-5839	-0-	2007	1	31214	3	N	-0-					-0-
01	39060	X	17589	-0-	-21471	-0-	883	1	16706	3	N	-0-					-0-
02	35280	X	27397	-0-	-7883	-0-	1308	1	26089	3	N	-0-					-0-
03	33232	X	28208	-0-	-5024	-0-	193	1	28015	3	N	-0-					-0-
04	32160	X	15009	-0-	-17151	-0-	93	1	14916	3	N	-0-					-0-
05	33232	X	16191	-0-	-17041	-0-	16191	3			N	-0-					-0-
06	29340	X	15511	-0-	-13829	-0-	15511	3			N	-0-					-0-

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	269140	X	201930	-0-	-67210	-0-	201490	2	440	9	N	400	370	1			30
11	229500	X	165935	-0-	-63565	-0-	165532	2	403	9	N	366	189	1			207
12	237150	X	161089	-0-	-76061	-0-	160432	2	657	9	N	597	717	1			87
01	237150	X	149184	-0-	-87966	-0-	148567	2	617	9	N	561	538	1			110
02	214200	X	115250	-0-	-98950	-0-	114836	2	414	9	N	376	368	1			118
03	171461	X	125827	-0-	-45634	-0-	125593	2	234	9	N	213	176	1			155
*04	165930	X	114789	-0-	-51141	-0-	114581	2	21	8	N	170	177	1			148
							187	9									
*05	161076	X	112432	-0-	-48644	-0-	112095	2	4	8	N	303	352	1			99
							333	9									
*06	144360	X	105433	-0-	-38927	-0-	105105	2	3	8	N	295	177	1			217
							325	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	79476	X	55020	-0-	-24456	-0-	2754	1	52266	3	N	-0-					-0-
09	50670	X	28209	-0-	-22461	-0-	1887	1	26322	3	N	-0-					-0-
*10	52359	X	28180	-0-	-24179	-0-	1383	1	26797	3	N	-0-					-0-
11	50670	X	20894	-0-	-29776	-0-	1132	1	19762	3	N	-0-					-0-
12	52359	X	15122	-0-	-37237	-0-	1168	1	13954	3	N	-0-					-0-
01	52359	X	14967	-0-	-37392	-0-	816	1	14151	3	N	-0-					-0-
02	26320	X	8316	-0-	-18004	-0-	678	1	7638	3	N	-0-					-0-
03	28179	X	9587	-0-	-18592	-0-	104	1	9483	3	N	-0-					-0-
04	20880	X	10523	-0-	-10357	-0-	76	1	10447	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	11626	-0-	-3502	-0-	11626	3			N	-0-					-0-
06	14490	X	10916	-0-	-3574	-0-	10916	3			N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	62551	X	36485	-0-	-26066	-0-	1575	1	34889	3	N	19	121	1			82
							21	9									
11	72420	X	28425	-0-	-43995	-0-	1347	1	27078	3	N	-0-					82
12	74834	X	41525	-0-	-33309	-0-	2436	1	39061	3	N	25	107	1			-0-
							28	9									
01	74834	X	27208	-0-	-47626	-0-	1198	1	26010	3	N	-0-					-0-
02	67592	X	22377	-0-	-45215	-0-	1059	1	21318	3	N	-0-					-0-
03	41540	X	19898	-0-	-21642	-0-	136	1	19762	3	N	-0-					-0-
04	40200	X	19900	-0-	-20300	-0-	98	1	19802	3	N	-0-					-0-
05	41540	X	17188	-0-	-24352	-0-	17188	3			N	-0-					-0-
06	26340	X	15114	-0-	-11226	-0-	15114	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	74050	X	74050	-0-	-0-	-0-	310	1	73727	2	N	12	177	1			65
							13	9									
09	57153	X	57153	-0-	-0-	-0-	228	1	56859	2	N	60					125
							66	9									
*10	58819	X	58819	-0-	-0-	-0-	58582	2	237	9	N	215	186	1			154
11	53121	X	53121	-0-	-0-	-0-	20	1	52968	2	N	121	185	1			90
							133	9									
12	56719	X	56719	-0-	-0-	-0-	278	1	56299	2	N	129					219
							142	9									
01	54163	X	54163	-0-	-0-	-0-	310	1	53748	2	N	95	179	1			135
							105	9									
02	45986	X	45986	-0-	-0-	-0-	263	1	45555	2	N	153	184	1			104
							168	9									
03	48880	X	48880	-0-	-0-	-0-	309	1	48529	2	N	38					142
							42	9									
*04	46908	X	46908	-0-	-0-	-0-	1370	1	45369	2	N	137	177	1			102
							18	8	151	9							
*05	48427	X	48427	-0-	-0-	-0-	2387	1	45951	2	N	77					179
							4	8	85	9							
*06	46428	X	46428	-0-	-0-	-0-	2310	1	43953	2	N	144	184	1			139
							7	8	158	9							

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	82924	X	67414	-0-	-15510	-0-	2893	1	63698	3	N	748	748	1			-0-
							823	9									
09	49460	X	49460	-0-	-0-	-0-	2023	1	47437	3	N	-0-					-0-
*10	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	1282	1	34260	3	N	-0-					-0-
11	31920	X	27365	-0-	-4555	-0-	1006	1	26359	3	N	-0-					-0-
12	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-	1690	1	34821	3	N	-0-					-0-
01	34399	X	34399	-0-	-0-	-0-	1451	1	32948	3	N	-0-					-0-
02	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	1295	1	26695	3	N	-0-					-0-
03	32984	X	27046	-0-	-5938	-0-	170	1	26876	3	N	-0-					-0-
04	31920	X	22166	-0-	-9754	-0-	97	1	22069	3	N	-0-					-0-
05	32984	X	19162	-0-	-13822	-0-	19162	3			N	-0-					-0-
06	31920	X	18027	-0-	-13893	-0-	18027	3			N	-0-					-0-

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		401	-0-	401	401	393	2	8	9	N	7					7
09	0		20427	-0-	20427	20828	19408	2	1019	9	N	926	887	1			46
*10	35140	X	14312	-0-	-20828	-0-	13072	2	1240	9	N	1127	921	1			252
11	17100	X	10773	-0-	-6327	-0-	9853	2	920	9	N	836	901	1			187
12	17670	X	9475	-0-	-8195	-0-	8698	2	777	9	N	706	725	1			168
01	17670	X	9544	-0-	-8126	-0-	8801	2	743	9	N	675	723	1			120
02	15960	X	8107	-0-	-7853	-0-	120	1	7274	2	N	648	541	1			227
							713	9									
03	14322	X	8737	-0-	-5585	-0-	370	1	7737	2	N	573	545	1			255
							630	9									
*04	10770	X	7603	-0-	-3167	-0-	360	1	6713	2	N	469	537	1			187
							14	8	516	9							
*05	9548	X	7407	-0-	-2141	-0-	361	1	6553	2	N	445	522	1			110
							3	8	490	9							
*06	9240	X	4707	-0-	-4533	-0-	175	1	4190	2	N	305	178	1			237
							6	8	336	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		8747	-0-	8747	8747	2157	1	6556	2	N	31					31
							34	9									
09	0		19794	-0-	19794	28541	6948	1	12675	3	N	155	173	1			13
							171	9									
*10	61490	X	32949	-0-	-28541	-0-	7750	1	24989	2	N	191	174	1			30
							210	9									
11	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	7303	1	7611	3	N	185	178	1			37
							204	9									
12	15469	X	14809	-0-	-660	-0-	6219	1	8436	3	N	140					177
							154	9									
01	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	7646	1	8720	2	N	150	190	1			137
							165	9									
02	13972	X	11657	-0-	-2315	-0-	6948	1	4651	2	N	53					190
							58	9									
03	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	7750	1	5959	2	N	169	177	1			182
							186	9									
04	14970	X	9123	-0-	-5847	-0-	4067	1	4946	2	N	100	187	1			95
							110	9									
05	15469	X	8192	-0-	-7277	-0-	1176	1	6902	2	N	104	179	1			20
							114	9									
06	14970	X	6731	-0-	-8239	-0-	1046	1	5569	2	N	105					125
							116	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

*08	55924	X	34025	-0-	-21899	-0-	1696	1	32329	3	N	-0-					-0-
09	54120	X	28492	-0-	-25628	-0-	1878	1	26614	3	N	-0-					-0-
*10	55924	X	31142	-0-	-24782	-0-	1497	1	29645	3	N	-0-					-0-
11	54120	X	21566	-0-	-32554	-0-	1104	1	20462	3	N	-0-					-0-
12	55924	X	11948	-0-	-43976	-0-	1008	1	10940	3	N	-0-					-0-
01	55924	X	8188	-0-	-47736	-0-	651	1	7537	3	N	-0-					-0-
02	50512	X	6812	-0-	-43700	-0-	534	1	6278	3	N	-0-					-0-
03	55924	X	6176	-0-	-49748	-0-	87	1	6089	3	N	-0-					-0-
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	76	1	9707	3	N	-0-					-0-
05	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	3			N	-0-					-0-
*06	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3			N	-0-					-0-

BILLINGSLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266790 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9710 - 12920

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	426	426	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

01	0		-0-	-0-	-0-	3370					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	3370					N	-0-					-0-
03	7627	X	4257	-0-	-3370	-0-	22	1	4235	3	N	-0-					-0-
*04	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	108	1	27421	2	N	-0-					-0-
05	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	32216	3			N	-0-					-0-
*06	32895	X	32895	-0-	-0-	-0-	32895	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	752	2	N	46					96
							51	9									
02	840	N	564	-0-	-276	-0-	2	1	562	2	N	-0-					96
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	2	N	-0-					96
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	815	2	N	10					106
							11	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	2	N	-0-					106
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	2	N	-0-					106

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
01	2449	X	2329	-0-	-120	-0-	14	1	2309	2	N	5					128
							6	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	13	1	1804	2	N	4					132
							4	9									
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	2039	2	N	-0-					132
04	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	14	1	1904	2	N	1					133
							1	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2010	2	N	72	190	1			15
							79	9									
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	15	1	1888	2	N	3					18
							3	9									

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
01	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	14	1	2557	2	N	35					58
							39	9									
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	13	1	2105	2	N	49					107
							54	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	15	1	2354	2	N	40					147
							44	9									
04	2520	N	2059	-0-	-461	-0-	14	1	2033	2	N	11					158
							12	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	16	1	2041	2	N	5					163
							6	9									
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	15	1	1645	2	N	7					170
							8	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					9
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					9
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	N	2					11
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	12	1			2
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7					9
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	31	2	2	9	N	2	1	8			10

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					46
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					46
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					46
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					49
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					49
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	32	2	10	9	N	9	9	8			49

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1548	2	17	9	N	15	15	8			10
02	1540	N	1384	-0-	-156	-0-	560	1	812	2	N	11	11	8			10
							12	9									
03	1891	N	1272	-0-	-619	-0-	609	1	651	2	N	11	9	8			12
							12	9									
04	1500	N	260	-0-	-1240	-0-	120	1	140	2	N	-0-					12
05	1519	N	288	-0-	-1231	-0-	200	1	88	2	N	-0-					12
06	1230	N	159	-0-	-1071	-0-	138	1	21	9	N	19	19	8			12

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2664	2	58	9	N	53	53	8			47
02	1176	N	599	-0-	-577	-0-	560	1	39	9	N	35	35	8			47
03	1302	N	706	-0-	-596	-0-	568	1	110	2	N	25	23	8			49
							28	9									
04	1260	N	385	-0-	-875	-0-	160	1	225	2	N	-0-					49
05	651	N	4	-0-	-647	-0-	4	2			N	-0-					49
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2	2	8			49

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
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	101	2	1	9	N	1	1	8			73
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					73
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					74
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					75
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	188	2	1	9	N	1					76
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2	2	8			76

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
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	4	4	8			132
02	392	X	221	-0-	-171	-0-	220	2	1	9	N	1	1	8			132
03	434	X	394	-0-	-40	-0-	392	2	2	9	N	2	2	8			132
04	420	X	360	-0-	-60	-0-	359	2	1	9	N	1	1	8			132
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					132
*06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7	9	N	6	6	8			132

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
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					115
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	722	2	4	9	N	4	1	8			118
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	737	2	2	9	N	2	2	8			118
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	712	2	6	9	N	5	2	8			121
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					121
06	720	N	519	-0-	-201	-0-	518	2	1	9	N	1					122

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
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	N	7	1	8			83
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	882	2	9	9	N	8	1	8			90
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	920	2	14	9	N	13					103
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	902	2	33	9	N	30	73	1			60
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	966	2	14	9	N	13					73
06	900	N	671	-0-	-229	-0-	665	2	6	9	N	5	1	8			77

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	2170	X	1883	-0-	-287	-0-	1862	2	21	9	N	19	2	8			128
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1683	2	9	9	N	8	1	8			135
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1921	2	11	9	N	10	1	8			144
04	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	1710	2			N	-0-					144
05	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1736	2	8	9	N	7	64	1			87
06	1860	N	1069	-0-	-791	-0-	1061	2	8	9	N	7	2	8			92

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
01	2263	X	1839	-0-	-424	-0-	1822	2	17	9	N	15	2	8			89
02	1848	N	1752	-0-	-96	-0-	1735	2	17	9	N	15	2	8			102
03	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	1729	2	35	9	N	32	1	8			133
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1678	2	15	9	N	14	1	8			146
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2101	2	18	9	N	16	126	1			36
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2064	2	30	9	N	27	5	8			58

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
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	2	1	9	N	1					140
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	101	2	1	9	N	1	1	8			140
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					140
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			140
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					141
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	186	2	6	9	N	5	4	8			142

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9704 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
01	4185	X	3627	-0-	-558	-0-	3577	2	50	9	Y	45	12	8			85
02	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	3610	2	61	9	Y	55	87	1	4	8	49
03	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	3585	2	50	9	Y	45	2	8			92
04	3930	X	3613	-0-	-317	-0-	3561	2	52	9	Y	47	89	1	2	8	48
05	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3618	2	55	9	Y	50					98
06	3930	X	2409	-0-	-1521	-0-	2380	2	29	9	Y	26	66	1	14	8	44

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2073	2	12	9	N	11	11	8			28
02	980	N	538	-0-	-442	-0-	280	1	257	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1085	N	563	-0-	-522	-0-	310	1	253	2	N	-0-					28
04	1050	N	221	-0-	-829	-0-	100	1	110	2	N	10					38
							11	9									
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	291	1	167	2	N	103	133	1			8
							113	9									
06	540	N	99	-0-	-441	-0-	80	1	19	2	N	-0-					8

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1801	2	11	9	N	10	10	8			37
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	5	5	8			37
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	575	1	2052	2	N	9	7	8			39
							10	9									
04	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	600	1	1057	2	N	6	6	8			39
							7	9									
05	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	620	1	1153	2	N	10					49
							11	9									
06	2550	N	257	-0-	-2293	-0-	244	1	13	9	N	12	12	8			49

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2518	2	44	9	N	40	182	1	9	8	17
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2606	2	56	9	N	51	7	8			61
03	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2610	2	31	9	N	28	3	8			86
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3266	2	44	9	N	40	7	8			119
05	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2622	2	18	9	N	16					135
06	2850	X	1955	-0-	-895	-0-	1930	2	25	9	N	23	91	1	12	8	55

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2144	-0-	-677	-0-	2136	2	8	9	N	7	7	8			25
02	2072	N	703	-0-	-1369	-0-	280	1	415	2	N	7	7	8			25
							8	9									
03	2170	N	911	-0-	-1259	-0-	310	1	572	2	N	26	6	8			45
							29	9									
04	2070	N	1155	-0-	-915	-0-	500	1	603	2	N	47	3	8			89
							52	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	360	1	643	2	N	62	128	1			23
							68	9									
06	870	N	653	-0-	-217	-0-	158	1	481	2	N	13	13	8			23
							14	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	1862	2	11	9	N	10	1	8			145
02	1820	N	1700	-0-	-120	-0-	1653	2	47	9	N	43	151	1	2	8	35
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	N	16					51
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1887	2	21	9	N	19	1	8			69
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	N	32					101
06	1890	N	1444	-0-	-446	-0-	1425	2	19	9	N	17	2	8			116

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	708	-0-	-1245	-0-	699	2	9	9	N	8	2	8			66
02	1708	N	1021	-0-	-687	-0-	990	2	31	9	N	28	2	8			92
03	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	1185	2	34	9	N	31					123
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1793	2	92	9	N	84	152	1	4	8	51
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1645	2	65	9	N	59					110
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1166	2	51	9	N	46	23	8			133

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	583	-0-	-626	-0-	579	2	4	9	N	4	3	8			81
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	N	5	2	8			84
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1	1	8			84
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	373	2	2	9	N	2					86
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	533	2	2	9	N	2					88
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	344	2	14	9	N	13	13	8			88

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			N	-0-					89
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8			89
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1	1	8			89
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1514	2	1	9	N	1	1	8			89
05	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					89
06	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	1270	2	3	9	N	3	3	8			89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	2103	2	23	9	N	21	5	8			126
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1978	2	13	9	N	12	3	8			135
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2066	2	17	9	N	15	2	8			148
04	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	1987	2	61	9	N	55	171	1			32
05	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1952	2	33	9	N	30					62
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	1465	2	29	9	N	26	7	8			81

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	222	2	1	9	N	1					119
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	186	2	3	9	N	3	1	8			121
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	2981	2	97	9	N	88	156	1	5	8	48
04	3000	N	3235	-0-	235	235	3210	2	25	9	N	23	1	8			70
05	3100	N	3343	-0-	243	478	3331	2	12	9	N	11					81
*06	2868	N	2390	-0-	-478	-0-	2375	2	15	9	N	14	5	8			90

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1972	2	19	9	N	17	1	8			109
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1880	2	18	9	N	16	1	8			124
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1990	2	26	9	N	24					148
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1917	2	35	9	N	32	1	8			179
05	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	1908	2	17	9	N	15	153	1			41
06	1950	N	1366	-0-	-584	-0-	1343	2	23	9	N	21	3	8			59

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
01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1138	2	11	9	N	10	6	8			121
02	1148	N	1085	-0-	-63	-0-	1076	2	9	9	N	8	2	8			127
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1171	2	24	9	N	22	119	1	1	8	29
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	2	21	9	N	19					48
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1128	2	23	9	N	21					69
06	1170	N	818	-0-	-352	-0-	806	2	12	9	N	11	4	8			76

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
01	7595	X	6197	-0-	-1398	-0-	6187	2	10	9	Y	9	9	8			52
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	2	9	9	Y	8	8	8			52
03	6913	X	6866	-0-	-47	-0-	6843	2	23	9	Y	21	42	1	2	8	29
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6624	2	77	9	Y	70	4	8			95
05	6913	X	6601	-0-	-312	-0-	6549	2	52	9	Y	47	89	1			53
06	6690	X	4720	-0-	-1970	-0-	4700	2	20	9	Y	18	9	8			62

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4039	-0-	-115	-0-	3996	2	43	9	N	39	3	8			142
02	3780	X	3748	-0-	-32	-0-	3692	2	56	9	N	51	5	8			188
03	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3686	2	1	9	N	1	115	1	1	8	73
04	4050	X	3400	-0-	-650	-0-	3378	2	22	9	N	20	2	8			91
05	4154	X	3338	-0-	-816	-0-	3315	2	23	9	N	21					112
06	4020	X	2970	-0-	-1050	-0-	2959	2	11	9	N	10	5	8			117

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
01	SWR 10		1014	-0-	1014	67277	1007	2	7	9	N	6	2	8			72
02	SWR 10		1045	-0-	1045	68322	1038	2	7	9	N	6	2	8			76
03	SWR 10		1043	-0-	1043	69365	1022	2	21	9	N	19	72	1	2	8	21
04	SWR 10		920	-0-	920	70285	908	2	12	9	N	11					32
05	SWR 10		1046	-0-	1046	71331	1026	2	20	9	N	18					50
06	SWR 10		809	-0-	809	72140	791	2	18	9	N	16	5	8			61

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	264	1	4110	2	Y	2	1	8				83
							2	9										
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	211	1	3326	2	Y	83	129	1	4	8		33
							91	9										
03	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	230	1	3655	2	Y	2	2	8				33
							2	9										
04	3780	X	3216	-0-	-564	-0-	178	1	2980	2	Y	53	2	8				84
							58	9										
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	213	1	3445	2	Y	2	2	8				84
							2	9										
06	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	223	1	3198	2	Y	42	112	1	3	8		11
							46	9										

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

01	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	64	1	1002	2	N	-0-						60
02	1232	N	963	-0-	-269	-0-	58	1	905	2	N	-0-						60
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	71	1	1126	2	N	-0-						60
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	57	1	961	2	N	-0-						60
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	N	-0-						60
06	1170	N	878	-0-	-292	-0-	57	1	821	2	N	-0-						60

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

01	248	N	227	-0-	-21	-0-	29	1	196	2	N	2						9
							2	9										
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	3						12
							3	9										
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	32	1	277	2	Y	1	12	1				1
							1	9										
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	19	1	163	2	Y	-0-						1
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	25	1	233	2	Y	-0-						1
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	354	2	Y	7						8
							8	9										

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	109	1	1694	2	Y	1					32
							1	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	105	1	1646	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
03	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	103	1	1645	2	Y	12					44
							13	9									
04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	97	1	1612	2	Y	-0-					44
05	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	94	1	1526	2	Y	12	1	8			55
							13	9									
06	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	104	1	1496	2	Y	8					63
							9	9									

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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	151	1	1029	2	Y	11					25
							12	9									
02	1456	N	845	-0-	-611	-0-	91	1	745	2	Y	8					33
							9	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	2	Y	7	37	1			3
							8	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	135	1	1154	2	Y	-0-					3
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	100	1	921	2	Y	-0-					3
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	108	1	861	2	Y	17					20
							19	9									

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
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	335	2	Y	3					10
							3	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	Y	3					13
							3	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	298	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					2
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					2
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	24	1	187	2	Y	4					6
							4	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
01	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	95	1	1480	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	119	1	1872	2	Y	48	64	1	3	8	18
							53	9									
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	97	1	1533	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	123	1	2056	2	Y	37	2	8			53
							41	9									
05	2046	N	1549	-0-	-497	-0-	90	1	1458	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	141	1	2032	2	Y	26	70	1	2	8	7
							29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	202	1	1382	2	Y	14					21
							15	9									
02	1372	N	1067	-0-	-305	-0-	114	1	942	2	Y	10					31
							11	9									
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	227	1	1968	2	Y	11	38	1			4
							12	9									
04	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	127	1	1087	2	Y	-0-					4
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	192	1	1776	2	Y	-0-					4
06	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	160	1	1276	2	Y	25					29
							28	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
01	1147	N	200	-0-	-947	-0-	25	1	169	2	Y	5	3	8			34
							6	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	128	1	1054	2	Y	18	7	8			45
							20	9									
03	1953	N	210	-0-	-1743	-0-	21	1	183	2	Y	5	42	1	4	8	4
							6	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	227	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
05	1333	N	114	-0-	-1219	-0-	11	1	100	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	12	6	8			10
							13	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

01	465	N	258	-0-	-207	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					8
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					8
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	3					11
							3	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					11
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	21	1	297	2	Y	2					17
							2	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	276	2	Y	3					6
							3	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	3					9
							3	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-	8	1			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	136	1	928	2	Y	10					35
							11	9									
02	952	N	868	-0-	-84	-0-	93	1	766	2	Y	8					43
							9	9									
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	97	1	843	2	Y	5	40	1			8
							6	9									
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	96	1	825	2	Y	-0-					8
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	118	1	1089	2	Y	-0-					8
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	116	1	925	2	Y	18					26
							20	9									

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			N	-0-					82
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					82
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1					83
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	978	2	15	9	N	14					97
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1011	2	8	9	N	7					104
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	963	2	9	9	N	8					112

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
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
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	38					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					128
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	476	3	44	9	N	40	7	8			161
04	2220	X	1910	-0-	-310	-0-	1862	3	48	9	N	44	17	8			188
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1562	3	33	9	N	30	9	8			209
*06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	N	10	186	1	3	8	30

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
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	56	1	2108	2	N	-0-					145
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	45	1	1695	2	N	-0-					145
03	2170	N	1318	-0-	-852	-0-	34	1	1284	2	N	-0-					145
04	2100	N	1575	-0-	-525	-0-	41	1	1533	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	48	1	1813	2	N	-0-					145
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	39	1	1464	2	N	-0-					145

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	44	1	1659	2	N	-0-					55
02	1512	N	1020	-0-	-492	-0-	26	1	975	2	N	17					72
							19	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	18	1	697	2	N	2	2	8			72
							2	9									
04	1650	N	1110	-0-	-540	-0-	28	1	1081	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	1116	N	458	-0-	-658	-0-	12	1	446	2	N	-0-					72
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	18	1	680	2	N	-0-					72

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					132
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	23	1	848	2	N	-0-					132
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	39	1	1459	2	N	1	1	8			132
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	N	-0-					132
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	-0-					132

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	100	1	4759	2	N	11	198	1			124
							12	9									
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	82	1	3878	2	N	20					144
							22	9									
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	101	1	4823	2	N	11	1	8			154
							12	9									
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	95	1	4530	2	N	1	1	8			154
							1	9									
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	80	1	3775	2	N	1	1	8			154
							1	9									
*06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	98	1	4656	2	N	-0-					154

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

01	1085	N	904	-0-	-181	-0-	23	1	881	2	N	-0-					99
02	1008	N	940	-0-	-68	-0-	24	1	905	2	N	10					109
							11	9									
03	1829	N	817	-0-	-1012	-0-	21	1	786	2	N	9	1	8			117
							10	9									
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	22	1	800	2	N	1	1	8			117
							1	9									
05	1054	N	690	-0-	-364	-0-	18	1	672	2	N	-0-					117
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	932	2	N	63					180
							69	9									

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

01	682	N	136	-0-	-546	-0-	3	1	133	2	N	-0-					197
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-					197
03	682	N	150	-0-	-532	-0-	3	1	147	2	N	-0-					197
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	533	2	N	23					220
							25	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	401	2	N	-0-					220
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	2	N	-0-					220

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

01	992	N	923	-0-	-69	-0-	24	1	899	2	Y	-0-					49
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	18					67
							20	9									
03	992	N	777	-0-	-215	-0-	20	1	756	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
04	900	N	668	-0-	-232	-0-	17	1	650	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
05	992	N	674	-0-	-318	-0-	17	1	657	2	Y	-0-					67
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	18	1	690	2	Y	-0-					67

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
01	2604	X	1391	-0-	-1213	-0-	36	1	1355	2	Y	-0-					
							30	1									
02	1792	N	1187	-0-	-605	-0-			1131	2	Y	24					113
							26	9									
03	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	39	1	1451	2	Y	1	1	8			113
							1	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	37	1	1389	2	Y	1	1	8			113
							1	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	41	1	1536	2	Y	-0-					113
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	43	1	1618	2	Y	-0-					113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	8			185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	2	8			210
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	107	1	1187	2	N	8	4	8			27
							9	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	104	1	782	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	135	1	1108	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	N	53	3	8			77
							58	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	N	4	4	8			77
							4	9									
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	142	1	1130	2	N	1	1	8			77
							1	9									

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1197	2	18	9	N	16	3	8			50
02	T. A.		2141	-0-	2141	2141	2071	2	70	9	N	64	5	8			109
03	T. A.		1807	-0-	1807	3948	1805	2	2	9	N	2	2	8			109
04	T. A.		1760	-0-	1760	5708	1702	2	58	9	N	53	3	8			159
05	7761	X	2053	-0-	-5708	-0-	2050	2	3	9	N	3	3	8			159
*06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1528	2	106	9	N	96	179	1	2	8	74

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

01	1829	N	1414	-0-	-415	-0-	116	1	1291	2	Y	6	6	8			36
							7	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	112	1	844	2	Y	4	4	8			36
							4	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	111	1	908	2	Y	48	3	8			81
							53	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	992	2	Y	27	5	8			103
							30	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	95	1	953	2	Y	51	3	8			151
							56	9									
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	109	1	869	2	Y	16	152	1	2	8	13
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	N	-0-					87
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	16	1	120	2	N	-0-					87
03	434	N	62	-0-	-372	-0-	7	1	55	2	N	-0-					87
04	210	N	65	-0-	-145	-0-	6	1	59	2	N	-0-					87
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	6	1	63	2	N	-0-					87
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	637	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	362	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	Y	24	4	8			21
							26	9									
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	39	1	393	2	Y	8	1	8			28
							9	9									
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	311	2	Y	16	30	1			14
							18	9									

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	37	8	8			159
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	98	1	206	2	Y	5	3	8			161
							6	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	Y	1	125	1			37
							1	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					37
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					37
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					37

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	91	1	71	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	63	1	133	2	Y	7	1	8			17
							8	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	6	13	1	1	8	9
							7	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					9
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					9
06	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			Y	-0-					9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	739	1	576	2	Y	15	4	8			36
							17	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	186	1	390	2	Y	13	2	8			47
							14	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	37	1	1	8	16
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					16
05	651	N	115	-0-	-536	-0-	115	2			Y	-0-					16
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					16

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					45
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					45
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					45
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					45
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					45
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					45

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	27	1	373	2	N	1	1	8			64
							1	9									
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	23	1	342	2	N	-0-					64
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	21	1	308	2	N	-0-					64
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	19	1	296	2	N	-0-					64
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	2	N	-0-					64
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	12	1	287	2	N	-0-					64

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1885	2	45	9	N	41	41	0			-0-
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1203	2	33	9	N	30	30	0			-0-
05	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1193	2	29	9	N	26	26	0			-0-
*06	1860	N	194	-0-	-1666	-0-	171	2	23	9	N	21	21	0			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	106	1	1476	2	N	4	1	8			50
							4	9									
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	73	1	1103	2	N	2					52
							2	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1353	2	N	3					55
							3	9									
04	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	79	1	1214	2	N	4					59
							4	9									
05	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	84	1	947	2	N	5					64
							6	9									
06	1410	N	931	-0-	-479	-0-	37	1	891	2	N	3					67
							3	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5004	-0-	-979	-0-	341	1	4617	2	N	42	3	8			84
							46	9									
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	308	1	4526	2	N	29	4	8			109
							32	9									
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	341	1	4935	2	N	49	113	1			45
							54	9									
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	330	1	4656	2	N	59	5	8			99
							65	9									
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	341	1	4475	2	N	88	5	8			182
							97	9									
*06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	330	1	4459	2	N	52	176	1	8	8	50
							57	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	300	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	165	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					38
03	155	X	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	N	-0-					38
04	90	X	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-					38
05	186	X	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	N	-0-					38
06	180	X	91	-0-	-89	-0-	4	1	87	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
01	4371	X	2256	-0-	-2115	-0-	99	1	2114	2	N	39	60	1			98
							43	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	173	1	3563	2	N	11					109
							12	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	192	1	3872	2	N	35	110	1			34
							39	9									
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	184	1	3619	2	N	6					40
							7	9									
05	4154	X	3826	-0-	-328	-0-	192	1	3617	2	N	15					55
							17	9									
06	4020	X	3897	-0-	-123	-0-	200	1	3686	2	N	10					65
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	357	1	4985	2	N	57	5	8			85
							63	9									
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	280	1	4200	2	N	107	5	8			187
							118	9									
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	376	1	5645	2	N	34	179	1			42
							37	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	335	1	5166	2	N	19	6	8			55
							21	9									
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	443	1	4989	2	N	29	12	8			72
							32	9									
06	4800	X	3353	-0-	-1447	-0-	134	1	3209	2	N	9	2	8			79
							10	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5					67
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					70
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					70
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					72
05	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					72
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2					74

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

01	12865	X	11108	-0-	-1757	-0-	11019	2	89	9	N	81	12	8			141
02	11144	X	10016	-0-	-1128	-0-	9888	2	128	9	N	116	179	1	11	8	67
03	11408	X	7593	-0-	-3815	-0-	7552	2	41	9	N	37					104
04	10740	X	9270	-0-	-1470	-0-	9227	2	43	9	N	39	1	8			142
05	11098	X	7761	-0-	-3337	-0-	7700	2	61	9	N	55	16	8			181
06	10740	X	3782	-0-	-6958	-0-	3661	2	121	9	N	110	187	1	8	8	96

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	27993	X	24418	-0-	-3575	-0-	24269	2	149	9	Y	135	119	1			95
02	23408	X	23082	-0-	-326	-0-	22918	2	164	9	Y	149	179	1			65
03	25916	X	24248	-0-	-1668	-0-	24063	2	185	9	Y	168	179	1			54
04	24540	X	22832	-0-	-1708	-0-	22683	2	149	9	Y	135	84	1			105
05	25544	X	23073	-0-	-2471	-0-	22913	2	160	9	Y	145	176	1			74
06	24720	X	8169	-0-	-16551	-0-	8124	2	45	9	Y	41					115

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	25668	X	22193	-0-	-3475	-0-	982 216	1 9	20995	2	Y	196	184	1			100
02	23184	X	17560	-0-	-5624	-0-	805 176	1 9	16579	2	Y	160	183	1			77
03	24769	X	19115	-0-	-5654	-0-	893 191	1 9	18031	2	Y	174	74	1			177
04	23340	X	18072	-0-	-5268	-0-	866 173	1 9	17033	2	Y	157	185	1			149
05	22723	X	17894	-0-	-4829	-0-	893 190	1 9	16811	2	Y	173	176	1			146
06	21480	X	16622	-0-	-4858	-0-	845 161	1 9	15616	2	Y	146	177	1			115

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57009	X	46437	-0-	-10572	-0-	186 714	1 9	45537	2	N	649	756	1	7	8	110
02	48860	X	34351	-0-	-14509	-0-	12 442	1 9	33897	2	N	402	174	1	7	8	331
03	52545	X	46879	-0-	-5666	-0-	46175	2	704	9	N	640	815	1			156
04	50370	X	43850	-0-	-6520	-0-	43181	2	669	9	N	608	547	1	7	8	210
05	47461	X	43675	-0-	-3786	-0-	43134	2	541	9	N	492	556	1	11	8	135
06	45360	X	40424	-0-	-4936	-0-	39884	2	540	9	N	491	354	1	10	8	262

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3096	-0-	-4	105	1002 84	1 9	2010	2	Y	76	165	1			20
02	2800	X	2695	-0-	-105	-0-	932 1	1 9	1762	2	Y	1					21
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1029 35	1 9	2032	2	Y	32					53
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	924 61	1 9	1793	2	Y	55	10	8			98
05	2449	X	1736	-0-	-713	-0-	14 54	1 9	1668	2	Y	49					147
06	2370	X	1856	-0-	-514	-0-	176	1	1680	2	Y	-0-					147

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
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	129	1	1110	2	N	-0-					17
02	1204	N	882	-0-	-322	-0-	387	1	495	2	N	-0-					17
03	837	N	489	-0-	-348	-0-	153	1	336	2	N	-0-					17
04	1200	N	300	-0-	-900	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			17
05	992	N	263	-0-	-729	-0-	263	2			N	-0-					17
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	208	2	64	9	N	58					75

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
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	626	-0-	-428	-0-	617	2	9	9	Y	8	7	1			5
02	868	N	629	-0-	-239	-0-	625	2	4	9	Y	4	6	1			3
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	Y	9	4	1			8
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8	10	1			6
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	2	7	9	Y	6	6	1			6
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	2	9	9	Y	8	10	1			4

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
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1788	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	3108	X	1185	-0-	-1923	-0-	1184	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	3441	X	1593	-0-	-1848	-0-	1591	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	3300	X	2185	-0-	-1115	-0-	2182	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	Y	2	2	1			2
*06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
01	1240	N	298	-0-	-942	-0-	251	2	47	9	Y	43	36	1			28
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	850	2	77	9	Y	70	43	1			55
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1173	2	161	9	Y	146	72	1			129
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	741	2	100	9	Y	91	155	1			65
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	936	2	95	9	Y	86	64	1			87
06	1260	N	649	-0-	-611	-0-	577	2	72	9	Y	65	122	1			30

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	613	2	31	9	Y	28	20	1			18
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	786	2	23	9	Y	21	2	1			19
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2099	2	62	9	Y	56	35	1			40
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2279	2	51	9	Y	46	39	1			47
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1574	2	42	9	Y	38	67	1			18

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
01	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		679	-0-	679	679	679	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		321	-0-	321	1000	321	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		493	-0-	493	1493	493	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		841	-0-	841	2334	841	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		566	-0-	566	2900	566	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	37	-0-	-242	-0-	31	2	6	9	Y	5	25	1			3
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	722	2	65	9	Y	59	15	1			47
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	608	2	81	9	Y	74	56	1			65
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	265	2	35	9	Y	32	74	1			23
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	638	2	63	9	Y	57	22	1			58
06	630	N	75	-0-	-555	-0-	67	2	8	9	Y	7	62	1			3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1696	2	127	9	Y	115	90	1			74
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	1831	2	67	9	Y	61	86	1			49
03	2232	N	1390	-0-	-842	-0-	1318	2	72	9	Y	65	57	1			57
04	1770	N	1148	-0-	-622	-0-	1090	2	58	9	Y	53	72	1			38
05	2108	N	1013	-0-	-1095	-0-	973	2	40	9	Y	36	37	1			37
06	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	998	2	50	9	Y	45	60	1			22

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

01	217	N	117	-0-	-100	-0-	110	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	253	2	12	9	Y	11	3	1			10
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	497	2	23	9	Y	21	16	1			15
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	543	2	19	9	Y	17	15	1			17
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	699	2	30	9	Y	27	31	1			13

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GREEN FOX DEEP UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9382 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
01	1550	X	895	-0-	-655	-0-	883	2	12	9	Y	11	84	1			49
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					49
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					49
04	570	N	73	-0-	-497	-0-	73	2			Y	-0-					49
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1190	2	69	9	Y	63					112
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2208	2	90	9	Y	82					194

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
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2993	2	18	9	Y	16	104	1			10
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					10
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					10
04	2070	N	193	-0-	-1877	-0-	193	2			Y	-0-					10
05	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2011	2	43	9	Y	39					49
06	2070	N	1184	-0-	-886	-0-	1166	2	18	9	Y	16					65

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
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					179
02	1036	X	105	-0-	-931	-0-	105	2			N	-0-					179
03	1147	X	823	-0-	-324	-0-	791	2	32	9	N	29	170	1			38
04	1260	X	73	-0-	-1187	-0-	73	2			N	-0-					38
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					38
*06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1234	2	174	9	N	158	174	1			22

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3					70
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					70
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					73
04	600	N	53	-0-	-547	-0-	53	2			N	-0-					73
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					73
06	810	N	366	-0-	-444	-0-	364	2	2	9	N	2					75

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
01	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5415	2	102	9	N	93					128
02	4928	X	4867	-0-	-61	-0-	4768	2	99	9	N	90	176	1			42
03	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	5119	2	101	9	N	92					134
04	5340	X	4739	-0-	-601	-0-	4667	2	72	9	N	65	179	1			20
05	5518	X	3597	-0-	-1921	-0-	3512	2	85	9	N	77					97
06	5340	X	3736	-0-	-1604	-0-	3671	2	65	9	N	59					156

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
01	12834	X	11464	-0-	-1370	-0-	11152	2	312	9	N	284	387	1			249
02	11032	X	10098	-0-	-934	-0-	9971	2	127	9	N	115	192	1			172
03	11873	X	11011	-0-	-862	-0-	10770	2	241	9	N	219	177	1			214
04	11250	X	9780	-0-	-1470	-0-	9655	2	125	9	N	114					328
05	11470	X	10672	-0-	-798	-0-	10504	2	168	9	N	153	379	1			102
06	11100	X	8775	-0-	-2325	-0-	8551	2	224	9	N	204	188	1			118

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
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
01	11098	X	9544	-0-	-1554	-0-	9406	2	138	9	N	125					272
02	9940	X	8662	-0-	-1278	-0-	8573	2	89	9	N	81	194	1			159
03	9982	X	8959	-0-	-1023	-0-	8876	2	83	9	N	75					234
04	9660	X	9303	-0-	-357	-0-	9204	2	99	9	N	90	194	1			130
05	9579	X	9449	-0-	-130	-0-	9351	2	98	9	N	89	167	1			52
06	9270	X	9010	-0-	-260	-0-	8943	2	67	9	N	61					113

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
01	10199	X	8562	-0-	-1637	-0-	8344	2	218	9	N	198	382	1			167
02	8372	X	5826	-0-	-2546	-0-	5751	2	75	9	N	68					235
03	8680	X	7710	-0-	-970	-0-	7598	2	112	9	N	102					337
04	8400	X	7680	-0-	-720	-0-	7566	2	114	9	N	104	193	1			248
05	8680	X	8010	-0-	-670	-0-	7876	2	134	9	N	122	192	1			178
06	8280	X	7706	-0-	-574	-0-	7603	2	103	9	N	94					272

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
01	11191	X	9757	-0-	-1434	-0-	9579	2	178	9	N	162	199	1			262
02	9548	X	8601	-0-	-947	-0-	8485	2	116	9	N	105					367
03	10106	X	9184	-0-	-922	-0-	9156	2	28	9	N	25	197	1			195
04	9660	X	8901	-0-	-759	-0-	8843	2	58	9	N	53					248
05	9765	X	9076	-0-	-689	-0-	8923	2	153	9	N	139	192	1			195
06	9450	X	8533	-0-	-917	-0-	8349	2	184	9	N	167					362

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
01	12276	X	11358	-0-	-918	-0-	11310	2	48	9	N	44	161	1			210
02	11088	X	10246	-0-	-842	-0-	10196	2	50	9	N	45	187	1			68
03	11315	X	10186	-0-	-1129	-0-	10066	2	120	9	N	109					177
04	10980	X	10293	-0-	-687	-0-	10194	2	99	9	N	90					267
05	11346	X	10546	-0-	-800	-0-	10460	2	86	9	N	78	190	1			155
06	10980	X	9485	-0-	-1495	-0-	9405	2	80	9	N	73					228

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
01	11966	X	10967	-0-	-999	-0-	10859	2	108	9	N	98	150	1			217
02	10808	X	9745	-0-	-1063	-0-	9667	2	78	9	N	71	191	1			97
03	11532	X	9770	-0-	-1762	-0-	9709	2	61	9	N	55					152
04	11160	X	9695	-0-	-1465	-0-	9622	2	73	9	N	66					218
05	10974	X	10043	-0-	-931	-0-	9997	2	46	9	N	42	183	1			77
06	10620	X	9149	-0-	-1471	-0-	9093	2	56	9	N	51					128

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
01	19530	X	19388	-0-	-142	-0-	19015	2	373	9	N	339	203	1			407
02	19432	X	15412	-0-	-4020	-0-	15073	2	339	9	N	308	383	1			332
03	21266	X	18338	-0-	-2928	-0-	17994	2	344	9	N	313	184	1			461
04	20580	X	17543	-0-	-3037	-0-	17240	2	303	9	N	275	361	1			375
05	19623	X	18043	-0-	-1580	-0-	17716	2	327	9	N	297	377	1			295
06	18750	X	17646	-0-	-1104	-0-	17470	2	176	9	N	160	177	1			278

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		7424	-0-	7424	7424	221	1	7203	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		9865	-0-	9865	17289	254	1	8223	3	Y	1262	1228	0			34
							1388	9									
05	T. A.		9367	-0-	9367	26656	209	1	7968	3	Y	1082	1086	0			30
							1190	9									
06	T. A.		2011	-0-	2011	28667	27	1	992	3	Y	902	902	0			30
							992	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	65	65	0			2
02	1820	X	72	-0-	-1748	-0-	2	3	70	9	Y	64	64	0			2
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	51	52	0			1
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	116	1	5016	3	Y	61	59	0			2
							67	9									
*06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	118	1	5552	3	Y	51	51	0			2
							56	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3940	X	1387	-0-	-2553	-0-	370 77	1 9	940	3	Y	70	70	0			2
02	5544	X	1206	-0-	-4338	-0-	81 76	1 9	1049	3	Y	69	69	0			2
03	5673	X	246	-0-	-5427	-0-	9 119	1 9	118	3	Y	108	107	0			3
04	5490	X	169	-0-	-5321	-0-	2 84	1 9	83	3	Y	76	77	0			2
05	1612	X	132	-0-	-1480	-0-	1 73	1 9	58	3	Y	66	66	0			2
06	1350	X	62	-0-	-1288	-0-	1	3	61	9	Y	55	55	0			2

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	1920	-0-	-653	-0-	221 43	1 9	1656	3	Y	39	39	0			1
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	62 42	1 9	2668	3	Y	38	38	0			1
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	66 67	1 9	1735	3	Y	61	60	0			2
04	1950	N	133	-0-	-1817	-0-	4	1	129	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	2418	N	1235	-0-	-1183	-0-	27 40	1 9	1168	3	Y	36	35	0			1
06	2220	N	248	-0-	-1972	-0-	5 33	1 9	210	3	Y	30	30	0			1

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
01	2604	X	1096	-0-	-1508	-0-	34	1	1062	3	Y	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	45	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	78	1	2335	3	Y	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1487	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1070	-0-	-1038	-0-	24	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	105	-0-	-1935	-0-	2	1	103	3	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
01	2418	N	1805	-0-	-613	-0-	37 234	1 9	1534	3	Y	213	212	0			7
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	35 229	1 9	1870	3	Y	208	208	0			7
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	42 360	1 9	1564	3	Y	327	325	0			9
04	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	35 254	1 9	1153	3	Y	231	234	0			6
05	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	19 218	1 9	836	3	Y	198	199	0			5
06	1620	N	943	-0-	-677	-0-	16 182	1 9	745	3	Y	165	165	0			5

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		895	-0-	895	895	17	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2845	-0-	2845	3740	72	1	2695	3	Y	71	69	0			2
							78	9									
04	T. A.		3038	-0-	3038	6778	89	1	2895	3	Y	49	50	0			1
							54	9									
05	T. A.		3040	-0-	3040	9818	66	1	2927	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	T. A.		1120	-0-	1120	10938	23	1	1057	3	Y	36	36	0			1
							40	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	43	1	1765	3	Y	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	33	1	1739	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	556	-0-	-343	-0-	14	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	505	-0-	-365	-0-	15	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	3	Y	-0-					-0-
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	37	1	1742	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		285	-0-	285	285	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		47	-0-	47	332	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3715	-0-	3715	4047	84	1	3631	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4309	-0-	4309	8356	89	1	4220	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199292 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646

01	682	N	38	-0-	-644	-0-	5	3	33	9	Y	30	30	0			1
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	29	29	0			1
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	45	45	0			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	33	33	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

01	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	67	1	1630	3	N	177	188	1			166
							195	9									
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	36	1	1477	3	N	155	191	1			130
							171	9									
03	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	57	1	1382	3	N	133	193	1			70
							146	9									
04	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	58	1	1541	3	N	161	188	1			43
							177	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	66	1	1654	3	N	139					182
							153	9									
*06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	76	1	1598	3	N	126	195	1			113
							139	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	3	N	345	345	1			98
							380	9									
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	40	1	930	3	N	299	331	1			66
							329	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	48	1	1189	3	N	320	348	1			38
							352	9									
04	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	43	1	1105	3	N	326	348	1			16
							359	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	44	1	1083	3	N	305	167	1			154
							336	9									
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	3	N	289	333	1			110
							318	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
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	86	1	2068	3	N	391	391	1			95
							430	9									
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	85	1	2045	3	N	330	199	1			226
							363	9									
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	88	1	2111	3	N	311	384	1			153
							342	9									
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	86	1	2293	3	N	311	378	1			86
							342	9									
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	101	1	2529	3	N	334	374	1			46
							367	9									
*06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	118	1	2468	3	N	262	191	1			117
							288	9									

GMX RESOURCES INC. 311408
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	3968	X	3649	-0-	-319	-0-	3642	3	7	9	Y	6					16
02	3500	X	3453	-0-	-47	-0-	3442	3	11	9	Y	10					26
03	3875	X	3317	-0-	-558	-0-	3284	3	33	9	Y	30					56
04	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	3381	3			Y	-0-					56
05	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	3449	3	45	9	Y	41					97
06	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	3496	3	70	9	Y	64	151	1			10

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO. 614425
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	440	3	37	9	N	34					92
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	644	3	14	9	N	13					105
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	3	2	9	N	2					107
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	1	6	9	N	5					112
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					112
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					112

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	16	1	13	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	1	8	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	13	1	6	2	N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	909	1	760	2	N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	781	1	831	2	N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	880	1	880	2	N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	930	1	861	2	N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1022	1	896	2	N	-0-					-0-
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1282	1	604	2	N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	397	3	8	9	N	7					96
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2					98
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	467	3	29	9	N	26					124
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	1	2	9	N	2					126
05	465	N	301	-0-	-164	-0-	299	1	2	9	N	2					128
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					128

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2099	3	79	9	N	72					202
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1662	3	64	9	N	58	194	1			66
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1848	3	63	9	N	57					123
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1666	1	66	9	N	60					183
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1709	1	57	9	N	52	187	1			48
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					48

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6590 - 6600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	EOM BALANCE
01	403	X	23	-0-	-380	-0-	3	3	20	9	Y	18	17	0	1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	0	1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	0	1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199294 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	288 682	1 9	2309	3	Y	620	619	0	19
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	65 667	1 9	2803	3	Y	606	606	0	19
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	83 1048	1 9	2276	3	Y	953	946	0	26
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	63 741	1 9	1996	3	Y	674	682	0	18
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	68 636	1 9	2468	3	Y	578	580	0	16
*06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	66 530	1 9	2588	3	Y	482	482	0	16

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					53

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					161
02	5292	X	3026	-0-	-2266	-0-	3004	3	22	9	N	20					181
03	11160	X	2461	-0-	-8699	-0-	2433	3	28	9	N	25	175	1			31
04	10800	X	1388	-0-	-9412	-0-	1384	3	4	9	N	4					35
05	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12207	3	110	9	N	100					135
06	3240	X	989	-0-	-2251	-0-	986	3	3	9	N	3					138

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06		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

01	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15331	2	140	9	N	127					242
02	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13208	2	116	9	N	105	188	1			159
03	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13214	2	121	9	N	110	196	1			73
04	15900	X	11596	-0-	-4304	-0-	11487	2	109	9	N	99					172
05	16244	X	9636	-0-	-6608	-0-	9564	2	72	9	N	65					237
06	14970	X	10601	-0-	-4369	-0-	10568	2	33	9	N	30	194	1			73

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	107	2	36	9	N	33					202
02	840	N	199	-0-	-641	-0-	163	2	36	9	N	33	195	1			40
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	351	2	20	9	N	18					58
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	115	2	39	9	N	35					93
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	132	2	33	9	N	30					123
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	178	2	43	9	N	39					162

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	750	2	19	9	N	17					58
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	397	2	6	9	N	5					63
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	520	2	10	9	N	9					72
04	750	N	229	-0-	-521	-0-	218	2	11	9	N	10					82
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					88
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	501	2	6	9	N	5					93

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
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1627	2	45	9	N	41					143
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2143	2	30	9	N	27					170
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2489	2	41	9	N	37					207
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2484	2	36	9	N	33					240
05	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	2256	2	23	9	N	21	178	1			83
06	2460	X	1622	-0-	-838	-0-	1594	2	28	9	N	25					108

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
NESBITT, ARCH WELL #: 1H RRCID -> 266809 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	279	346	1			131
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278	291	1			118
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	171	1			219
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	318	1			160
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	318	1			160
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	N	-0-					14
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					14
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					14
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					14
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	-0-					14
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-					14

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	8	8	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	T. A.	3355	-0-	3355	9452	133	1	3222	3	N	-0-					10
02	T. A.	4489	-0-	4489	13941	105	1	4383	3	N	1					11
						1	9									
03	T. A.	4684	-0-	4684	18625	186	1	4494	3	N	4					15
						4	9									
04	T. A.	4041	-0-	4041	22666	148	1	3890	3	N	3					18
						3	9									
05	T. A.	3245	-0-	3245	25911	125	1	3120	3	N	-0-					18
06	T. A.	3326	-0-	3326	29237	152	1	3172	3	N	2					20
						2	9									

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3442	S	3442	-0-	-0-	-0-	3365	2	77	9	N	70					132
02	2343	S	2343	-0-	-0-	-0-	2287	2	56	9	N	51	158	1			25
03	2302	S	2302	-0-	-0-	-0-	2266	2	36	9	N	33					58
04	2720	S	2720	-0-	-0-	-0-	2647	2	73	9	N	66	96	1			28
05	2016	S	2016	-0-	-0-	-0-	2001	2	15	9	N	14					42
*06	2013	S	2013	-0-	-0-	-0-	1988	2	25	9	N	23					65

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4022	3	6	9	N	5					104
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3713	3	20	9	N	18					122
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4128	3	3	9	N	3					125
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	1			N	-0-					125
05	4123	X	3077	-0-	-1046	-0-	3077	1			N	-0-					125
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					125

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRANSITION) 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2565	3	41	9	N	37					261
02	2660	X	2087	-0-	-573	-0-	2031	3	56	9	N	51					312
03	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	2259	3	7	9	N	6	175	1			143
04	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	2037	1	70	9	N	64					207
05	2604	X	2103	-0-	-501	-0-	2088	1	15	9	N	14	168	1			53
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					53

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
01	1674	X	1502	-0-	-172	-0-	1432	3	70	9	N	64	179	1			147
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1892	3	44	9	N	40					187
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2242	3	51	9	N	46					233
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2152	1	50	9	N	45	182	1			96
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2320	1	22	9	N	20					116
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					116

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	32	1	1333	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	28	1	1486	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	35	1	1297	3	Y	64	63	0			2
							70	9									
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	34	1	1113	3	Y	44	45	0			1
							48	9									
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	27	1	1189	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	27	1	1265	3	Y	32	32	0			1
							35	9									

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 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
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	27	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	14	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	11	1	489	3	Y	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	13	1	597	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146846 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6960 - 6980

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	37 45	1 9	1556	3	Y	41	41	0			1
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	33 44	1 9	1745	3	Y	40	40	0			1
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	43 69	1 9	1608	3	Y	63	62	0			2
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	45 48	1 9	1485	3	Y	44	45	0			1
05	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	35 42	1 9	1533	3	Y	38	38	0			1
06	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	33 35	1 9	1557	3	Y	32	32	0			1

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6938 - 6948

01	589	N	489	-0-	-100	-0-	41	1	448	2	N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	38	1	413	2	N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	46	1	495	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	44	1	474	2	N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	40	1	438	2	N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	39	1	423	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
DAVIS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 6684 - 6696

01	217	X	50	-0-	-167	-0-	47	2	3	9	N	3	1	8			50
02	196	X	48	-0-	-148	-0-	48	2			N	-0-					50
03	124	X	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	N	2					52
04	120	X	79	-0-	-41	-0-	77	2	2	9	N	2					54
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	88	2	4	9	N	4	38	1			20
06	60	X	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					20

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5472	2	24	9	N	22	164	1			39
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4397	2	24	9	N	22					61
03	5301	X	1590	-0-	-3711	-0-	1550	2	40	9	N	36					97
04	5310	X	1443	-0-	-3867	-0-	1413	2	30	9	N	27					124
05	5487	X	1656	-0-	-3831	-0-	1637	2	19	9	N	17					141
06	5310	X	1122	-0-	-4188	-0-	1103	2	19	9	N	17					158

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
01	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8545	2	264	9	N	240	375	1			232
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7503	2	194	9	N	176	193	1			215
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8052	2	306	9	N	278	193	1			300
04	10770	X	7848	-0-	-2922	-0-	7562	2	286	9	N	260	192	1			368
05	10137	X	7734	-0-	-2403	-0-	7530	2	204	9	N	185	387	1			166
06	8520	X	7551	-0-	-969	-0-	7149	2	402	9	N	365	189	1			342

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
01	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
04	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
05	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1671	-0-	-759	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2960	-0-	-946	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2598	-0-	-930	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2224	-0-	-1372	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2235	-0-	-1035	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1920	-0-	-1273	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	255	-0-	-4395	-0-	255	2			N	-0-					185
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					185
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					185
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	2					187
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7629	2	66	9	N	60					247
*06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6572	2	47	9	N	43					290

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8114	-0-	-2364	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7130	-0-	-2334	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
03	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
04	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7544	-0-	-1167	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	8878	-0-	-1802	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3271	-0-	-604	-0-	3271	2			N	-0-					33
02	3360	X	2823	-0-	-537	-0-	2823	2			N	-0-					33
03	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	2999	2			N	-0-					33
04	3570	X	2677	-0-	-893	-0-	2677	2			N	-0-					33
05	3689	X	2440	-0-	-1249	-0-	2432	2	8	9	N	7					40
06	3180	X	2356	-0-	-824	-0-	2334	2	22	9	N	20					60

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					38
03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					38
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					40
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1864	2	2	9	N	2					42
*06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					42

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
CHAPMAN, J. G. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 103478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2430 - 2440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -A-) 98563 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126780 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6464

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -B-) 98563 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

01	2046 N	1661	-0-	-385	-0-	1657	2	4	9	N	4	1	8			99
02	1764 N	1477	-0-	-287	-0-	1473	2	4	9	N	4					103
03	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1606	2	50	9	N	45					148
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1683	2	66	9	N	60	166	1			42
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	2	13	9	N	12					54
06	1590 N	700	-0-	-890	-0-	691	2	9	9	N	8	3	8			59

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 2 T RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 8/9/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					12
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					12
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					12

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
OAKWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 224252 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9899 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1128	2	30	9	N	27					264
02	1148	N	1035	-0-	-113	-0-	1023	2	12	9	N	11	188	1			87
03	1116	N	979	-0-	-137	-0-	951	2	28	9	N	25					112
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	995	2	2	9	N	2					114
05	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			N	-0-					114
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	934	2	3	9	N	3					117

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					188
02	504	N	331	-0-	-173	-0-	331	2			N	-0-					188
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					188
04	3000	N	8606	-0-	5606	5606	8476	2	130	9	N	118	189	1			117
05	3100	N	8437	-0-	5337	10943	8312	2	125	9	N	114	155	1			76
*06	3000	N	6063	-0-	3063	14006	6009	2	54	9	N	49	3	8			122

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 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
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1341	2	10	9	N	9					66
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					66
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					66
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	N	1					67
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					68
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1	1	8			68

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10008 - 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
01	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1561	2	6	9	N	5					100
02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	1488	2	9	9	N	8					108
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9					117
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					122
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5					127
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1529	2	6	9	N	5					132

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9969 - 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
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	2	4	9	N	4					137
02	756	N	643	-0-	-113	-0-	642	2	1	9	N	1					138
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	688	2	2	9	N	2					140
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	619	2	3	9	N	3					143
05	3100	N	15918	-0-	12818	12818	15755	2	163	9	N	148					291
*06	3000	N	10734	-0-	7734	20552	10651	2	83	9	N	75	190	1	1	8	175

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
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	658	2	6	9	N	5					73
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	N	4					77
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					80
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	553	2	1	9	N	1					81
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	675	2	4	9	N	4					85
*06	3000	N	4603	-0-	1603	1603	4552	2	51	9	N	46	1	8			130

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
01	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1205	2	2	9	N	2					192
02	1288	N	642	-0-	-646	-0-	640	2	2	9	N	2					194
03	1116	N	767	-0-	-349	-0-	764	2	3	9	N	3	1	8			196
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	949	2	2	9	N	2					198
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	N	4	160	1			42
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1259	2	8	9	N	7	1	8			48

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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3					115
02	392	N	283	-0-	-109	-0-	280	2	3	9	N	3					118
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7	1	8			124
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	249	2	2	9	N	2					126
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	227	2	3	9	N	3	104	1			25
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	N	8					33

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1984	2	9	9	N	8					50
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					60
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2011	2	8	9	N	7					67
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1876	2	6	9	N	5					72
05	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	1970	2	50	9	N	45					117
06	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	1827	2	9	9	N	8					125

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
01	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	1646	2	8	9	N	7					73
02	1708	N	1538	-0-	-170	-0-	1534	2	4	9	N	4					77
03	1736	N	1153	-0-	-583	-0-	1146	2	7	9	N	6					83
04	1590	N	890	-0-	-700	-0-	882	2	8	9	N	7					90
05	1705	N	1113	-0-	-592	-0-	1110	2	3	9	N	3					93
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			93

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	1607	2	8	9	N	7					112
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1488	2	6	9	N	5					117
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1649	2	9	9	N	8					125
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1537	2	9	9	N	8					133
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1686	2	10	9	N	9					142
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1529	2	7	9	N	6					148

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	1765	2	2	9	N	2					152
02	1904	X	1589	-0-	-315	-0-	1585	2	4	9	N	4					156
03	1829	X	1618	-0-	-211	-0-	1618	2			N	-0-					156
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					156
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2151	2	3	9	N	3	122	1			37
*06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	N	2					39

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4055	-0-	-750	-0-	4043	2	12	9	N	11					188
02	4340	X	3678	-0-	-662	-0-	3665	2	13	9	N	12					200
03	4805	X	4192	-0-	-613	-0-	4168	2	24	9	N	22	191	1	1	8	30
04	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	3696	2	14	9	N	13					43
05	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	3939	2	12	9	N	11					54
06	4050	X	3363	-0-	-687	-0-	3359	2	4	9	N	4	1	8			57

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	14863	-0-	-1784	-0-	14850	2	13	9	N	12					64
02	14364	X	13604	-0-	-760	-0-	13436	2	168	9	N	153	190	1			27
03	16182	X	14931	-0-	-1251	-0-	14876	2	55	9	N	50	1	8			76
04	15660	X	13537	-0-	-2123	-0-	13503	2	34	9	N	31					107
05	16182	X	14440	-0-	-1742	-0-	14401	2	39	9	N	35	66	1			76
06	14580	X	12333	-0-	-2247	-0-	12325	2	8	9	N	7	1	8			82

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
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
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	N	7					57
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	N	10					67
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	N	13					80
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-					80
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	851	2	4	9	N	4					84
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	804	2	3	9	N	3					87

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
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					74
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					74
03	651	N	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-					74
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					74
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					74
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					74

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	124	1	415	2	N	12					75
							13	9									
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	88	1	220	2	N	3					78
							3	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	144	1	358	2	N	16					94
							18	9									
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	135	1	376	2	N	6					100
							7	9									
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	206	1	586	2	N	13	1	8			112
							14	9									
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	153	1	429	2	N	5					117
							6	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1112	2	14	9	N	13					90
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	990	2	17	9	N	15					105
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1000	2	22	9	N	20	1	8			124
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	2	20	9	N	18					142
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1048	2	12	9	N	11	1	8			152
06	990	N	782	-0-	-208	-0-	763	2	19	9	N	17					169

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			38
02	1008	N	666	-0-	-342	-0-	660	2	6	9	N	5	1	8			42
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1252	2	35	9	N	32	9	8			65
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	8			65
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	2	2	9	N	2	2	8			65
06	1260	N	471	-0-	-789	-0-	470	2	1	9	N	1	1	8			65

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	477	1	1591	2	N	16	1	8			32
							18	9									
02	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	447	1	1122	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1767	X	1656	-0-	-111	-0-	474	1	1181	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	2010	X	1740	-0-	-270	-0-	457	1	1265	2	N	16	1	8			47
							18	9									
05	2077	X	1641	-0-	-436	-0-	427	1	1212	2	N	2	2	8			47
							2	9									
06	2010	X	1631	-0-	-379	-0-	424	1	1183	2	N	22	1	8			68
							24	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	267	1	888	2	N	-0-					24
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	249	1	624	2	N	11					35
							12	9									
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	250	1	622	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	248	1	689	2	N	-0-					35
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	235	1	665	2	N	1	1	8			35
							1	9									
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	235	1	658	2	N	-0-					35

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					131
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	219	2	7	9	N	6					137
03	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					137
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					137
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					137
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					137

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10135 - 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
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					20
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					20
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					20
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					20

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10163 - 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
01	1240	N	861	-0-	-379	-0-	859	2	2	9	N	2	2	8			27
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					27
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					27
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	8			27
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	785	-0-	-2160	-0-	107	1	663	2	Y	14	3	8			24
							15	9									
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	357	1	2691	2	Y	37	17	1	5	8	39
							41	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	342	1	2079	2	Y	37	41	1	2	8	33
							41	9									
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	248	1	1804	2	Y	27	2	8			58
							30	9									
05	3410	X	2031	-0-	-1379	-0-	248	1	1764	2	Y	17	57	1	2	8	16
							19	9									
06	3300	X	1855	-0-	-1445	-0-	228	1	1593	2	Y	31	1	8			46
							34	9									

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1171	-0-	-7	-0-	253	1	909	2	Y	8	2	8			17
							9	9									
02	844	X	844	-0-	-0-	-0-	177	1	663	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	221	1	860	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	126	1	972	2	Y	8	12	1	1	8	5
							9	9									
05	1178	X	1012	-0-	-166	-0-	161	1	828	2	Y	21	6	1	1	8	19
							23	9									
06	1140	X	703	-0-	-437	-0-	115	1	585	2	Y	3	15	1			7
							3	9									

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10153 - 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
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	73	1	542	2	Y	20	2	8			18
							22	9									
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	216	1	1330	2	Y	35	3	8			50
							39	9									
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	190	1	1207	2	Y	38	39	1	2	8	47
							42	9									
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	220	1	1357	2	Y	49	3	8			93
							54	9									
05	1767	X	1628	-0-	-139	-0-	199	1	1388	2	Y	37	78	1	4	8	48
							41	9									
06	1710	X	1675	-0-	-35	-0-	233	1	1408	2	Y	31	2	8			77
							34	9									

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2842	-0-	-475	-0-	335	1	2484	2	Y	21	3	8			31
							23	9									
02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	235	1	1445	2	Y	12	2	8			41
							13	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	430	1	2731	2	Y	19	32	1	1	8	27
							21	9									
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	332	1	2056	2	Y	15	1	8			41
							17	9									
05	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	345	1	2402	2	Y	4	34	1	1	8	10
							4	9									
06	3090	X	2128	-0-	-962	-0-	301	1	1823	2	Y	4					14
							4	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2149	-0-	-1261	-0-	250	1	1852	2	Y	43	7	8			114
							47	9									
02	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	237	1	1464	2	Y	21	4	8			131
							23	9									
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	239	1	1520	2	Y	25	101	1	2	8	53
							28	9									
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	205	1	1265	2	Y	10	1	8			62
							11	9									
05	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	203	1	1416	2	Y	17	52	1	2	8	25
							19	9									
06	2070	X	1622	-0-	-448	-0-	229	1	1383	2	Y	9	1	8			33
							10	9									

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	72	-0-	-2036	-0-	13	1	45	2	Y	13	3	8			20
							14	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	145	1	545	2	Y	5	2	8			23
							6	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	289	1	1122	2	Y	2	18	1			7
							2	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	202	1	1555	2	Y	15	11	1	1	8	10
							17	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	296	1	1522	2	Y	22	10	1	1	8	21
							24	9									
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	236	1	1201	2	Y	18	16	1	1	8	22
							20	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	215	-0-	-870	-0-	25	1	159	2	Y	28	5	8			59
							31	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	751	2	Y	20	42	1	4	8	33
							22	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	124	1	753	2	Y	25	34	1	2	8	22
							28	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	605	2	Y	31	2	8			51
							34	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	204	1	1454	2	Y	33	50	1	4	8	30
							36	9									
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	204	1	1428	2	Y	35	1	8			64
							39	9									

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
01	1891	X	1775	-0-	-116	-0-	242	1	1505	2	Y	25	4	8			60
							28	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	172	1	1301	2	Y	17	43	1	3	8	31
							19	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	237	1	1437	2	Y	26	33	1	1	8	23
							29	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	183	1	1332	2	Y	22	2	8			43
							24	9									
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	197	1	1403	2	Y	16	42	1	2	8	15
							18	9									
06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	199	1	1395	2	Y	24	1	8			38
							26	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2110	-0-	-618	-0-	250	1	1856	2	Y	4					16
							4	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	318	1	1957	2	Y	10	1	8			25
							11	9									
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	237	1	1510	2	Y	3	20	1			8
							3	9									
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	323	1	1992	2	Y	5					13
							6	9									
05	3100	X	2218	-0-	-882	-0-	279	1	1938	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
06	2460	X	1884	-0-	-576	-0-	267	1	1614	2	Y	3					5
							3	9									

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	285	1	1025	2	Y	23	5	8			47
							25	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	261	1	980	2	Y	15	4	8			58
							17	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	253	1	982	2	Y	12	47	1	1	8	22
							13	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	142	1	1094	2	Y	26	29	1	1	8	18
							29	9									
05	1395	N	903	-0-	-492	-0-	141	1	726	2	Y	33	19	1	2	8	30
							36	9									
06	1200	N	801	-0-	-399	-0-	125	1	634	2	Y	38	23	1	1	8	44
							42	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	211	1	1311	2	Y	17	3	8			25
							19	9									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	209	1	1575	2	Y	13	18	1	2	8	18
							14	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	252	1	1532	2	Y	5	18	1	1	8	4
							6	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	225	1	1641	2	Y	5					9
							6	9									
05	1984	N	1311	-0-	-673	-0-	161	1	1148	2	Y	2	9	1	1	8	1
							2	9									
06	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	198	1	1386	2	Y	12					13
							13	9									

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	335	1	1206	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	283	1	1065	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	234	1	908	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	80	1	618	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1488	N	679	-0-	-809	-0-	108	1	553	2	Y	16	1	1			15
							18	9									
06	1110	N	621	-0-	-489	-0-	99	1	503	2	Y	17	11	1			21
							19	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	328	1	1179	2	Y	14	4	8			21
							15	9									
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	241	1	908	2	Y	5	2	8			24
							6	9									
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	266	1	1037	2	Y	3	19	1	1	8	7
							3	9									
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	105	1	807	2	Y	9	9	1	1	8	6
							10	9									
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	248	1	1275	2	Y	19	6	1	1	8	18
							21	9									
*06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	331	1	1682	2	Y	7	14	1	1	8	10
							8	9									

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	328	1	1183	2	Y	12	3	8			17
							13	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	218	1	818	2	Y	6	2	8			21
							7	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	270	1	1052	2	Y	13	17	1	2	8	15
							14	9									
04	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	1630	1	12539	2	Y	164	61	1	5	8	113
							180	9									
05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	1576	1	8111	2	Y	88	116	1	8	8	77
							97	9									
*06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1087	1	5535	2	Y	47	58	1	2	8	64
							52	9									

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	304	1	1093	2	Y	12	3	8			10
							13	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	264	1	992	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	217	1	844	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	891	2	Y	10	7	1	1	8	6
							11	9									
05	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	165	1	852	2	Y	18	6	1	1	8	17
							20	9									
06	1020	N	844	-0-	-176	-0-	135	1	686	2	Y	21	13	1	1	8	24
							23	9									

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1185	-0-	-954	-0-	255	1	918	2	Y	11	3	8			30
							12	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	213	1	801	2	Y	30	3	8			57
							33	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	398	1	1548	2	Y	28	47	1	1	8	37
							31	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	247	1	1896	2	Y	35	47	1	2	8	23
							39	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	314	1	1613	2	Y	33	24	1	2	8	30
							36	9									
06	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	290	1	1474	2	Y	40	23	1	1	8	46
							44	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	415	1	2583	2	Y	9	2	8			28
							10	9									
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	293	1	2213	2	Y	5	20	1	2	8	11
							6	9									
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	393	1	2389	2	Y	3	11	1	1	8	2
							3	9									
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	302	1	2198	2	Y	2					4
							2	9									
05	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	338	1	2407	2	Y	2	4	1	1	8	1
							2	9									
06	2910	X	2593	-0-	-317	-0-	323	1	2259	2	Y	10					11
							11	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	261	1	1620	2	Y	22	4	8			34
							24	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	188	1	1419	2	Y	21	24	1	3	8	28
							23	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	245	1	1492	2	Y	4	28	1	1	8	3
							4	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	158	1	1152	2	Y	10	1	8			12
							11	9									
05	1798	N	1034	-0-	-764	-0-	126	1	896	2	Y	11	12	1	1	8	10
							12	9									
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	179	1	1246	2	Y	13	1	8			22
							14	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11476 PERF.10116 - 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
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	350	1	2181	2	Y	12	2	8			13
							13	9									
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	236	1	1779	2	Y	7	9	1	1	8	10
							8	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	330	1	2004	2	Y	8	11	1	1	8	6
							9	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	255	1	1851	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
05	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	249	1	1772	2	Y	5	8	1	1	8	5
							6	9									
06	2280	N	1842	-0-	-438	-0-	229	1	1601	2	Y	11	1	8			15
							12	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	224	1	1390	2	Y	6	1	8			5
							7	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	177	1	1336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	252	1	1530	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	187	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	165	1	1174	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	889	-0-	-821	-0-	111	1	778	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
01	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	341	1	663	2	N	-0-					151
02	1148	N	1058	-0-	-90	-0-	308	1	748	2	N	2					153
							2	9									
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	341	1	594	2	N	-0-					153
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	319	1	623	2	N	1					154
							1	9									
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	330	1	658	2	N	-0-					154
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	330	1	509	2	N	-0-					154

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2389	2	69	9	N	63	63	0			-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2607	2	66	9	N	60	60	0			-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2723	2	11	9	N	10	10	0			-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2131	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2468	2	4	9	N	4	4	0			-0-

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

01	2356	X	2306	-0-	-50	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	2260	2	127	9	N	115	115	0			-0-
04	2490	X	1594	-0-	-896	-0-	1500	2	94	9	N	85	85	0			-0-
05	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	2374	2	79	9	N	72	72	0			-0-
*06	2550	X	2327	-0-	-223	-0-	2261	2	66	9	N	60	60	0			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	873	2	143	9	N	130	130	0			-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	931	2	135	9	N	123	123	0			-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1124	2	22	9	N	20	20	0			-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	820	2	13	9	N	12	12	0			-0-
05	1178	N	924	-0-	-254	-0-	913	2	11	9	N	10	10	0			-0-
*06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	908	2	10	9	N	9	9	0			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

01	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1311	2	7	9	N	6					84
02	1176	N	1148	-0-	-28	-0-	1139	2	9	9	N	8					92
03	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1082	2	11	9	N	10					102
04	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	987	2	15	9	N	14					116
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	N	12					128
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1198	2	24	9	N	22					150

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

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	9	84	5	9	8	66
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					67
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	2	25	9	N	23					90
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33	9	N	30	1	8			119
05	682	N	416	-0-	-266	-0-	362	2	54	9	N	49					168
06	630	N	75	-0-	-555	-0-	22	2	53	9	N	48					216

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	38	118	1			40
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	126	2	18	9	N	16					56
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	N	6					62
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	N	3					65
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					65
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	N	4					69

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

01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		39	-0-	39	70	27	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		9	-0-	9	79	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		40	-0-	40	119	28	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8006 - 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
01	19167		13926	-0-	-5241	40578	13575	2	351	9	N	319	192	1			185
02	14914		14914	-0-	-0-	40578	14538	2	376	9	N	342	377	1			150
03	15841		15811	-0-	-30	40548	15423	2	388	9	N	353	378	1			125
04	15330		12496	-0-	-2834	37714	12231	2	265	9	N	241	197	1			169
05	15841		15301	-0-	-540	37174	15001	2	300	9	N	273	379	1	1	8	62
06	15330		13842	-0-	-1488	35686	13589	2	253	9	N	230	190	1			102

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

01	2914	X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2424	-0-	-396	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

01	22072	X	21379	-0-	-693	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	19494	-0-	-22	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20832	-0-	-775	-0-	20832	2			N	-0-					-0-
04	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	21426	-0-	-150	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	20642	-0-	-238	-0-	20642	2			N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

01	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	22859	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	20541	-0-	-1467	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	22290	-0-	-2076	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	22824	-0-	-756	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	22189	-0-	-658	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	20565	-0-	-1545	-0-	20565	2			N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	13931		13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
02	13076	#	12947	-0-	-129	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
03	14477	#	12723	-0-	-1754	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
04	14010	#	12498	-0-	-1512	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
05	14322	#	12243	-0-	-2079	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
06	13860	#	12444	-0-	-1416	-0-	12444	2			N	-0-					-0-